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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BPX OPERATING COMPANY 085408
STS C WELL #: 1P RRCID -> 272110 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11115 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DIAMOND H STATE WELL #: 9H RRCID -> 271554 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 8256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
WALLACE, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 248995 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 6979 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TBM CATARINA, LLC 101300
PILONCILLO WELL #: A 6V RRCID -> 272796 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 8549 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
MSP WELL #: 129 RRCID -> 264231 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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 #: 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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 #: 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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 #: 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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 #: 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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 #: 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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 #: 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 219 RRCID -> 265230 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
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
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
D. O. G. OPERATING, LLC 196844
LOWE-DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 243070 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 14502 PERF.13652 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2023 - WELL PLUGGED 10/04/23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 8025 RRCID -> 226651 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4333 - 4716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211602 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12776 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 279475 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
BRACKEN, R. A. WELL #: A 3H RRCID -> 270501 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 12243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
WASHBURN RANCH WELL #: 02WS RRCID -> 285635 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 3810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: 37 RRCID -> 134016 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9430 - 9482

06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	243	1	482	2	Y	36	29	1			57
							40	9									
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	217	1	418	2	Y	1					58
							1	9									
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	204	1	416	2	Y	18	44	1			32
							20	9									
09	750	N	742	-0-	-8	-0-	266	1	464	2	Y	11	18	1			25
							12	9									
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	349	1	629	2	Y	17					42
							19	9									
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	354	1	677	2	Y	30	28	1			44
							33	9									

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

06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	420	1	833	2	Y	33					70
							36	9									
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	410	1	789	2	Y	32	49	1			53
							35	9									
08	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	612	1	1251	2	Y	38	46	1			45
							42	9									
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	458	1	800	2	Y	35	46	1			34
							39	9									
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	191	1	344	2	Y	44	48	1			30
							48	9									
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	435	1	831	2	Y	39					69
							43	9									

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

06	840	N	587	-0-	-253	-0-	189	1	375	2	Y	21	33	1			22
							23	9									
07	527	N	326	-0-	-201	-0-	110	1	212	2	Y	4					26
							4	9									
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	211	1	432	2	Y	47	42	1			31
							52	9									
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	244	1	425	2	Y	19					50
							21	9									
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	262	1	473	2	Y	13	47	1			16
							14	9									
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	274	1	523	2	Y	19					35
							21	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
06	120	N	46	-0-	-74	-0-	15	1	29	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	30	1	57	2	Y	7					11
							8	9									
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	22	1	46	2	Y	1	7	1			5
							1	9									
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	25	1	43	2	Y	-0-					5
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	65	1	118	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	32	1	62	2	Y	-0-					2

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

06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	204	1	403	2	Y	8	22	1			44
							9	9									
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	255	1	490	2	Y	25					69
							28	9									
08	620	N	358	-0-	-262	-0-	117	1	239	2	Y	2	41	1			30
							2	9									
09	600	N	40	-0-	-560	-0-	14	1	25	2	Y	1	13	1			18
							1	9									
10	620	N	23	-0-	-597	-0-	7	1	12	2	Y	4					22
							4	9									
11	360	N	265	-0-	-95	-0-	77	1	147	2	Y	37	23	1			36
							41	9									

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

06	180	N	113	-0-	-67	-0-	37	1	73	2	Y	3	20	1			14
							3	9									
07	279	N	9	-0-	-270	-0-	2	1	4	2	Y	3					17
							3	9									
08	403	N	33	-0-	-370	-0-	10	1	21	2	Y	2	11	1			8
							2	9									
09	120	N	24	-0-	-96	-0-	8	1	14	2	Y	2					10
							2	9									
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	10	1	19	2	Y	2	9	1			3
							2	9									
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	13	1	24	2	Y	1					4
							1	9									

BPX OPERATING COMPANY 085408
RYAN WELL #: 2H RRCID -> 271427 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11715 - 14194

06	2280	N	1936	-0-	-344	-0-	1936	3			Y	-0-					-0-
07	2015	N	199	-0-	-1816	-0-	132	3	67	9	Y	61	61	1			-0-
08	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2632	3	21	4	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
*09	1950	N	572	-0-	-1378	-0-	538	3	34	9	Y	31					31
*10	186	N	159	-0-	-27	-0-	145	3	14	9	Y	13					44
11	2160	N	2151	-0-	-9	-0-	2151	3			Y	-0-					44

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
06	2520	X	816	-0-	-1704	-0-	13	1	803	3	N	-0-					-0-
07	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	21	1	1201	3	N	-0-					-0-
08	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	38	1	2337	3	N	-0-					-0-
*09	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	21	1	1361	3	N	-0-					-0-
*10	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	77	1	5125	3	N	147	147	1			-0-
							162	9									
11	2310	X	2028	-0-	-282	-0-	28	1	2000	3	N	-0-					-0-

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

*04	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	51	1	3014	3	N	186	186	1			86
							205	9									
05	1891	X	927	-0-	-964	-0-	15	1	912	3	N	-0-					-0-
06	2130	X	2076	-0-	-54	-0-	33	1	1887	3	N	142	142	1			-0-
							156	9									
07	3379	X	2082	-0-	-1297	-0-	35	1	2047	3	N	-0-					-0-
08	3379	X	2290	-0-	-1089	-0-	37	1	2253	3	N	-0-					-0-
*09	3270	X	1774	-0-	-1496	-0-	22	1	1493	3	N	218	181	1			37
							19	4	240	9							
*10	2077	X	869	-0-	-1208	-0-	12	1	819	3	N	16					53
							20	4	18	9							
11	2220	X	1346	-0-	-874	-0-	19	1	1308	3	N	17					70
							19	9									

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

06	3330	X	2921	-0-	-409	-0-	50	1	2871	3	N	-0-					147
07	3441	X	2084	-0-	-1357	-0-	35	1	2049	3	N	-0-					147
08	3441	X	2239	-0-	-1202	-0-	37	1	2202	3	N	-0-					147
*09	2910	X	1160	-0-	-1750	-0-	17	1	1143	3	N	-0-					147
*10	2325	X	934	-0-	-1391	-0-	13	1	921	3	N	-0-					147
11	2910	X	2083	-0-	-827	-0-	28	1	2055	3	N	-0-					147

DORADO DRILLING, INC. 223295
F. T. WELL #: 2 RRCID -> 157215 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10520 - 10582

06	1200	N	296	-0-	-904	-0-	68	1	226	2	Y	2					147
							2	9									
07	1829	X	331	-0-	-1498	-0-	86	1	245	2	Y	-0-	45	1			102
08	1395	X	338	-0-	-1057	-0-	120	1	217	2	Y	1					103
							1	9									
09	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	228	1	2130	2	Y	-0-	42	1			61
10	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	321	1	2757	2	Y	-0-	45	1			16
11	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	272	1	2170	2	Y	17					33
							19	9									

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

06	570	N	244	-0-	-326	-0-	56	1	186	2	Y	2					30
							2	9									
07	589	X	442	-0-	-147	-0-	115	1	326	2	Y	1	12	1			19
							1	9									
08	589	X	133	-0-	-456	-0-	47	1	86	2	Y	-0-					19
09	480	X	441	-0-	-39	-0-	43	1	398	2	Y	-0-	8	1			11
10	496	X	313	-0-	-183	-0-	33	1	280	2	Y	-0-	8	1			3
11	420	X	341	-0-	-79	-0-	38	1	300	2	Y	3					6
							3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	6	1			5
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	80	2	Y	1					6

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

06	780	X	239	-0-	-541	-0-	55 2	1 9	182	2	Y	2					68
07	930	N	231	-0-	-699	-0-	60	1	171	2	Y	-0-	21	1			47
08	465	N	223	-0-	-242	-0-	79	1	144	2	Y	-0-					47
09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	181 1	1 9	1695	2	Y	1	21	1			27
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	150	1	1291	2	Y	-0-	24	1			3
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	192 8	1 9	1527	2	Y	7					10

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

06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	7	1	23	2	Y	-0-					9
07	279	X	155	-0-	-124	-0-	40	1	115	2	Y	-0-	3	1			6
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					6
09	712	X	712	-0-	-0-	-0-	69	1	643	2	Y	-0-	4	1			2
10	535	X	535	-0-	-0-	-0-	56	1	479	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	114 6	1 9	906	2	Y	5					5

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

06	360	X	152	-0-	-208	-0-	35 1	1 9	116	2	Y	1					20
07	341	N	39	-0-	-302	-0-	10 1	1 9	28	2	Y	1	7	1			14
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					14
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	32	1	297	2	Y	-0-	6	1			8
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	64	1	546	2	Y	-0-	8	1			-0-
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	100 11	1 9	797	2	Y	10					10

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

06	660	N	271	-0-	-389	-0-	62 3	1 9	206	2	Y	3					103
07	1178	X	76	-0-	-1102	-0-	20	1	56	2	Y	-0-	31	1			72
08	682	X	76	-0-	-606	-0-	27	1	49	2	Y	-0-					72
09	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	691 1	1 9	6461	2	Y	1	35	1			38
10	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	321	1	2761	2	Y	-0-	32	1			6
11	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	198 31	1 9	1578	2	Y	28					34

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
F. T. WELL #: 7 RRCID -> 157483 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 10765 PERF.10538 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	230	-0-	-310	-0-	52	1	172	2	Y	5					170
							6	9									
07	527	N	319	-0-	-208	-0-	83	1	236	2	Y	-0-	57	1			113
08	403	N	195	-0-	-208	-0-	69	1	125	2	Y	1					114
							1	9									
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	59	1	553	2	Y	-0-	45	1			69
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	85	1	726	2	Y	-0-	52	1			17
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	114	1	905	2	Y	10					27
							11	9									

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	240	N	179	-0-	-61	-0-	33	1	133	2	Y	12	28	1			37
							13	9									
07	496	N	184	-0-	-312	-0-	40	1	140	2	Y	4	13	1			28
							4	9									
08	434	N	227	-0-	-207	-0-	30	1	193	2	Y	4					32
							4	9									
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	42	1	536	2	Y	29					61
							32	9									
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	38	1	352	2	Y	19					80
							21	9									
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	28	1	236	2	Y	5					85
							6	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
W. R. WELL #: 4 RRCID -> 158331 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10666 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	261	N	261	-0-		-0-	-0-	50	1	201	2	Y	9	23	1			30
								10	9									
07	527	N	138	-0-		-389	-0-	30	1	105	2	Y	3	10	1			23
								3	9									
08	372	N	143	-0-		-229	-0-	19	1	122	2	Y	2					25
								2	9									
09	270	N	208	-0-		-62	-0-	15	1	183	2	Y	9					34
								10	9									
10	527	N	527	-0-		-0-	-0-	50	1	462	2	Y	14					48
								15	9									
11	253	N	253	-0-		-0-	-0-	26	1	217	2	Y	9					57
								10	9									

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	H15 VIOL		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	H15 VIOL		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	H15 VIOL		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	H15 VIOL		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	H15 VIOL		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	H15 VIOL		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					Y	-0-	2	1			3
07	33	N	33	-0-		-0-	-0-	8	1	25	2	Y	-0-	1	1			2
08	217	N	98	-0-		-119	-0-	14	1	83	2	Y	1					3
								1	9									
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					3
10	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					3
11	128	N	128	-0-		-0-	-0-	13	1	114	2	Y	1					4
								1	9									

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

06	390	N	106	-0-		-284	-0-	17	1	72	2	Y	15					52
								17	9									
07	310	N	171	-0-		-139	-0-	39	1	132	2	Y	-0-					52
08	310	N	113	-0-		-197	-0-	19	1	94	2	Y	-0-					52
09	120	N	63	-0-		-57	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					52
10	379	N	379	-0-		-0-	-0-	37	1	327	2	Y	14					66
								15	9									
11	417	N	417	-0-		-0-	-0-	44	1	371	2	Y	2					68
								2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "H" WELL #: 1 RRCID -> 160191 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10796 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	450	N	46	-0-	-404	-0-	8 2	1 9	36	2	Y	2	5	1			7
07	310	N	130	-0-	-180	-0-	31 2	1 9	97	2	Y	2	4	1			5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	113 15	1 9	1305	2	Y	14					19
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	80 17	1 9	829	2	Y	15					34
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	72 7	1 9	620	2	Y	6					40

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

06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	19 9	1 9	77	2	Y	8					12
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	13	1	45	2	Y	-0-					12
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	7	1	34	2	Y	-0-					12
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					12
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	47 3	1 9	413	2	Y	3					15
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	24 1	1 9	207	2	Y	1					16

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

06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	75 3	1 9	301	2	Y	3	15	1			21
07	651	N	154	-0-	-497	-0-	34	1	120	2	Y	-0-	5	1			16
08	217	N	142	-0-	-75	-0-	19	1	123	2	Y	-0-					16
09	390	N	254	-0-	-136	-0-	19 1	1 9	234	2	Y	1					17
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	54 4	1 9	503	2	Y	4					21
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	44 12	1 9	376	2	Y	11					32

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
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
WR "A" WELL #: 1 RRCID -> 160861 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10622 - 10646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	18	1	76	2	Y	9	9	1			8
							10	9									
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	7	1			1
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	14	1	84	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	13	1	124	2	Y	10	5	1			7
							11	9									
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	103	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	9	1	72	2	Y	3	5	1			2
							3	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	16	1	64	2	Y	10	18	1			15
							11	9									
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	25	1	87	2	Y	19	28	1			6
							21	9									
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	6	1	36	2	Y	5	4	1			7
							6	9									
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	17	1	161	2	Y	25	15	1			17
							28	9									
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	15	1	140	2	Y	18	19	1			16
							20	9									
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	30	1	237	2	Y	35	40	1			11
							39	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	263	-0-	-157	-0-	52	1	208	2	Y	3	12	1			17
							3	9									
07	434	N	425	-0-	-9	-0-	93	1	330	2	Y	2	6	1			13
							2	9									
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	60	1	387	2	Y	2					15
							2	9									
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	21	1	272	2	Y	4					19
							4	9									
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	56	1	514	2	Y	8					27
							9	9									
11	420	N	317	-0-	-103	-0-	33	1	278	2	Y	5					32
							6	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	10	1	40	2	Y	4	8	1			10
							4	9									
07	186	N	36	-0-	-150	-0-	8	1	27	2	Y	1	3	1			8
							1	9									
08	93	N	18	-0-	-75	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					8
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	183	2	Y	16					24
							18	9									
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					24
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	31	1	261	2	Y	2					26
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR WELL #: 5 RRCID -> 161148 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10960 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	238	-0-	-62	-0-	42	1	171	2	Y	23	19	1			20
							25	9									
07	341	X	90	-0-	-251	-0-	19	1	68	2	Y	3	8	1			15
							3	9									
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					15
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					15
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					15
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					15

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	150	N	48	-0-	-102	-0-	8	1	34	2	Y	5					19
							6	9									
07	217	N	110	-0-	-107	-0-	25	1	85	2	Y	-0-					19
08	155	N	108	-0-	-47	-0-	18	1	90	2	Y	-0-					19
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	53	1	592	2	Y	-0-					19
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	31	1	274	2	Y	4					23
							4	9									
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	23	1	197	2	Y	2					25
							2	9									

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

06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	41	1	170	2	Y	31	33	1			29
							34	9									
07	126	X	126	-0-	-0-	-0-	22	1	76	2	Y	25	45	1			9
							28	9									
08	124	X	62	-0-	-62	-0-	8	1	45	2	Y	8	6	1			11
							9	9									
09	380	X	380	-0-	-0-	-0-	33	1	310	2	Y	34	21	1			24
							37	9									
10	251	X	251	-0-	-0-	-0-	21	1	201	2	Y	26	27	1			23
							29	9									
11	655	X	655	-0-	-0-	-0-	72	1	570	2	Y	12	24	1			11
							13	9									

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

06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					12
07	186	N	67	-0-	-119	-0-	15	1	52	2	Y	-0-					12
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					12
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	20	1	225	2	Y	-0-					12
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	Y	1					13
							1	9									
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					13

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	H15	VIOL	53	-0-	53	457	8	1	32	2	Y	12	48	1			30
							13	9									
07	H15	VIOL	107	-0-	107	564	12	1	37	2	Y	53	19	1			64
							58	9									
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	564					Y	-0-					64
09	H15	VIOL	28	-0-	28	592	2	1	22	2	Y	4					68
							4	9									
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	592					Y	-0-					68
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	592					Y	-0-					68

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	135					Y	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	135					Y	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	135					Y	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	135					Y	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	135					Y	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	135					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	1	10	1			14
07	341	N	9	-0-	-332	-0-	2	1	6	2	Y	1	4	1			11
							1	9									
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	2					13
							2	9									
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	Y	1					14
							1	9									

SWR "B" WELL #: 6 RRCID -> 162044 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10578 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	131	-0-	-49	-0-	24	1	105	2	Y	2	8	1			11
							2	9									
07	434	N	143	-0-	-291	-0-	34	1	108	2	Y	1	4	1			8
							1	9									
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	31	1	186	2	Y	2					10
							2	9									
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	66	1	763	2	Y	7					17
							8	9									
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	63	1	659	2	Y	8					25
							9	9									
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	99	1	850	2	Y	8					33
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	75	-0-	-75	-0-	13	1	53	2	Y	8	84	1			42
							9	9									
07	124	N	56	-0-	-68	-0-	5	1	17	2	Y	31	24	1			49
							34	9									
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	12	1	56	2	Y	14					63
							15	9									
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	7	1	59	2	Y	2					65
							2	9									
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	43	2	Y	3					68
							3	9									
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	3	1	25	2	Y	27					95
							30	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "B" WELL #: 5 RRCID -> 162047 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	144	-0-	-66	-0-	26	1	114	2	Y	4	13	1			18
							4	9									
07	403	N	106	-0-	-297	-0-	25	1	79	2	Y	2	6	1			14
							2	9									
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	44	1	269	2	Y	3					17
							3	9									
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	63	1	729	2	Y	14					31
							15	9									
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	65	1	673	2	Y	14					45
							15	9									
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	74	1	639	2	Y	8					53
							9	9									

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

06	120	N	17	-0-	-103	-0-	3	1	11	2	Y	3	40	1			20
							3	9									
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	25	2	Y	32	13	1			39
							35	9									
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					39
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					39
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

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

06	480	N	186	-0-	-294	-0-	34	1	149	2	Y	3	16	1			22
							3	9									
07	341	N	80	-0-	-261	-0-	19	1	60	2	Y	1	6	1			17
							1	9									
08	651	N	240	-0-	-411	-0-	34	1	204	2	Y	2					19
							2	9									
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	51	1	587	2	Y	5					24
							6	9									
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	58	1	607	2	Y	10					34
							11	9									
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	73	1	634	2	Y	13					47
							14	9									

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

06	150	N	137	-0-	-13	-0-	25	1	102	2	Y	9	16	1			20
							10	9									
07	248	N	163	-0-	-85	-0-	35	1	125	2	Y	3	8	1			15
							3	9									
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					15
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	157	2	Y	9					24
							10	9									
10	155	N	79	-0-	-76	-0-	7	1	64	2	Y	7					31
							8	9									
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	2	Y	-0-					31

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

06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "B" WELL #: 11 RRCID -> 162599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10504 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	35	-0-		-85	-0-	5	1	24	2	Y	5	9	1			11
								6	9									
07	93	N	70	-0-		-23	-0-	15	1	47	2	Y	7	9	1			9
								8	9									
08	69	N	69	-0-		-0-	-0-	9	1	56	2	Y	4					13
								4	9									
09	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					Y	-0-					13
10	131	N	131	-0-		-0-	-0-	10	1	101	2	Y	18					31
								20	9									
11	60	N	28	-0-		-32	-0-	3	1	24	2	Y	1					32
								1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	137	-0-		-163	-0-	27	1	108	2	Y	2	4	1			5
								2	9									
07	272	N	272	-0-		-0-	-0-	60	1	210	2	Y	2	3	1			4
								2	9									
08	248	N	-0-	-0-		-248	-0-					Y	-0-					4
09	150	N	108	-0-		-42	-0-	8	1	99	2	Y	1					5
								1	9									
10	457	N	457	-0-		-0-	-0-	44	1	407	2	Y	5					10
								6	9									
11	275	N	275	-0-		-0-	-0-	29	1	245	2	Y	1					11
								1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	74	1			32
07	124	N	34	-0-		-90	-0-	1	1	3	2	Y	27	19	1			40
								30	9									
08	62	N	1	-0-		-61	-0-	1	2			Y	-0-					40
09	139	N	139	-0-		-0-	-0-	13	1	113	2	Y	12					52
								13	9									
10	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					52
11	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					Y	-0-					52

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	42	-0-		-18	-0-	7	1	29	2	Y	5	55	1			27
								6	9									
07	62	N	11	-0-		-51	-0-	1	1	4	2	Y	5	15	1			17
								6	9									
08	93	N	49	-0-		-44	-0-	7	1	34	2	Y	7					24
								8	9									
09	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					Y	-0-					24
10	23	N	23	-0-		-0-	-0-	2	1	18	2	Y	3					27
								3	9									
11	60	N	-0-	-0-		-60	-0-					Y	-0-					27

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "B" WELL #: 14 RRCID -> 162613 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF.10438 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	106	-0-		-104	-0-	19	1	85	2	Y	2	4	1			5
								2	9									
07	116	N	116	-0-		-0-	-0-	28	1	87	2	Y	1	2	1			4
								1	9									
08	124	N	114	-0-		-10	-0-	16	1	98	2	Y	-0-					4
09	120	N	-0-	-0-		-120	-0-					Y	-0-					4
10	124	N	-0-	-0-		-124	-0-					Y	-0-					4
11	120	N	-0-	-0-		-120	-0-					Y	-0-					4

SWR "H" WELL #: 10 RRCID -> 162725 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10769 PERF.10570 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	X	68	-0-		-262	-0-	11	1	46	2	Y	10					17
								11	9									
07	372	N	29	-0-		-343	-0-	7	1	22	2	Y	-0-					17
08	93	N	64	-0-		-29	-0-	11	1	53	2	Y	-0-					17
09	60	N	-0-	-0-		-60	-0-					Y	-0-					17
10	57	N	57	-0-		-0-	-0-	6	1	50	2	Y	1					18
								1	9									
11	60	N	-0-	-0-		-60	-0-					Y	-0-					18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	260	N	260	-0-		-0-	-0-	48	1	197	2	Y	14	18	1			16
								15	9									
07	185	N	185	-0-		-0-	-0-	37	1	128	2	Y	18	28	1			6
								20	9									
08	143	N	143	-0-		-0-	-0-	19	1	118	2	Y	5	4	1			7
								6	9									
09	270	N	85	-0-		-185	-0-	7	1	65	2	Y	12	10	1			9
								13	9									
10	186	N	186	-0-		-0-	-0-	16	1	156	2	Y	13	12	1			10
								14	9									
11	328	N	328	-0-		-0-	-0-	34	1	271	2	Y	21	24	1			7
								23	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	259	-0-		-11	-0-	51	1	204	2	Y	4	8	1			10
								4	9									
07	256	N	256	-0-		-0-	-0-	56	1	197	2	Y	3	5	1			8
								3	9									
08	266	N	266	-0-		-0-	-0-	36	1	228	2	Y	2					10
								2	9									
09	270	N	265	-0-		-5	-0-	19	1	242	2	Y	4					14
								4	9									
10	585	N	585	-0-		-0-	-0-	56	1	519	2	Y	9					23
								10	9									
11	304	N	304	-0-		-0-	-0-	32	1	269	2	Y	3					26
								3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "J" WELL #: 2 RRCID -> 163892 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11153 - 11178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	261	N	261	-0-		-0-	-0-	74	1	186	2	Y	1	35	1			9
								1	9									
07	372	X	-0-	-0-		-372	-0-					Y	-0-					9
08	434	X	-0-	-0-		-434	-0-					Y	-0-					9
09	420	X	-0-	-0-		-420	-0-					Y	-0-					9
10	434	X	-0-	-0-		-434	-0-					Y	-0-					9
11	270	X	-0-	-0-		-270	-0-					Y	-0-					9

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	130	-0-		-20	-0-	25	1	105	2	Y	-0-					6
07	62	N	62	-0-		-0-	-0-	14	1	48	2	Y	-0-					6
08	279	N	67	-0-		-212	-0-	11	1	56	2	Y	-0-					6
09	241	N	241	-0-		-0-	-0-	20	1	221	2	Y	-0-					6
10	62	N	48	-0-		-14	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					6
11	122	N	122	-0-		-0-	-0-	13	1	108	2	Y	1					7
								1	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	37	-0-		-113	-0-	6	1	25	2	Y	5					21
								6	9									
07	62	N	52	-0-		-10	-0-	12	1	40	2	Y	-0-					21
08	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					21
09	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					Y	-0-					21
10	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					Y	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					21

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	21	-0-		-129	-0-	3	1	12	2	Y	5					12
								6	9									
07	372	N	-0-	-0-		-372	-0-					Y	-0-					12
08	107	N	107	-0-		-0-	-0-	18	1	89	2	Y	-0-					12
09	30	N	21	-0-		-9	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					12
10	18	N	18	-0-		-0-	-0-	2	1	15	2	Y	1					13
								1	9									
11	90	N	-0-	-0-		-90	-0-					Y	-0-					13

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "H" WELL #: 9 RRCID -> 164934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF.10852 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	18	1	73	2	Y	15					19
							17	9									
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	9	1	30	2	Y	-0-					19
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	2	Y	-0-					19
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	18	1	204	2	Y	-0-					19
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	129	2	Y	6					25
							7	9									
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	86	2	Y	1					26
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	51	-0-	-249	-0-	10	1	41	2	Y	-0-					5
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	32	1	109	2	Y	-0-					5
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	25	1	124	2	Y	-0-					5
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	29	1	325	2	Y	-0-					5
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	23	1	199	2	Y	-0-					5
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	30	1	254	2	Y	1					6
							1	9									

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
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	62	1	249	2	Y	4	16	1			21
							4	9									
07	434	N	228	-0-	-206	-0-	50	1	176	2	Y	2	7	1			16
							2	9									
08	403	N	144	-0-	-259	-0-	19	1	124	2	Y	1					17
							1	9									
09	330	N	192	-0-	-138	-0-	14	1	175	2	Y	3					20
							3	9									
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	58	1	533	2	Y	7					27
							8	9									
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	25	1	211	2	Y	2					29
							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
06	270	N	46	-0-	-224	-0-	9	1	37	2	Y	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	35	1	118	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	122	-0-	-33	-0-	20	1	102	2	Y	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	23	1	257	2	Y	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	38	1	339	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	25	1	215	2	Y	-0-					-0-

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
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	17	1	72	2	Y	-0-					4
07	93	N	45	-0-	-48	-0-	11	1	34	2	Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					4
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					12
07	217	N	97	-0-	-120	-0-	22	1	75	2	Y	-0-					12
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	35	1	172	2	Y	-0-					12
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	35	1	388	2	Y	-0-					12
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	36	1	315	2	Y	9					21
							10	9									
11	210	N	105	-0-	-105	-0-	11	1	92	2	Y	2					23
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		443	-0-	443	854	26	1	417	2	Y	-0-					77
07	1111	X	257	-0-	-854	-0-	60	1	197	2	Y	-0-					77
08	403	N	282	-0-	-121	-0-	37	1	245	2	Y	-0-					77
09	450	N	169	-0-	-281	-0-	15	1	154	2	Y	-0-					77
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					77
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					77

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		55	-0-	55	81	3	1	52	2	Y	-0-					2
07	424	X	343	-0-	-81	-0-	80	1	263	2	Y	-0-					2
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	15	1	101	2	Y	-0-					2
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	2	Y	-0-					2
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					2
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					2

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
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	27	1	68	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWR "M" WELL #: 3 RRCID -> 171462 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10921 - 10951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		53	-0-	53	218	3	1	50	2	Y	-0-					5
07	462	X	244	-0-	-218	-0-	57	1	187	2	Y	-0-					5
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	48	1	316	2	Y	-0-					5
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					5
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					5
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1943	X	167	-0-	-1776	-0-	10	1	157	2	Y	-0-					2
07	279	X	279	-0-	-0-	-0-	65	1	214	2	Y	-0-					2
08	620	X	333	-0-	-287	-0-	44	1	289	2	Y	-0-					2
09	600	X	16	-0-	-584	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					2
10	620	X	138	-0-	-482	-0-	14	1	124	2	Y	-0-					2
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "H" WELL #: 18 RRCID -> 178527 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10782 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					10
07	248	N	49	-0-	-199	-0-	11	1	38	2	Y	-0-					10
08	217	N	32	-0-	-185	-0-	5	1	27	2	Y	-0-					10
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					10
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	12	1	107	2	Y	2					12
							2	9									
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					12

SWR "J" WELL #: 4 RRCID -> 178932 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10872 - 10896

06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	44	1	112	2	Y	-0-	19	1			5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

SWR "H" WELL #: 19 RRCID -> 180329 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10650

06	240	N	116	-0-	-124	-0-	19	1	80	2	Y	15					21
							17	9									
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	35	1	120	2	Y	-0-					21
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	43	1	212	2	Y	-0-					21
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	20	1	225	2	Y	-0-					21
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	12	1	110	2	Y	5					26
							6	9									
11	240	N	81	-0-	-159	-0-	8	1	72	2	Y	1					27
							1	9									

SWR "B" WELL #: 16 RRCID -> 211769 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10606 - 10684

06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	22	1	95	2	Y	8	13	1			17
							9	9									
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	22	1	69	2	Y	6	10	1			13
							7	9									
08	217	N	161	-0-	-56	-0-	22	1	135	2	Y	4					17
							4	9									
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					17
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	5	1	56	2	Y	5					22
							6	9									
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					22

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

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					11
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					11
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "J" WELL #: 5 RRCID -> 241832 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11044 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	52	1	132	2	Y	-0-	16	1			4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					4
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

SWR "G" WELL #: 2 RRCID -> 243061 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10744 - 10744

06	330	N	43	-0-	-287	-0-	6	1	26	2	Y	10					14
							11	9									
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					14
08	93	N	48	-0-	-45	-0-	8	1	40	2	Y	-0-					14
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	2	Y	-0-					14
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	Y	2					16
							2	9									
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					16

SWR "M" WELL #: 5 RRCID -> 243841 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10900 - 10908

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	73	1	241	2	N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	41	1	271	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	38	1	336	2	N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

WR "K" WELL #: 11 RRCID -> 248034 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10448 - 10506

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					101
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					101
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					101
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101

EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 5 RRCID -> 106497 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9539 - 9578

06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	Y	6					8
							7	9									
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	9	1	49	3	Y	2	7	1			3
							2	9									
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	9	1	48	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	120	N	63	-0-	-57	-0-	11	1	49	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	11	1	52	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	3	Y	-0-	3	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 14 RRCID -> 106498 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9549 - 9606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	5 41	1 9	77	3	Y	4					7
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	9 31	1 9	51	3	Y	3	7	1			3
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	9 31	1 9	48	3	Y	3	3	1			3
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	11 31	1 9	49	3	Y	3	4	1			2
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	12 61	1 9	55	3	Y	5	3	1			4
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	3	Y	-0-	3	1			1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7 31	1 9	106	3	Y	3					4
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7 11	1 9	38	3	Y	1	3	1			2
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	3	Y	-0-	1	1			1
09	120	N	47	-0-	-73	-0-	8 21	1 9	37	3	Y	2	2	1			1
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	9 11	1 9	42	3	Y	1	1	1			1
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	9 31	1 9	40	3	Y	3	3	1			1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 10 RRCID -> 108684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9728 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	58	-0-		-2	-0-	3	1	51	3	Y	4					8
								4	9									
07	62	N	45	-0-		-17	-0-	7	1	36	3	Y	2	7	1			3
								2	9									
08	40	N	40	-0-		-0-	-0-	6	1	31	3	Y	3	3	1			3
								3	9									
09	60	N	51	-0-		-9	-0-	8	1	40	3	Y	3	4	1			2
								3	9									
10	53	N	53	-0-		-0-	-0-	8	1	39	3	Y	5	3	1			4
								6	9									
11	44	N	44	-0-		-0-	-0-	8	1	33	3	Y	3	5	1			2
								3	9									

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

06	318	N	318	-0-		-0-	-0-	20	1	298	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		89	-0-		89	89	14	1	75	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		94	-0-		94	183	15	1	79	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		84	-0-		84	267	15	1	69	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		112	-0-		112	379	20	1	92	3	Y	-0-					-0-
11	481	X	102	-0-		-379	-0-	19	1	83	3	Y	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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

06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	206	3	Y	3					4
							3	9									
07	155	N	120	-0-	-35	-0-	18	1	100	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	124	N	58	-0-	-66	-0-	9	1	48	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	210	N	112	-0-	-98	-0-	19	1	92	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	22	1	104	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	22	1	96	3	Y	4	4	1			2
							4	9									

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					4
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-	4	1			-0-
08	217	N	35	-0-	-182	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 32 RRCID -> 111163 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9531 - 3564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	Y	4					6
							4	9									
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	9	1	47	3	Y	2	6	1			2
							2	9									
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	9	1	48	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	11	1	49	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	11	1	52	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	12	1	52	3	Y	3	5	1			2
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	14	N	12	-0-	-2	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
08	13	N	8	-0-	-5	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	Y	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	185	3	Y	3					12
							3	9									
07	124	N	77	-0-	-47	-0-	12	1	64	3	Y	1	8	1			5
							1	9									
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	13	1	69	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
09	210	N	97	-0-	-113	-0-	17	1	79	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	13	1	61	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	19	1	80	3	Y	10	9	1			3
							11	9									

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
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	7	1	37	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	8	1	39	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	8	1	38	3	Y	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	9	1	42	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	11	1	45	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 1015 RRCID -> 112834 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9873 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	110	3	9	9	Y	8					23
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	111	3	12	9	Y	11	26	1			8
08	155	N	43	-0-	-112	-0-	36	3	7	9	Y	6					14
09	120	N	34	-0-	-86	-0-	34	3			Y	-0-					14
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					14
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					14

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	Y	5					9
							6	9									
07	124	N	72	-0-	-52	-0-	11	1	58	3	Y	3	8	1			4
							3	9									
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	9	1	48	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
09	120	N	70	-0-	-50	-0-	12	1	56	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	12	1	55	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	13	1	57	3	Y	3	5	1			2
							3	9									

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

06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	3	1	9	Y	1	4	1			3
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					3
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	67	3	4	9	Y	4					7
09	120	N	23	-0-	-97	-0-	23	3			Y	-0-					7
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	5	1			2
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 1025 RRCID -> 114862 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9840 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					10
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	180	N	58	-0-	-122	-0-	55	3	3	9	Y	3					7
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	88	3	4	9	Y	4	8	1			3
08	155	N	33	-0-	-122	-0-	30	3	3	9	Y	3					6
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			Y	-0-					6
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					6
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					6

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
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	14	3	4	9	Y	4					11
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	156	3	6	9	Y	5	12	1			4
08	155	N	42	-0-	-113	-0-	40	3	2	9	Y	2					6
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					6
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					6
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					6

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	9	3	2	9	Y	2					6
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	156	3	7	9	Y	6	8	1			4
08	124	N	53	-0-	-71	-0-	50	3	3	9	Y	3					7
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					7
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					7
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					7

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
06	180	N	58	-0-	-122	-0-	55	3	3	9	Y	3					7
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	166	3	7	9	Y	6	9	1			4
08	155	N	67	-0-	-88	-0-	64	3	3	9	Y	3					7
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					7
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					7
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 1023 RRCID -> 117341 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9741 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	5	3	2	9	Y	2					4
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	72	1	183	2	Y	-0-	13	1			4
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	101	1	328	2	Y	-0-					4
08	372	N	136	-0-	-236	-0-	35	1	101	2	Y	-0-					4
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					4
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					4
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	82	1	206	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	131	1	425	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	110	-0-	-355	-0-	28	1	82	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	330	N	125	-0-	-205	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					18
07	310	N	182	-0-	-128	-0-	14	1	168	3	Y	-0-	17	1			1
08	310	N	157	-0-	-153	-0-	14	1	143	3	Y	-0-					1
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					1
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1
11	150	N	38	-0-	-112	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					1

BRACKEN "A" WELL #: 1052 RRCID -> 119023 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 9912 - 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
06	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	31	-0-	-186	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
WHEELER, CLIFTON WELL #: 5B RRCID -> 119259 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10722 - 10850

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

WHEELER, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 119260 COMPL. DATE 08/02/1985 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10736 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	450	N	374	-0-	-76	-0-	87	1	287	2	N	-0-					30
07	837	N	410	-0-	-427	-0-	107	1	303	2	N	-0-					30
08	279	N	110	-0-	-169	-0-	39	1	71	2	N	-0-					30
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	107	1	999	2	N	-0-					30
10	403	N	317	-0-	-86	-0-	33	1	284	2	N	-0-					30
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	66	1	522	2	N	-0-					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	66	-0-	-234	-0-	65	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	403	N	48	-0-	-355	-0-	46	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	441	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	420	N	122	-0-	-298	-0-	118	3	4	9	Y	4	3	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "E" WELL #: 1062 RRCID -> 129564 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10432 - 10484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26	N	26	-0-		-0-	-0-	25	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	43	N	43	-0-		-0-	-0-	39	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	86	N	86	-0-		-0-	-0-	80	3	6	9	Y	5	4	1			1
09	32	N	32	-0-		-0-	-0-	31	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	90	N	-0-	-0-		-90	-0-					Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	245	N	245	-0-		-0-	-0-	15	1	221	3	Y	8					14
								9	9									
07	248	N	78	-0-		-170	-0-	12	1	64	3	Y	2	10	1			6
								2	9									
08	217	N	88	-0-		-129	-0-	14	1	73	3	Y	1	3	1			4
								1	9									
09	240	N	62	-0-		-178	-0-	11	1	49	3	Y	2	4	1			2
								2	9									
10	93	N	81	-0-		-12	-0-	14	1	65	3	Y	2	2	1			2
								2	9									
11	90	N	83	-0-		-7	-0-	15	1	67	3	Y	1	2	1			1
								1	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	144	N	144	-0-		-0-	-0-	9	1	129	3	Y	5					9
								6	9									
07	93	N	74	-0-		-19	-0-	11	1	60	3	Y	3	8	1			4
								3	9									
08	93	N	78	-0-		-15	-0-	12	1	63	3	Y	3	3	1			4
								3	9									
09	150	N	71	-0-		-79	-0-	12	1	57	3	Y	2	4	1			2
								2	9									
10	83	N	83	-0-		-0-	-0-	13	1	64	3	Y	5	3	1			4
								6	9									
11	90	N	88	-0-		-2	-0-	16	1	69	3	Y	3	5	1			2
								3	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	20	-0-		-40	-0-	20	3			Y	-0-	1	1			1
07	125	N	125	-0-		-0-	-0-	124	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	401	N	401	-0-		-0-	-0-	401	3			Y	-0-					1
09	30	N	15	-0-		-15	-0-	15	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	124	N	-0-	-0-		-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	390	N	39	-0-		-351	-0-	39	3			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	81					Y	-0-					-0-
07	81	N	-0-	-0-		-81	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "F" WELL #: 1049 RRCID -> 132941 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10438 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	32	-0-	-898	-0-	30	3	2	9	Y	2	2	1			2
07	806	N	65	-0-	-741	-0-	62	3	3	9	Y	3	4	1			1
08	620	N	307	-0-	-313	-0-	301	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1027	3	3	9	Y	3	3	1			1

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

06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	8					14
							9	9									
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	Y	4	12	1			6
							4	9									
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	6	1	29	3	Y	5	5	1			6
							6	9									
09	90	N	44	-0-	-46	-0-	7	1	33	3	Y	4	7	1			3
							4	9									
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	35	3	Y	8	5	1			6
							9	9									
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	8	1	35	3	Y	7	9	1			4
							8	9									

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

06	120	X	119	-0-	-1	-0-	7	1	106	3	Y	5					29
							6	9									
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	46	1	248	3	Y	4	21	1			12
							4	9									
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	43	1	220	3	Y	4	7	1			9
							4	9									
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	40	1	191	3	Y	2	7	1			4
							2	9									
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	54	1	254	3	Y	6	5	1			5
							7	9									
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	51	1	220	3	Y	4	6	1			3
							4	9									

BRACKEN WELL #: 57 RRCID -> 133674 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9567 - 9597

06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	11					28
							12	9									
07	93	N	39	-0-	-54	-0-	5	1	30	3	Y	4	21	1			11
							4	9									
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	30	3	Y	7	8	1			10
							8	9									
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	6	1	26	3	Y	6	10	1			6
							7	9									
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	31	3	Y	9	7	1			8
							10	9									
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	31	3	Y	2	7	1			3
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	Y	5					8
							6	9									
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	16	1	85	3	Y	3	8	1			3
							3	9									
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	18	1	93	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	30	1	142	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	19	1	89	3	Y	6	4	1			5
							7	9									
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	27	1	114	3	Y	-0-	3	1			2

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
06	570	N	567	-0-	-3	-0-	35	1	517	3	Y	14					23
							15	9									
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	126	1	683	3	Y	8	22	1			9
							9	9									
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	156	1	804	3	Y	12	10	1			11
							13	9									
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	158	1	745	3	Y	12	15	1			8
							13	9									
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	169	1	799	3	Y	17	11	1			14
							19	9									
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	177	1	760	3	Y	-0-	9	1			5

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	58	1	865	3	Y	28	9	1			21
							31	9									
07	775	N	620	-0-	-155	-0-	95	1	518	3	Y	6					27
							7	9									
08	1240	N	762	-0-	-478	-0-	123	1	636	3	Y	3	21	1			9
							3	9									
09	960	N	675	-0-	-285	-0-	118	1	557	3	Y	-0-					9
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	149	1	705	3	Y	3					12
							3	9									
11	750	N	566	-0-	-184	-0-	107	1	459	3	Y	-0-					12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	203	3	Y	6					11
							7	9									
07	155	N	38	-0-	-117	-0-	6	1	32	3	Y	-0-	7	1			4
08	124	N	38	-0-	-86	-0-	6	1	31	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
09	210	N	36	-0-	-174	-0-	6	1	30	3	Y	-0-	2	1			1
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	35	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	32	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 12 RRCID -> 144631 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9622 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	227	N	227	-0-		-0-	-0-	14	1	206	3	Y	6					9
								7	9									
07	394	N	394	-0-		-0-	-0-	61	1	329	3	Y	4	10	1			3
								4	9									
08	406	N	406	-0-		-0-	-0-	65	1	335	3	Y	5	4	1			4
								6	9									
09	481	N	481	-0-		-0-	-0-	83	1	389	3	Y	8	8	1			4
								9	9									
10	428	N	428	-0-		-0-	-0-	73	1	346	3	Y	8	5	1			7
								9	9									
11	456	N	456	-0-		-0-	-0-	86	1	370	3	Y	-0-	5	1			2

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	533	N	533	-0-		-0-	-0-	33	1	491	3	Y	8					13
								9	9									
07	248	N	222	-0-		-26	-0-	34	1	185	3	Y	3	11	1			5
								3	9									
08	399	N	399	-0-		-0-	-0-	64	1	329	3	Y	5	5	1			5
								6	9									
09	540	N	316	-0-		-224	-0-	54	1	254	3	Y	7	8	1			4
								8	9									
10	273	N	273	-0-		-0-	-0-	46	1	219	3	Y	7	5	1			6
								8	9									
11	390	N	318	-0-		-72	-0-	58	1	249	3	Y	10	11	1			5
								11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	40	-0-		-170	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	63	-0-		-61	-0-	62	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	302	N	302	-0-		-0-	-0-	301	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	300	N	238	-0-		-62	-0-	237	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	40	-0-		-290	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	55	-0-		-503	-0-	54	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	279	N	164	-0-		-115	-0-	163	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	30	N	12	-0-		-18	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-		-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 68 RRCID -> 149486 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9470 - 9506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	23	1	340	3	Y	8					18
							9	9									
07	279	N	52	-0-	-227	-0-	8	1	43	3	Y	1	12	1			7
							1	9									
08	217	N	49	-0-	-168	-0-	8	1	39	3	Y	2	4	1			5
							2	9									
09	360	N	53	-0-	-307	-0-	9	1	43	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	9	1	42	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	10	1	43	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					5
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	6	1	32	3	Y	-0-	3	1			2
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	5	1	24	3	Y	-0-	1	1			1
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	6	1	30	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	3	Y	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	29	3	Y	6	4	1			2
							7	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	Y	1					1
							1	9									
07	124	N	7	-0-	-117	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	93	N	7	-0-	-86	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	7	-0-	-143	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	180	3	Y	3					4
							3	9									
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	31	1	170	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	55	1	284	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	43	1	203	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	45	1	211	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
11	330	N	213	-0-	-117	-0-	40	1	173	3	Y	-0-	2	1			1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	212	-0-	-268	-0-	209	3	3	9	Y	3	2	1			1
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1
08	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	210	N	76	-0-	-134	-0-	75	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	239	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR "A" WELL #: 3 RRCID -> 154578 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	221	-0-		-439	-0-	218	3	3	9	Y	3	2	1			2
07	502	N	502	-0-		-0-	-0-	498	3	4	9	Y	4	5	1			1
08	1305	N	1305	-0-		-0-	-0-	1299	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	210	N	103	-0-		-107	-0-	102	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	496	N	-0-	-0-		-496	-0-					Y	-0-					1
11	660	N	259	-0-		-401	-0-	257	3	2	9	Y	2	2	1			1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	138	N	138	-0-		-0-	-0-	8	1	124	3	Y	5					9
								6	9									
07	93	N	34	-0-		-59	-0-	5	1	28	3	Y	1	6	1			4
								1	9									
08	93	N	37	-0-		-56	-0-	6	1	30	3	Y	1	2	1			3
								1	9									
09	150	N	36	-0-		-114	-0-	6	1	30	3	Y	-0-	2	1			1
10	37	N	37	-0-		-0-	-0-	6	1	30	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
11	35	N	35	-0-		-0-	-0-	6	1	27	3	Y	2	2	1			1
								2	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	167	N	167	-0-		-0-	-0-	10	1	154	3	Y	3					5
								3	9									
07	1328	N	1328	-0-		-0-	-0-	206	1	1120	3	Y	2	5	1			2
								2	9									
08	1587	N	1587	-0-		-0-	-0-	257	1	1328	3	Y	2	2	1			2
								2	9									
09	1356	N	1356	-0-		-0-	-0-	237	1	1117	3	Y	2	3	1			1
								2	9									
10	1593	N	1593	-0-		-0-	-0-	277	1	1312	3	Y	4	2	1			3
								4	9									
11	1546	N	1546	-0-		-0-	-0-	291	1	1249	3	Y	5	6	1			2
								6	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	56	-0-		-214	-0-	55	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	197	N	197	-0-		-0-	-0-	195	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	124	N	65	-0-		-59	-0-	63	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	62	N	62	-0-		-0-	-0-	61	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	186	N	-0-	-0-		-186	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	60	N	-0-	-0-		-60	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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
06	540	N	298	-0-	-242	-0-	294	3	4	9	Y	4	3	1			2
07	527	N	406	-0-	-121	-0-	399	3	7	9	Y	6	7	1			1
08	806	N	74	-0-	-732	-0-	67	3	7	9	Y	6	6	1			1
09	300	N	50	-0-	-250	-0-	49	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					1
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	47	-0-	-103	-0-	46	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	155	N	120	-0-	-35	-0-	117	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	21	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	37	-0-	-593	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
08	279	N	10	-0-	-269	-0-	9	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	124	N	60	-0-	-64	-0-	59	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	3			Y	-0-	1	1			1
07	186	N	99	-0-	-87	-0-	98	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	971	3	7	9	Y	6	6	1			5
07	930	N	727	-0-	-203	-0-	718	3	9	9	Y	8	10	1			3
08	465	N	22	-0-	-443	-0-	12	3	10	9	Y	9	9	1			3
09	900	N	309	-0-	-591	-0-	305	3	4	9	Y	4	4	1			3
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	1	1			2
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	570	3	6	9	Y	5	5	1			2

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
06	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	240	N	137	-0-	-103	-0-	128	3	9	9	Y	8	6	1			2

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
06	1080	N	591	-0-	-489	-0-	588	3	3	9	Y	3	2	1			2
07	837	N	817	-0-	-20	-0-	810	3	7	9	Y	6	7	1			1
08	806	N	22	-0-	-784	-0-	13	3	9	9	Y	8	7	1			2
09	600	N	239	-0-	-361	-0-	238	3	1	9	Y	1	2	1			1
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					1
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1103	3	6	9	Y	5	4	1			2

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
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	18	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	12	N	4	-0-	-8	-0-	3	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	420	N	203	-0-	-217	-0-	201	3	2	9	Y	2	2	1			2
07	372	N	266	-0-	-106	-0-	259	3	7	9	Y	6	7	1			1
08	279	N	61	-0-	-218	-0-	57	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	210	N	75	-0-	-135	-0-	74	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					1
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	771	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	641	3	4	9	Y	4	4	1			1
08	403	N	18	-0-	-385	-0-	14	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					1
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	989	3	6	9	Y	5	3	1			2

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
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	58	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	186	N	98	-0-	-88	-0-	92	3	6	9	Y	5	5	1			1
08	155	N	10	-0-	-145	-0-	7	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	81	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	414	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
06	600	N	324	-0-	-276	-0-	321	3	3	9	Y	3	2	1			1
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	543	3	6	9	Y	5	5	1			1
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1131	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	330	N	67	-0-	-263	-0-	66	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	1110	N	805	-0-	-305	-0-	802	3	3	9	Y	3	2	1			1

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

06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	216	3	Y	2					5
							2	9									
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	154	1	834	3	Y	7	11	1			1
							8	9									
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	59	1	303	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	77	1	363	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	220	1	1043	3	Y	18	9	1			11
							20	9									
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	216	1	926	3	Y	26	27	1			10
							29	9									

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

06	600	X	289	-0-	-311	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	64	-0-	-236	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					-0-

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

06	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-

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

06	480	N	291	-0-	-189	-0-	22	1	266	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	558	X	503	-0-	-55	-0-	37	1	459	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
08	496	X	461	-0-	-35	-0-	39	1	412	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	300	X	293	-0-	-7	-0-	24	1	266	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	496	X	352	-0-	-144	-0-	29	1	316	3	Y	6	4	1			4
							7	9									
11	480	X	204	-0-	-276	-0-	18	1	175	3	Y	10	10	1			4
							11	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 29 RRCID -> 157241 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 10322 PERF. 9990 - 10045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	61	-0-	-89	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	6	-0-	-273	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	350	-0-	-250	-0-	27	1	323	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	429	-0-	-222	-0-	32	1	397	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	345	-0-	-27	-0-	30	1	315	3	Y	-0-					-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	33	1	369	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	343	-0-	-91	-0-	29	1	314	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	148	-0-	-182	-0-	13	1	125	3	Y	9	7	1			2
							10	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	10	1	122	3	Y	-0-					1
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	248	N	68	-0-	-180	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	34	1	387	3	Y	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	35	1	381	3	Y	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	X	135	-0-	-195	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	21	-0-	-196	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	31	-0-	-119	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	36	1	402	3	Y	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	22	1	241	3	Y	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	849	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1240	N	876	-0-	-364	-0-	875	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1302	N	148	-0-	-1154	-0-	147	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 76 RRCID -> 157247 COMPL. DATE 11/23/1995 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9638 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	154	N	154	-0-		-0-	-0-	9	1	139	3	Y	5					9
								6	9									
07	124	N	91	-0-		-33	-0-	14	1	74	3	Y	3	8	1			4
								3	9									
08	124	N	90	-0-		-34	-0-	14	1	73	3	Y	3	3	1			4
								3	9									
09	150	N	92	-0-		-58	-0-	16	1	74	3	Y	2	4	1			2
								2	9									
10	101	N	101	-0-		-0-	-0-	17	1	78	3	Y	5	3	1			4
								6	9									
11	90	N	90	-0-		-0-	-0-	16	1	71	3	Y	3	5	1			2
								3	9									

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

06	570	N	295	-0-		-275	-0-	293	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	527	N	284	-0-		-243	-0-	278	3	6	9	Y	5	5	1			1
08	403	N	87	-0-		-316	-0-	80	3	7	9	Y	6	6	1			1
09	300	N	130	-0-		-170	-0-	129	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	279	N	-0-	-0-		-279	-0-					Y	-0-					1
11	90	N	-0-	-0-		-90	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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

06	210	N	55	-0-		-155	-0-	3	1	51	3	Y	1					6
								1	9									
07	217	N	149	-0-		-68	-0-	23	1	123	3	Y	3	7	1			2
								3	9									
08	217	N	150	-0-		-67	-0-	23	1	121	3	Y	5	3	1			4
								6	9									
09	153	N	153	-0-		-0-	-0-	26	1	124	3	Y	3	5	1			2
								3	9									
10	166	N	166	-0-		-0-	-0-	28	1	130	3	Y	7	4	1			5
								8	9									
11	170	N	170	-0-		-0-	-0-	31	1	133	3	Y	5	7	1			3
								6	9									

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

06	270	N	203	-0-		-67	-0-	15	1	181	3	Y	6	5	1			3
								7	9									
07	310	N	256	-0-		-54	-0-	18	1	226	3	Y	11	11	1			3
								12	9									
08	372	N	184	-0-		-188	-0-	15	1	161	3	Y	7	8	1			2
								8	9									
09	451	N	451	-0-		-0-	-0-	36	1	408	3	Y	6	5	1			3
								7	9									
10	248	N	157	-0-		-91	-0-	13	1	141	3	Y	3	3	1			3
								3	9									
11	180	N	100	-0-		-80	-0-	9	1	87	3	Y	4	5	1			2
								4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	510	N	334	-0-	-176	-0-	25 4	1 9	305	3	Y	4	3	1			1
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	26 7	1 9	325	3	Y	6	6	1			1
08	496	N	357	-0-	-139	-0-	30 7	1 9	320	3	Y	6	6	1			1
09	330	N	65	-0-	-265	-0-	5 1	1 9	59	3	Y	1	1	1			1
10	372	N	66	-0-	-306	-0-	5 1	1 9	60	3	Y	1	1	1			1
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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

06	360	N	263	-0-	-97	-0-	20	1	243	3	Y	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	32	1	390	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	215	-0-	-157	-0-	19	1	196	3	Y	-0-					-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	40	1	453	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	332	-0-	-102	-0-	28	1	304	3	Y	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	24	1	236	3	Y	-0-					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	113	-0-	-127	-0-	8	1	97	3	Y	7	5	1			3
							8	9									
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	169	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	24	1	255	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	46	1	524	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	34	1	369	3	Y	9	8	1			5
							10	9									
11	300	N	134	-0-	-166	-0-	12	1	116	3	Y	5	7	1			3
							6	9									

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
06	150	N	49	-0-	-101	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1	-0-	1	4	1	3			Y	-0-					-0-
11	5	X	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	470	-0-	-130	-0-	464	3	6	9	Y	5	3	1			2
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	393	3	4	9	Y	4	5	1			1
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	797	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	480	N	47	-0-	-433	-0-	46	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					1
11	780	N	704	-0-	-76	-0-	701	3	3	9	Y	3	3	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	35	1	426	3	Y	-0-	1	1			1
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	36	1	446	3	Y	-0-					1
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	42	1	447	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	450	N	322	-0-	-128	-0-	26	1	296	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	268	-0-	-228	-0-	22	1	246	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	37	-0-	-443	-0-	3	1	33	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	319	3	7	9	Y	6	4	1			2
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	267	3	4	9	Y	4	5	1			1
08	217	N	54	-0-	-163	-0-	50	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	330	N	66	-0-	-264	-0-	65	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					1
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	20	1	241	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
07	372	N	305	-0-	-67	-0-	22	1	276	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
08	310	N	257	-0-	-53	-0-	22	1	228	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	29	1	328	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
10	310	N	236	-0-	-74	-0-	19	1	213	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
11	240	N	56	-0-	-184	-0-	5	1	49	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	61	-0-	-89	-0-	5	1	55	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	279	N	207	-0-	-72	-0-	18	1	187	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	28	1	313	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	30	1	324	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
11	210	N	105	-0-	-105	-0-	10	1	95	3	Y	-0-	2	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	12	1	146	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	138	-0-	-48	-0-	10	1	128	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	113	-0-	-73	-0-	10	1	103	3	Y	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	30	1	339	3	Y	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	20	1	221	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	23	-0-	-97	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	30	-0-	-90	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			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
06	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	466	-0-	-134	-0-	35	1	424	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	50	1	614	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
08	682	N	585	-0-	-97	-0-	49	1	524	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
09	480	N	401	-0-	-79	-0-	32	1	362	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
10	682	N	159	-0-	-523	-0-	13	1	143	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
11	570	N	130	-0-	-440	-0-	12	1	115	3	Y	3	4	1			2
							3	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
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	78	-0-	-72	-0-	76	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	93	3	6	9	Y	5	5	1			1
08	155	N	10	-0-	-145	-0-	4	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	57	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	634	3	8	9	Y	7	5	1			2

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
06	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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
06	450	N	103	-0-	-347	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	351	-0-	-52	-0-	350	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
11	780	N	468	-0-	-312	-0-	468	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	240	N	167	-0-	-73	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	235	-0-	-261	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	52	-0-	-128	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	600	N	263	-0-	-337	-0-	263	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	109	-0-	-71	-0-	106	3	3	9	Y	3	2	1			1
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	107	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	547	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	120	N	31	-0-	-89	-0-	30	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	673	3	7	9	Y	6	5	1			2

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
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	198	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	341	N	204	-0-	-137	-0-	17	1	178	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	17	1	190	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	25	1	273	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
11	210	N	100	-0-	-110	-0-	9	1	84	3	Y	6	6	1			2
							7	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
06	240	N	176	-0-	-64	-0-	13	1	157	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	248	N	125	-0-	-123	-0-	10	1	111	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	28	1	316	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	32	1	354	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	8	1	73	3	Y	7	7	1			3
							8	9									

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

06	180	N	93	-0-	-87	-0-	91	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	104	3	4	9	Y	4	4	1			1
08	248	N	8	-0-	-240	-0-	5	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	508	3	4	9	Y	4	3	1			1

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

06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	179	3	Y	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132	3	Y	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	25	1	284	3	Y	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	25	1	276	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	119	-0-	-31	-0-	11	1	108	3	Y	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	90	N	59	-0-	-31	-0-	56	3	3	9	Y	3	2	1			2
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	59	3	4	9	Y	4	5	1			1
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	426	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	54	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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

06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	216	3	3	9	Y	3	2	1			1
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	126	3	4	9	Y	4	4	1			1
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	527	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	210	N	38	-0-	-172	-0-	37	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	390	N	267	-0-	-123	-0-	265	3	2	9	Y	2	1	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	68	-0-	-142	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	5	-0-	-243	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	862	-0-	-608	-0-	856	3	6	9	Y	5	3	1			2
07	1519	X	1503	-0-	-16	-0-	1497	3	6	9	Y	5	6	1			1
08	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3022	3	8	9	Y	7	7	1			1
09	1920	X	141	-0-	-1779	-0-	140	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					1
11	2940	X	545	-0-	-2395	-0-	543	3	2	9	Y	2	2	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	126	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	11	1	121	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	26	1	291	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	23	1	251	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	121	3	Y	7	6	1			2
							8	9									

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
06	450	N	165	-0-	-285	-0-	12	1	150	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	341	N	234	-0-	-107	-0-	17	1	208	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	48	1	512	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	24	1	271	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	24	1	259	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
11	540	N	179	-0-	-361	-0-	16	1	157	3	Y	5	6	1			2
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	129	-0-	-351	-0-	10	1	116	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
07	434	N	240	-0-	-194	-0-	17	1	214	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
08	434	N	293	-0-	-141	-0-	24	1	258	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	27	1	305	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	248	N	217	-0-	-31	-0-	18	1	193	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
11	270	N	127	-0-	-143	-0-	11	1	110	3	Y	5	6	1			2
							6	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 78 RRCID -> 160089 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10546 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	570	N	290	-0-	-280	-0-	22	1	267	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	83	1	1022	3	Y	-0-	1	1			1
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	82	1	866	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	38	1	426	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	596	-0-	-520	-0-	50	1	546	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	225	-0-	-705	-0-	20	1	197	3	Y	7	5	1			2
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	210	N	92	-0-	-118	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	139	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

06	600	N	438	-0-	-162	-0-	34	1	404	3	Y	-0-					1
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	52	1	636	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	620	N	439	-0-	-181	-0-	38	1	401	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	307	-0-	-143	-0-	25	1	282	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	338	-0-	-344	-0-	28	1	310	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	131	-0-	-289	-0-	12	1	115	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

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

06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	170	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
08	248	N	187	-0-	-61	-0-	15	1	163	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	21	1	240	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	26	1	283	3	Y	9	7	1			4
							10	9									
11	180	N	127	-0-	-53	-0-	11	1	110	3	Y	5	6	1			3
							6	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	106	-0-		-284	-0-	8	1	95	3	Y	3	3	1			2
								3	9									
07	434	N	150	-0-		-284	-0-	11	1	130	3	Y	8	8	1			2
								9	9									
08	436	N	436	-0-		-0-	-0-	37	1	388	3	Y	10	10	1			2
								11	9									
09	380	N	380	-0-		-0-	-0-	30	1	342	3	Y	7	6	1			3
								8	9									
10	290	N	290	-0-		-0-	-0-	24	1	259	3	Y	6	5	1			4
								7	9									
11	420	N	128	-0-		-292	-0-	11	1	110	3	Y	6	7	1			3
								7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	263	N	263	-0-		-0-	-0-	20	1	239	3	Y	4	3	1			1
								4	9									
07	101	N	101	-0-		-0-	-0-	7	1	91	3	Y	3	3	1			1
								3	9									
08	310	N	199	-0-		-111	-0-	17	1	176	3	Y	5	5	1			1
								6	9									
09	352	N	352	-0-		-0-	-0-	28	1	318	3	Y	5	4	1			2
								6	9									
10	242	N	242	-0-		-0-	-0-	20	1	215	3	Y	6	5	1			3
								7	9									
11	180	N	23	-0-		-157	-0-	2	1	18	3	Y	3	4	1			2
								3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	145	-0-		-425	-0-	11	1	130	3	Y	4	3	1			2
								4	9									
07	757	N	757	-0-		-0-	-0-	56	1	691	3	Y	9	9	1			2
								10	9									
08	600	N	600	-0-		-0-	-0-	51	1	541	3	Y	7	7	1			2
								8	9									
09	475	N	475	-0-		-0-	-0-	38	1	433	3	Y	4	4	1			2
								4	9									
10	744	N	436	-0-		-308	-0-	36	1	390	3	Y	9	7	1			4
								10	9									
11	570	N	80	-0-		-490	-0-	7	1	70	3	Y	3	5	1			2
								3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	85	-0-		-65	-0-	6	1	76	3	Y	3	2	1			1
								3	9									
07	129	N	129	-0-		-0-	-0-	9	1	111	3	Y	8	8	1			1
								9	9									
08	183	N	183	-0-		-0-	-0-	15	1	159	3	Y	8	8	1			1
								9	9									
09	406	N	406	-0-		-0-	-0-	33	1	367	3	Y	5	4	1			2
								6	9									
10	556	N	556	-0-		-0-	-0-	46	1	503	3	Y	6	5	1			3
								7	9									
11	184	N	184	-0-		-0-	-0-	17	1	167	3	Y	-0-	2	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 94 RRCID -> 160461 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 10355 PERF.10170 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	101	-0-	-139	-0-	7	1	87	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	155	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
08	279	N	228	-0-	-51	-0-	18	1	195	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	24	1	266	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	23	1	254	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	22	1	209	3	Y	8	8	1			4
							9	9									

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

06	270	N	182	-0-	-88	-0-	14	1	164	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	22	1	274	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
08	248	N	225	-0-	-23	-0-	19	1	198	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	20	1	230	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
10	310	N	269	-0-	-41	-0-	22	1	243	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
11	210	N	85	-0-	-125	-0-	8	1	76	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

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

06	450	N	334	-0-	-116	-0-	25	1	303	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	39	1	481	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	34	1	365	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	34	1	388	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	527	N	261	-0-	-266	-0-	21	1	234	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
11	390	N	162	-0-	-228	-0-	15	1	147	3	Y	-0-	2	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
HUFF WELL #: 1 RRCID -> 160569 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 11294 PERF.10896 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	406	-0-	-104	-0-	116	1	289	2	Y	1	17	1			4
							1	9									
07	527	N	491	-0-	-36	-0-	116	1	375	2	Y	-0-					4
08	434	N	196	-0-	-238	-0-	50	1	146	2	Y	-0-					4
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					4
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					4
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	130	-0-	-80	-0-	129	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	372	N	224	-0-	-148	-0-	218	3	6	9	Y	5	5	1			1
08	186	N	10	-0-	-176	-0-	6	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	108	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	638	3	2	9	Y	2	2	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	X	127	-0-	-53	-0-	10	1	115	3	Y	2	4	1			4
							2	9									
07	410	X	410	-0-	-0-	-0-	31	1	378	3	Y	1					5
							1	9									
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	23	1	249	3	Y	1					6
							1	9									
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					6
10	403	N	252	-0-	-151	-0-	21	1	229	3	Y	2					8
							2	9									
11	270	N	189	-0-	-81	-0-	18	1	170	3	Y	1	9	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		276	-0-	276	276	21	1	255	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		298	-0-	298	574	26	1	272	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	574					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	574					Y	-0-					-0-
11	574	X	-0-	-0-	-574	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	20	1	240	3	Y	6	15	1			14
							7	9									
07	362	X	362	-0-	-0-	-0-	27	1	333	3	Y	2					16
							2	9									
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	40	1	419	3	Y	3					19
							3	9									
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					19
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	34	1	368	3	Y	8					27
							9	9									
11	450	N	331	-0-	-119	-0-	31	1	300	3	Y	-0-	22	1			5

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	20	1	245	3	Y	4	7	1			7
							4	9									
07	272	X	272	-0-	-0-	-0-	20	1	250	3	Y	2					9
							2	9									
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	125	3	Y	1					10
							1	9									
09	270	N	36	-0-	-234	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					10
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	30	1	329	3	Y	8					18
							9	9									
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	20	1	192	3	Y	-0-	12	1			6

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
06	180	N	58	-0-	-122	-0-	4	1	50	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	14	1	145	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	27	1	300	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	23	1	247	3	Y	8	6	1			4
							9	9									
11	150	N	70	-0-	-80	-0-	6	1	61	3	Y	3	5	1			2
							3	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	38	-0-	-112	-0-	37	3	1	9	Y	1	13	1			9
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					9
08	217	N	31	-0-	-186	-0-	23	3	8	9	Y	7					16
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	42	3	1	9	Y	1					17
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	12	1			5
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	251	-0-	-49	-0-	72	1	179	2	Y	-0-	6	1			2
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	102	1	329	2	Y	-0-					2
08	465	N	238	-0-	-227	-0-	61	1	177	2	Y	-0-					2
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					2
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					2
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	60	-0-	60	60	60	3			Y	-0-					-0-
07	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
HUFF WELL #: 3 RRCID -> 161153 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11050 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	259	-0-	-71	-0-	73	1	184	2	Y	2	11	1			2
							2	9									
07	372	N	78	-0-	-294	-0-	18	1	60	2	Y	-0-					2
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					2
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					2
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	22	1	265	3	Y	1	4	1			4
							1	9									
07	341	X	341	-0-	-0-	-0-	26	1	315	3	Y	-0-					4
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	33	1	352	3	Y	-0-					4
09	300	N	77	-0-	-223	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					4
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	32	1	349	3	Y	1					5
							1	9									
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	3	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1834					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1834					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1834					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1834					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1834					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1834					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	170	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	27	1	327	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	225	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	19	1	214	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	372	N	159	-0-	-213	-0-	13	1	143	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	240	N	23	-0-	-217	-0-	2	1	20	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	430	-0-	-350	-0-	33	1	391	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	31	1	377	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	57	1	601	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	43	1	489	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	40	1	440	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
11	660	N	217	-0-	-443	-0-	20	1	189	3	Y	7	8	1			3
							8	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	202	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	203	X	203	-0-	-0-	-0-	15	1	188	3	Y	-0-					1
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	26	1	274	3	Y	-0-					1
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					1
10	217	N	21	-0-	-196	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					1
11	300	N	142	-0-	-158	-0-	13	1	128	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-	12	1			11
07	59	X	59	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	Y	1					12
							1	9									
08	310	N	58	-0-	-252	-0-	5	1	52	3	Y	1					13
							1	9									
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					13
10	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	8	3	Y	3					16
							3	9									
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	19	1	181	3	Y	-0-	8	1			8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	X	95	-0-	-205	-0-	7	1	86	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	219	X	219	-0-	-0-	-0-	16	1	202	3	Y	1					3
							1	9									
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					3
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					3
10	217	N	143	-0-	-74	-0-	12	1	127	3	Y	4					7
							4	9									
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	21	1	203	3	Y	-0-	6	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 113 RRCID -> 161880 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10672 PERF.10416 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
HUFF WELL #: 5 RRCID -> 162023 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11124 - 11144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	4	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	24	1	288	3	Y	1	7	1			8
							1	9									
07	611	X	611	-0-	-0-	-0-	46	1	565	3	Y	-0-					8
08	561	X	561	-0-	-0-	-0-	48	1	513	3	Y	-0-					8
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					8
10	620	X	135	-0-	-485	-0-	11	1	123	3	Y	1					9
							1	9									
11	600	X	129	-0-	-471	-0-	12	1	117	3	Y	-0-	6	1			3

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	136	-0-	-134	-0-	10	1	122	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	341	N	283	-0-	-58	-0-	21	1	255	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
08	341	N	317	-0-	-24	-0-	27	1	283	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	25	1	281	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	28	1	306	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
11	300	N	151	-0-	-149	-0-	14	1	136	3	Y	1	3	1			2
							1	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	X	117	-0-	-423	-0-	9	1	108	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	291	-0-	-391	-0-	22	1	269	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	239	-0-	-319	-0-	21	1	218	3	Y	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	109	-0-	-170	-0-	9	1	100	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	60	-0-	-180	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 116 RRCID -> 162056 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10942 PERF.10748 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	121	-0-	-119	-0-	9	1	110	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	161	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	248	N	95	-0-	-153	-0-	8	1	85	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	29	1	323	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	17	1	189	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	Y	5	4	1			2
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	23	1	276	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	404	X	404	-0-	-0-	-0-	30	1	374	3	Y	-0-					2
08	372	N	107	-0-	-265	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					2
09	300	N	98	-0-	-202	-0-	8	1	90	3	Y	-0-					2
10	403	N	288	-0-	-115	-0-	24	1	264	3	Y	-0-					2
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	50	1	488	3	Y	-0-	1	1			1

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
06	450	N	306	-0-	-144	-0-	87	1	218	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
07	434	N	219	-0-	-215	-0-	51	1	168	2	Y	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	82	1	237	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			2

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	53	1	135	2	Y	-0-	3	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 117 RRCID -> 162602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10850 PERF.10612 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	X	870	-0-	-1620	-0-	67	1	803	3	Y	-0-	1	1			1
07	2449	N	250	-0-	-2199	-0-	19	1	231	3	Y	-0-					1
08	1457	N	128	-0-	-1329	-0-	11	1	117	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	870	N	414	-0-	-456	-0-	34	1	380	3	Y	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	26	1	281	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	37	-0-	-83	-0-	3	1	33	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 123 RRCID -> 162603 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10308 - 10346

06	210	N	197	-0-	-13	-0-	15	1	180	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	155	N	85	-0-	-70	-0-	6	1	77	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	279	N	142	-0-	-137	-0-	12	1	128	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	31	1	345	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	29	1	317	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	13	1	127	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

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

06	390	N	261	-0-	-129	-0-	217	3	44	9	Y	40	27	1			23
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	209	3	21	9	Y	19	21	1			21
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	244	3	33	9	Y	30	40	1			11
09	270	N	144	-0-	-126	-0-	141	3	3	9	Y	3	12	1			2
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	172	3	41	9	Y	37	17	1			22
11	270	N	88	-0-	-182	-0-	85	3	3	9	Y	3	14	1			11

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

06	120	N	54	-0-	-66	-0-	4	1	49	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	7	1	81	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	166	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	26	1	291	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	221	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	180	N	138	-0-	-42	-0-	13	1	125	3	Y	-0-	1	1			-0-

SBR WELL #: 122 RRCID -> 162666 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10099 - 10144

06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	7	1	78	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	511	-0-	-389	-0-	508	3	3	9	Y	3	3	1			2
07	775	N	734	-0-	-41	-0-	726	3	8	9	Y	7	7	1			2
08	682	N	93	-0-	-589	-0-	86	3	7	9	Y	6	6	1			2
09	510	N	42	-0-	-468	-0-	42	3			Y	-0-	1	1			1
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					1
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	337	-0-	-53	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	66	-0-	-264	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
11	870	N	731	-0-	-139	-0-	731	3			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	18	1	217	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	282	-0-	-152	-0-	21	1	261	3	Y	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	34	1	358	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	216	-0-	-24	-0-	18	1	198	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	222	-0-	-57	-0-	19	1	203	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	46	-0-	-344	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	398	3	4	9	Y	4	3	1			2
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	493	3	4	9	Y	4	5	1			1
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	993	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	390	N	31	-0-	-359	-0-	30	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					1
11	390	N	225	-0-	-165	-0-	225	3			Y	-0-	1	1			-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	291	-0-	-159	-0-	288	3	3	9	Y	3	2	1			2
07	248	N	180	-0-	-68	-0-	179	3	1	9	Y	1	2	1			1
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	612	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	300	N	234	-0-	-66	-0-	233	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	22	1	258	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	47	1	574	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	44	1	461	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	28	1	315	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
10	620	N	555	-0-	-65	-0-	46	1	500	3	Y	8	6	1			5
							9	9									
11	510	N	260	-0-	-250	-0-	24	1	228	3	Y	7	8	1			4
							8	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	110	-0-	-250	-0-	110	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	28	-0-	-92	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	81	-0-	-129	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 144 RRCID -> 163045 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10232 - 10260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	93	-0-	-117	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 130 RRCID -> 163047 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	539	3	3	9	Y	3	2	1			1
07	589	N	436	-0-	-153	-0-	432	3	4	9	Y	4	4	1			1
08	620	N	16	-0-	-604	-0-	10	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					1
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	639	3	7	9	Y	6	4	1			2

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	43	-0-	-47	-0-	42	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	120	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	321	3	4	9	Y	4	3	1			1
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	592	-0-	-308	-0-	590	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	1085	X	1080	-0-	-5	-0-	1074	3	6	9	Y	5	5	1			1
08	930	X	32	-0-	-898	-0-	25	3	7	9	Y	6	5	1			2
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-	1	1			1
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					1
11	1050	X	785	-0-	-265	-0-	779	3	6	9	Y	5	4	1			2

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		12	-0-	12	12	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	252	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	341	N	315	-0-	-26	-0-	308	3	7	9	Y	6	5	1			1
08	403	N	15	-0-	-388	-0-	8	3	7	9	Y	6	6	1			1
09	240	N	60	-0-	-180	-0-	59	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	914	3	12	9	Y	11	8	1			3

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	1			1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	19	1	223	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	372	N	260	-0-	-112	-0-	19	1	238	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	248	N	214	-0-	-34	-0-	18	1	192	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	26	1	296	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	30	1	328	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
11	210	N	104	-0-	-106	-0-	9	1	91	3	Y	4	5	1			2
							4	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
06	450	N	327	-0-	-123	-0-	25	1	296	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	36	1	440	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
08	465	N	438	-0-	-27	-0-	37	1	392	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	31	1	348	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	496	N	382	-0-	-114	-0-	31	1	344	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
11	420	N	102	-0-	-318	-0-	9	1	89	3	Y	4	5	1			2
							4	9									

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
06	300	N	156	-0-	-144	-0-	12	1	140	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	341	N	293	-0-	-48	-0-	21	1	264	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	15	1	155	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	26	1	296	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
10	279	N	224	-0-	-55	-0-	18	1	200	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
11	180	N	127	-0-	-53	-0-	12	1	111	3	Y	4	5	1			2
							4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	202	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	5	1	56	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	21	1	235	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	164	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1

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
06	1980	X	317	-0-	-1663	-0-	24	1	289	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	2046	X	288	-0-	-1758	-0-	21	1	257	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
08	682	N	246	-0-	-436	-0-	20	1	217	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	29	1	332	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	26	1	282	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
11	240	N	138	-0-	-102	-0-	12	1	120	3	Y	5	6	1			3
							6	9									

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
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	214	3	8	9	Y	7	5	1			2
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	232	3	8	9	Y	7	7	1			2
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	730	3	9	9	Y	8	8	1			2
09	210	N	45	-0-	-165	-0-	45	3			Y	-0-	1	1			1
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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
06	1110	N	840	-0-	-270	-0-	64	1	770	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	1147	N	789	-0-	-358	-0-	58	1	721	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
08	1178	N	840	-0-	-338	-0-	72	1	760	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	840	N	268	-0-	-572	-0-	22	1	242	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	775	N	238	-0-	-537	-0-	20	1	215	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	810	N	175	-0-	-635	-0-	16	1	153	3	Y	5	5	1			2
							6	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	218	-0-	218	218	16	1	202	3	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	218					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	165	-0-	165	383	13	1	152	3	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	71	-0-	71	454	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
11		506 X	52	-0-	-454	-0-	5	1	46	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	37	1			20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	10	1			11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	29	1			9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	23	1			11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	34	1			21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	45	1			19

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

06	990	N	560	-0-	-430	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1007	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	961	N	245	-0-	-716	-0-	244	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	570	N	80	-0-	-490	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	360	N	84	-0-	-276	-0-	82	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	341	N	169	-0-	-172	-0-	165	3	4	9	Y	4	4	1			1
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	454	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	954	3	6	9	Y	5	4	1			1

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

06	120	N	84	-0-	-36	-0-	83	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	155	N	106	-0-	-49	-0-	102	3	4	9	Y	4	4	1			1
08	124	N	47	-0-	-77	-0-	43	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	90	N	11	-0-	-79	-0-	10	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	T. A.		56	-0-	56	56	20	3	36	9	Y	33	24	1			13
07		56	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-	6	1			7
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	53	1			10
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53	45	1			18
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	40	1			26
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	40	1			18

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	46	-0-	-140	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	28	-0-	-152	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	502	-0-	-278	-0-	499	3	3	9	Y	3	2	1			2
07	651	N	639	-0-	-12	-0-	633	3	6	9	Y	5	6	1			1
08	155	N	22	-0-	-133	-0-	15	3	7	9	Y	6	6	1			1
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					1
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	352	3	3	9	Y	3	2	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	205	-0-	-95	-0-	15 6	1 9	184	3	Y	5	4	1			3
07	217	N	173	-0-	-44	-0-	12 10	1 9	151	3	Y	9	10	1			2
08	248	N	185	-0-	-63	-0-	15 8	1 9	162	3	Y	7	7	1			2
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	31 6	1 9	348	3	Y	5	5	1			2
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	30 9	1 9	330	3	Y	8	6	1			4
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	17 7	1 9	161	3	Y	6	7	1			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 172 RRCID -> 163891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10585 PERF.10302 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	58	-0-	-62	-0-	56	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	127	3	6	9	Y	5	5	1			1
08	124	N	37	-0-	-87	-0-	33	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 156 RRCID -> 163893 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10872 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	31	1	371	3	Y	8	31	1			28
							9	9									
07	369	X	369	-0-	-0-	-0-	27	1	339	3	Y	3					31
							3	9									
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	29	1	307	3	Y	2					33
							2	9									
09	420	N	47	-0-	-373	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					33
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	35	1	386	3	Y	10					43
							11	9									
11	330	N	149	-0-	-181	-0-	14	1	135	3	Y	-0-	32	1			11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	50	-0-	-70	-0-	49	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	186	N	100	-0-	-86	-0-	98	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	93	N	38	-0-	-55	-0-	36	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 170 RRCID -> 163895 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9966 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	110	-0-	-370	-0-	109	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	496	N	373	-0-	-123	-0-	369	3	4	9	Y	4	4	1			1
08	403	N	13	-0-	-390	-0-	9	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	94	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	535	3	4	9	Y	4	3	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	85	-0-	-318	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	67	-0-	-353	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		34	-0-	34	522	33	3	1	9	Y	1	3	1			5
07	642	N	120	-0-	-522	-0-	117	3	3	9	Y	3	5	1			3
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	3	22	9	Y	20	19	1			4
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	16	14	1			6
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	21	17	1			10
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	6	1			4

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	21	1	252	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	218	X	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	3	Y	-0-					2
08	682	N	214	-0-	-468	-0-	18	1	196	3	Y	-0-					2
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					2
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	200	3	Y	-0-					2
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	41	1	398	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 182 RRCID -> 164522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10992 PERF.10750 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	76	-0-	-314	-0-	6	1	68	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	25	1	304	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
08	403	N	285	-0-	-118	-0-	24	1	254	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	34	1	380	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
10	341	N	266	-0-	-75	-0-	22	1	237	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	24	1	233	3	Y	7	7	1			3
							8	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	528	X	528	-0-	-0-	-0-	40	1	488	3	Y	-0-					1
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	32	1	341	3	Y	-0-					1
09	90	N	57	-0-	-33	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					1
10	527	N	187	-0-	-340	-0-	16	1	171	3	Y	-0-					1
11	360	N	103	-0-	-257	-0-	10	1	93	3	Y	-0-	1	1			-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	112					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		17	-0-	17	129	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
08	162	X	33	-0-	-129	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	170	1	424	2	Y	-0-	7	1			2
07	403	X	127	-0-	-276	-0-	30	1	97	2	Y	-0-					2
08	477	X	477	-0-	-0-	-0-	122	1	355	2	Y	-0-					2
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					2
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					2
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	7	5	1			3
							8	9									
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	23	1	264	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	30	1	329	3	Y	9	7	1			5
							10	9									
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	142	3	Y	5	7	1			3
							6	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 168 RRCID -> 164933 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10509 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	28	1	330	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	48	1	597	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	74	1	785	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	37	1	414	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
10	651	N	473	-0-	-178	-0-	39	1	427	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
11	840	N	307	-0-	-533	-0-	28	1	271	3	Y	7	8	1			3
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	219	3	Y	-0-					-0-
07	445	X	445	-0-	-0-	-0-	33	1	412	3	Y	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	34	1	356	3	Y	1					1
							1	9									
09	240	N	109	-0-	-131	-0-	9	1	100	3	Y	-0-					1
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	49	1	533	3	Y	1					2
							1	9									
11	390	N	375	-0-	-15	-0-	35	1	340	3	Y	-0-	1	1			1

HUFF WELL #: 9 RRCID -> 165199 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10890 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	71	1	176	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	279	N	250	-0-	-29	-0-	59	1	191	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	164	-0-	-115	-0-	42	1	122	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

ZR "A" WELL #: 1 RRCID -> 165305 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11094 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-	3	1			-0-
07	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	39	-0-	-81	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	109	X	109	-0-	-0-	-0-	16	1	93	2	Y	-0-					5
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	14	1	44	2	Y	-0-					5
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	17	1	127	2	Y	-0-					5
09	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			Y	-0-					5
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					5
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					5

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	X	103	-0-	-317	-0-	15	1	88	2	Y	-0-					8
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	74	1	235	2	Y	-0-					8
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	2	Y	-0-					8
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					8
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					8
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					8

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	16	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	18	3	2	9	Y	2					2
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	X	26	-0-	-154	-0-	4	1	22	2	Y	-0-					2
07	58	X	58	-0-	-0-	-0-	14	1	44	2	Y	-0-					2
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	20	1	151	2	Y	-0-					2
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					2

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	2	Y	-0-					20
07	47	X	47	-0-	-0-	-0-	11	1	36	2	Y	-0-					20
08	310	N	87	-0-	-223	-0-	10	1	77	2	Y	-0-					20
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					20
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					20
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					20

SBR WELL #: 165 RRCID -> 166655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10565 PERF.10276 - 10326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	98	-0-	-52	-0-	96	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	186	N	121	-0-	-65	-0-	117	3	4	9	Y	4	4	1			1
08	124	N	8	-0-	-116	-0-	4	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	90	N	52	-0-	-38	-0-	51	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	697	3	9	9	Y	8	6	1			2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	40	1	129	2	Y	-0-					2
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	2	Y	-0-					2
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	2	Y	-0-					2
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2

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
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	Y	-0-					7
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	21	1	66	2	Y	-0-					7
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	2	Y	-0-					7
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					7
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					7
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					7

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
06	300	N	213	-0-	-87	-0-	16	1	191	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
07	248	N	194	-0-	-54	-0-	14	1	173	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
08	217	N	153	-0-	-64	-0-	13	1	133	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	38	1	427	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	23	1	247	3	Y	6	4	1			4
							7	9									
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	19	1	182	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	150	N	63	-0-	-87	-0-	61	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	71	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	27	3	4	9	Y	4	3	1			1
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	215	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	282	3	4	9	Y	4	4	1			1
08	248	N	7	-0-	-241	-0-	5	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	210	N	52	-0-	-158	-0-	51	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	569	3	6	9	Y	5	4	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
06	1110	N	103	-0-	-1007	-0-	97	3	6	9	Y	5	5	1			4
07	899	N	477	-0-	-422	-0-	454	3	23	9	Y	21	22	1			3
08	558	N	21	-0-	-537	-0-	6	3	15	9	Y	14	14	1			3
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	319	3	10	9	Y	9	7	1			5
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	2	1			3
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	2	1			1

BRACKEN "A" WELL #: 2040 RRCID -> 167606 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9954 - 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
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	127	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	84	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	124	N	13	-0-	-111	-0-	7	3	6	9	Y	5	4	1			1
09	120	N	23	-0-	-97	-0-	22	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	468	3	4	9	Y	4	3	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	468	-0-	-72	-0-	466	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	713	N	501	-0-	-212	-0-	495	3	6	9	Y	5	5	1			1
08	403	N	11	-0-	-392	-0-	8	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	480	N	109	-0-	-371	-0-	108	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					1
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	125	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	248	N	209	-0-	-39	-0-	206	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	155	N	10	-0-	-145	-0-	6	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	472	3	4	9	Y	4	3	1			1

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
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	21	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	28	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	223	3	4	9	Y	4	3	1			1
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					1
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	253	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	43	3	3	9	Y	3					11
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	74	3	6	9	Y	5	12	1			4
08	93	N	44	-0-	-49	-0-	38	3	6	9	Y	5					9
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					9
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					9
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					9

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
06	180	N	116	-0-	-64	-0-	114	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	186	N	110	-0-	-76	-0-	108	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	124	N	4	-0-	-120	-0-	2	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	120	N	75	-0-	-45	-0-	73	3	2	9	Y	2	1	1			1
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	546	3	4	9	Y	4	3	1			1

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
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	29	3	1	9	Y	1	12	1			8
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					8
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					8
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2037 RRCID -> 169157 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9786 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	110	-0-	-100	-0-	109	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	248	N	170	-0-	-78	-0-	164	3	6	9	Y	5	5	1			1
08	248	N	7	-0-	-241	-0-	4	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	120	N	60	-0-	-60	-0-	59	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "B" WELL #: 2083 RRCID -> 171469 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10238 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	7	1	89	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	153	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	186	N	123	-0-	-63	-0-	10	1	110	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	15	1	167	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	120	N	74	-0-	-46	-0-	7	1	66	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

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

06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	Y	-0-	4	1			3
07	583	X	583	-0-	-0-	-0-	44	1	538	3	Y	1					4
							1	9									
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	53	1	556	3	Y	-0-					4
09	150	N	93	-0-	-57	-0-	8	1	85	3	Y	-0-					4
10	589	N	157	-0-	-432	-0-	13	1	143	3	Y	1					5
							1	9									
11	600	N	109	-0-	-491	-0-	10	1	99	3	Y	-0-	4	1			1

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

06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			4

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

06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					1
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					1
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	3	Y	-0-					1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
06	510	N	335	-0-	-175	-0-	25	1	304	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
07	589	N	474	-0-	-115	-0-	35	1	430	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
08	434	N	382	-0-	-52	-0-	32	1	339	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
09	330	N	259	-0-	-71	-0-	21	1	234	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	465	N	425	-0-	-40	-0-	35	1	380	3	Y	9	7	1			4
							10	9									
11	360	N	178	-0-	-182	-0-	16	1	155	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

BRACKEN, R. WELL #: 3 RRCID -> 175781 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10734 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	2					4
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	Y	1					5
08	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					5
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	Y	2	2	1			5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		182	-0-	182	182	14	1	168	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	182					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		160	-0-	160	342	13	1	147	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		75	-0-	75	417	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
11	417	X	-0-	-0-	-417	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 185 RRCID -> 176737 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10440 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	17	1	199	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	39	1	476	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	49	1	514	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	34	1	387	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	527	N	225	-0-	-302	-0-	19	1	203	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	540	N	129	-0-	-411	-0-	12	1	116	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

BRACKEN "D" WELL #: 2087 RRCID -> 176800 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10425 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	41	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	4	1	44	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	3	1	29	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	810	N	178	-0-	-632	-0-	175	3	3	9	Y	3	2	1			1
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	787	3	6	9	Y	5	5	1			1
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1504	3	7	9	Y	6	5	1			2
09	180	N	81	-0-	-99	-0-	81	3			Y	-0-	1	1			1
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					1
11	1470	N	261	-0-	-1209	-0-	259	3	2	9	Y	2	2	1			1

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
06	420	N	369	-0-	-51	-0-	28	1	341	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	182	-0-	-66	-0-	14	1	168	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	17	1	176	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	333	-0-	-27	-0-	27	1	306	3	Y	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	17	1	186	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	140	-0-	-40	-0-	13	1	126	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRACKEN "B" WELL #: 2070 RRCID -> 178511 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	X	1511	-0-	-589	-0-	1511	3			Y	-0-					-0-
07	2170	X	2139	-0-	-31	-0-	2139	3			Y	-0-					-0-
08	1860	X	18	-0-	-1842	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					-0-
10	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
11	2070	X	730	-0-	-1340	-0-	730	3			Y	-0-					-0-

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
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	16	1	186	3	Y	7	12	1			12
							8	9									
07	662	X	662	-0-	-0-	-0-	49	1	607	3	Y	5					17
							6	9									
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	55	1	580	3	Y	3					20
							3	9									
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					20
10	651	N	433	-0-	-218	-0-	35	1	383	3	Y	14					34
							15	9									
11	630	N	402	-0-	-228	-0-	38	1	364	3	Y	-0-	21	1			13

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
L. S. MCCLAUGHERTY GU WELL #: 1 RRCID -> 178529 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9518 - 9550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	32	1	476	3	Y	12					22
							13	9									
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	78	1	421	3	Y	6	19	1			9
							7	9									
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	124	1	638	3	Y	6	7	1			8
							7	9									
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	92	1	434	3	Y	7	10	1			5
							8	9									
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	117	1	555	3	Y	12	8	1			9
							13	9									
11	750	N	583	-0-	-167	-0-	108	1	466	3	Y	8	12	1			5
							9	9									

SBR WELL #: 186 RRCID -> 178828 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 10448 - 10482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	198	-0-	-102	-0-	15	1	180	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	67	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	124	N	72	-0-	-52	-0-	6	1	63	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	21	1	239	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	28	1	309	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	Y	7	6	1			3
							8	9									

BRACKEN, R. WELL #: 7 RRCID -> 178933 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 10710 - 10748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 190 RRCID -> 179163 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 10670 - 10720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	Y	-0-	1	1			1
07	201	X	201	-0-	-0-	-0-	15	1	186	3	Y	-0-					1
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					1
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1

SBR WELL #: 191 RRCID -> 179164 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 10326 - 10342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	177	-0-	-213	-0-	13	1	161	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	248	N	182	-0-	-66	-0-	13	1	166	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	19	1	206	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	30	1	339	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	23	1	247	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	210	N	150	-0-	-60	-0-	13	1	130	3	Y	6	5	1			2
							7	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "D" WELL #: 2099 RRCID -> 179207 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10452 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	225	-0-		-195	-0-	17	1	202	3	Y	5	4	1			3
								6	9									
07	221	N	221	-0-		-0-	-0-	16	1	198	3	Y	6	7	1			2
								7	9									
08	279	N	120	-0-		-159	-0-	10	1	106	3	Y	4	5	1			1
								4	9									
09	278	N	278	-0-		-0-	-0-	22	1	250	3	Y	5	3	1			3
								6	9									
10	295	N	295	-0-		-0-	-0-	24	1	265	3	Y	5	4	1			4
								6	9									
11	131	N	131	-0-		-0-	-0-	12	1	111	3	Y	7	8	1			3
								8	9									

SBR WELL #: 189 RRCID -> 179214 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10444 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	X	748	-0-		-422	-0-	57	1	684	3	Y	6	4	1			2
								7	9									
07	1209	X	1033	-0-		-176	-0-	77	1	947	3	Y	8	9	1			1
								9	9									
08	1209	X	956	-0-		-253	-0-	82	1	864	3	Y	9	8	1			2
								10	9									
09	1050	X	536	-0-		-514	-0-	43	1	487	3	Y	5	5	1			2
								6	9									
10	1085	X	528	-0-		-557	-0-	43	1	476	3	Y	8	6	1			4
								9	9									
11	990	X	194	-0-		-796	-0-	18	1	175	3	Y	1	3	1			2
								1	9									

SBR WELL #: 192 RRCID -> 179789 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10696 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	31	-0-		-155	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 6 RRCID -> 180328 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10738 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	-0-	-0-		-330	-0-					Y	-0-					8
07	606	N	606	-0-		-0-	-0-	31	1	572	3	Y	3					11
								3	9									
08	217	N	-0-	-0-		-217	-0-					Y	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					11
10	620	N	-0-	-0-		-620	-0-					Y	-0-					11
11	113	N	113	-0-		-0-	-0-	5	1	106	3	Y	2	4	1			9
								2	9									

BRACKEN, R. WELL #: 8 RRCID -> 180330 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10668 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-		-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
06	1110	X	229	-0-	-881	-0-	17	1	206	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	251	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
08	434	N	208	-0-	-226	-0-	17	1	184	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	27	1	305	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	22	1	239	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
11	210	N	145	-0-	-65	-0-	13	1	128	3	Y	4	5	1			2
							4	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
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	Y	7					11
							8	9									
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	14	1	76	3	Y	3	10	1			4
							3	9									
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	16	1	82	3	Y	6	5	1			5
							7	9									
09	120	N	61	-0-	-59	-0-	10	1	47	3	Y	4	6	1			3
							4	9									
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	12	1	57	3	Y	9	5	1			7
							10	9									
11	90	N	36	-0-	-54	-0-	6	1	27	3	Y	3	7	1			3
							3	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
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	32	1	574	3	Y	4					7
							4	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					7
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			5

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
06	150	N	45	-0-	-105	-0-	3	1	40	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	24	1	269	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	164	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
11	90	N	27	-0-	-63	-0-	2	1	24	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 196 RRCID -> 185081 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10812 - 10827

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	Y	-0-	1	1			1
07	288	X	288	-0-	-0-	-0-	22	1	266	3	Y	-0-					1
08	217	N	172	-0-	-45	-0-	15	1	157	3	Y	-0-					1
09	120	N	66	-0-	-54	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					1
10	279	N	149	-0-	-130	-0-	12	1	136	3	Y	1					2
							1	9									
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	206	3	Y	-0-	1	1			1

SBR WELL #: 198 RRCID -> 185082 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10376 - 10408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		145	-0-	145	145	11	1	134	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		170	-0-	170	315	14	1	156	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		25	-0-	25	340	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
11	415	X	75	-0-	-340	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 10 RRCID -> 185083 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10668 - 10716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			3

SBR WELL #: 197 RRCID -> 185089 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10438 - 10458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	5	1	52	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	21	1	235	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

BRACKEN, "A" WELL #: 104 RRCID -> 191801 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 200 RRCID -> 195801 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10417 - 10446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	X	750	-0-	-510	-0-	58	1	692	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	412	-0-	-208	-0-	31	1	381	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	649	-0-	-2	-0-	56	1	593	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	717	-0-	-33	-0-	58	1	659	3	Y	-0-					-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	43	1	472	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	435	-0-	-195	-0-	41	1	394	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 201 RRCID -> 196280 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10492 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	182	-0-	182	182	14	1	168	3	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	182					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	182					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	55	-0-	55	237	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
11	305	X	68	-0-	-237	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 203 RRCID -> 196282 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10470 - 10500

06	330	N	261	-0-	-69	-0-	20	1	240	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	28	1	291	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	29	1	332	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	21	1	234	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	300	N	71	-0-	-229	-0-	6	1	59	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

SBR WELL #: 202 RRCID -> 196283 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10365 - 10404

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 204 RRCID -> 198776 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10111 - 10201

06	150	N	101	-0-	-49	-0-	8	1	91	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	155	N	108	-0-	-47	-0-	8	1	97	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	31	1	346	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	25	1	277	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	114	3	Y	6	5	1			2
							7	9									

SBR WELL #: 206 RRCID -> 199525 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11051 PERF.10846 - 10946

06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	216	3	Y	-0-	2	1			2
07	218	X	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	3	Y	-0-					2
08	465	N	214	-0-	-251	-0-	18	1	196	3	Y	-0-					2
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					2
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	17	1	184	3	Y	-0-					2
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	35	1	336	3	Y	-0-	2	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	Y	-0-	1	1			1
07	182	X	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	3	Y	-0-					1
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	20	1	213	3	Y	-0-					1
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					1
10	186	N	75	-0-	-111	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					1
11	240	N	113	-0-	-127	-0-	11	1	102	3	Y	-0-	1	1			-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
06	120	N	77	-0-	-43	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	64	-0-	-184	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	86	-0-	-100	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	195	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	49	-0-	-41	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					-0-

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
06	570	N	274	-0-	-296	-0-	21	1	250	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	18	1	216	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	248	N	217	-0-	-31	-0-	18	1	195	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	23	1	260	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	27	1	301	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	25	1	245	3	Y	-0-	1	1			1

SBR WELL #: 208 RRCID -> 200229 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10501 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 209 RRCID -> 200423 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10407 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	287	-0-	-433	-0-	285	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	403	N	371	-0-	-32	-0-	365	3	6	9	Y	5	5	1			1
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1053	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	300	N	62	-0-	-238	-0-	61	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					1
11	720	N	249	-0-	-471	-0-	247	3	2	9	Y	2	2	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 14 RRCID -> 200719 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10681 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	11	1	250	3	Y	5	2	1			6
							6	9									

SBR WELL #: 210 RRCID -> 201560 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10423 - 10474

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 11 RRCID -> 201799 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10713 - 10738

06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					4
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			3

BRACKEN, R. WELL #: 13 RRCID -> 201827 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10705 - 10775

06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1

SBR WELL #: 211 RRCID -> 203270 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10730 - 10792

06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	141	-0-	-45	-0-	12	1	129	3	Y	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	27	1	305	3	Y	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	27	1	300	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	11	1	110	3	Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 3A RRCID -> 203589 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10889 - 10930

06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	57	1	144	2	Y	-0-	9	1			2
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	38	1	122	2	Y	-0-					2
08	341	N	89	-0-	-252	-0-	23	1	66	2	Y	-0-					2
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					2
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					2
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 212 RRCID -> 205249 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10704 - 10760

06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	13 6	1 9	151	3	Y	5	17	1			15
07	129	X	129	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	118	3	Y	1					16
08	403	X	103	-0-	-300	-0-	9 1	1 9	93	3	Y	1					17
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					17
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					17
11	180	X	47	-0-	-133	-0-	4	1	43	3	Y	-0-	10	1			7

BRACKEN, R. WELL #: 15 RRCID -> 205256 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10742 - 10818

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 20 RRCID -> 205258 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10717 - 10748

06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BRACKEN "E" WELL #: 2062 R RRCID -> 208458 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10392 - 10456

06	990	N	481	-0-	-509	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	532	-0-	-57	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	106	-0-	-374	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
11	1440	N	873	-0-	-567	-0-	873	3			Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 204 RRCID -> 208912 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9975 - 10041

06	90	N	56	-0-	-34	-0-	55	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	48	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	105	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	2	1	1			1
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			Y	-0-	1	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 221 RRCID -> 209845 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10472 - 10558

06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	199	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	48	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	401	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	210	N	105	-0-	-105	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 220 RRCID -> 210687 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10312 - 10386

06	210	N	173	-0-	-37	-0-	13	1	160	3	Y	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	16	1	192	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	18	1	196	3	Y	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	35	1	397	3	Y	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	27	1	294	3	Y	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	21	1	205	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2038 RRCID -> 210693 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9824 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 88 RRCID -> 210837 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9487 - 9532

06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

BRACKEN "F" WELL #: 2049 RRCID -> 210839 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 10498

06	1230	X	393	-0-	-837	-0-	389	3	4	9	Y	4	3	1			2
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1197	3	6	9	Y	5	6	1			1
08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1715	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	390	N	384	-0-	-6	-0-	382	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					1
11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1623	3	7	9	Y	6	5	1			2

MCCLAUGHERTY, I.O. "A" WELL #: 2 RRCID -> 212095 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9732 - 9773

06	630	X	341	-0-	-289	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
07	651	X	519	-0-	-132	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
08	651	X	87	-0-	-564	-0-	86	3	1	9	Y	1					1
09	630	X	62	-0-	-568	-0-	62	3			Y	-0-					1
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
06	420	N	268	-0-	-152	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
07	465	X	274	-0-	-191	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
08	465	X	108	-0-	-357	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
09	450	X	33	-0-	-417	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 224 RRCID -> 212592 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10241 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	149	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	192	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	11	1	118	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	17	1	165	3	Y	6	5	1			2
							7	9									

SBR WELL #: 223 RRCID -> 212618 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10792 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	218	X	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	3	Y	-0-					1
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	25	1	266	3	Y	-0-					1
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					1
10	217	N	168	-0-	-49	-0-	14	1	154	3	Y	-0-					1
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	27	1	263	3	Y	-0-	1	1			-0-

WHITEHURST WELL #: 7 RRCID -> 213264 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10336 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	165	-0-	-105	-0-	158	3	7	9	Y	6	2	1			4

SBR WELL #: 199 RRCID -> 213479 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10058 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	180	3	3	9	Y	3	2	1			1
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	414	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1128	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	180	N	144	-0-	-36	-0-	143	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	1080	N	246	-0-	-834	-0-	237	3	9	9	Y	8	6	1			2

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
06	540	N	417	-0-	-123	-0-	403	3	14	9	Y	13					16
07	496	N	490	-0-	-6	-0-	469	3	21	9	Y	19	22	1			13
08	310	N	97	-0-	-213	-0-	89	3	8	9	Y	7					20
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					20
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					20
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					20

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
MCCLAUGHERTY, I.O. WELL #: 3 RRCID -> 214242 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9650 - 9683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	245	3	2	9	Y	2	16	1			11
07	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					11
08	248	X	55	-0-	-193	-0-	51	3	4	9	Y	4					15
09	240	X	51	-0-	-189	-0-	51	3			Y	-0-					15
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	11	1			4
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					4

SBR WELL #: 231 RRCID -> 214574 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10390 - 10499

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		19	-0-	19	19	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
07	19	X	-0-	-0-	-19	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 16 RRCID -> 215738 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 10752 - 10845

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	255	3	Y	1					1
							1	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					1
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	21	1	473	3	Y	7	1	1			7
							8	9									

WHITEHURST WELL #: 8 RRCID -> 220091 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10218 - 10286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	78	-0-	-42	-0-	74	3	4	9	Y	4	1	1			3

WHITEHURST WELL #: 10 RRCID -> 220166 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 10208 - 10300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	1182	-0-	-2358	-0-	1182	3			Y	-0-					-0-
07	3534	X	1261	-0-	-2273	-0-	1237	3	24	9	Y	22	7	1			15
08	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	3			Y	-0-	15	1			-0-
09	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			Y	-0-					-0-
10	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			Y	-0-					-0-
11	3420	X	1274	-0-	-2146	-0-	1228	3	46	9	Y	42	13	1			29

WHITEHURST WELL #: 9 RRCID -> 220904 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 10360 - 10438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
07	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
08	186	X	146	-0-	-40	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
09	600	X	287	-0-	-313	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
10	620	X	253	-0-	-367	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
11	600	X	157	-0-	-443	-0-	150	3	7	9	Y	6	2	1			4

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
06	420	N	283	-0-	-137	-0-	15	1	260	3	Y	7					12
							8	9									
07	310	N	224	-0-	-86	-0-	11	1	211	3	Y	2					14
							2	9									
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					14
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					14
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					14
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	21	1	459	3	Y	7	6	1			15
							8	9									

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
06	14B2 EXT		510	-0-	510	510	39	1	471	3	Y	-0-					-0-
07	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	31	1	332	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	360	-0-	-150	-0-	29	1	331	3	Y	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	27	1	291	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	122	-0-	-238	-0-	11	1	111	3	Y	-0-					-0-

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
06	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	6	1	74	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
08	186	N	123	-0-	-63	-0-	10	1	106	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	19	1	214	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	25	1	274	3	Y	6	4	1			4
							7	9									
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	17	1	161	3	Y	5	6	1			3
							6	9									

SBR WELL #: 235 RRCID -> 223829 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10384 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	314	-0-	-406	-0-	311	3	3	9	Y	3	2	1			1
07	1209	N	657	-0-	-552	-0-	653	3	4	9	Y	4	4	1			1
08	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1978	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	300	N	56	-0-	-244	-0-	55	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	1170	N	169	-0-	-1001	-0-	168	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
HUFF WELL #: 11 RRCID -> 225013 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10960 - 11046

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	417	-0-	-3	-0-		118	1	298	2	Y	1	12	1			3
								1	9									
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-		89	1	291	2	Y	-0-					3
08	434	N	204	-0-	-230	-0-		52	1	152	2	Y	-0-					3
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-						Y	-0-					3
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-						Y	-0-					3
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-						Y	-0-					3

BRACKEN, R. WELL #: 23 RRCID -> 226097 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10738 - 10828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-						Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-		16	1	356	3	Y	4	2	1			7
								4	9									

BRACKEN, R. WELL #: 17 RRCID -> 231964 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10702 - 10794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-		73	1	1310	3	Y	2					7
								2	9									
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-		42	1	778	3	Y	1					8
								1	9									
08	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-						Y	-0-					8
09	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-						Y	-0-					8
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-						Y	-0-					8
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-		67	1	1500	3	Y	2	3	1			7
								2	9									

BRACKEN, R. WELL #: 22R RRCID -> 232671 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10416 - 10530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	2	1			4

BRACKEN "A" WELL #: 2017 RRCID -> 232676 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9918 - 10034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	40	-0-	-20	-0-		38	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	93	N	20	-0-	-73	-0-		19	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	62	N	15	-0-	-47	-0-		13	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-						Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2015 RRCID -> 232690 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9832 - 9902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	17 29	1 9	296	3	Y	26					59
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					59
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					59
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					59
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	12 30	1 9	262	3	Y	27	24	1			62

SBR WELL #: 240 RRCID -> 232729 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10614 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	144	-0-	-186	-0-	11	1	133	3	Y	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	32	1	392	3	Y	-0-					-0-
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	39	1	415	3	Y	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	44	1	497	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	288	-0-	-146	-0-	24	1	264	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	153	-0-	-297	-0-	14	1	139	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 238 RRCID -> 232731 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10166 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 25 RRCID -> 233677 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10770 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					5
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	Y	1					6
							1	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			4

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
06	330	N	102	-0-	-228	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	27	1	331	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	37	1	391	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	40	1	449	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	35	1	378	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	420	N	131	-0-	-289	-0-	12	1	116	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

SBR WELL #: 241 RRCID -> 233828 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10400 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	820	3	8	9	Y	7	5	1			3
07	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1777	3	8	9	Y	7	8	1			2
08	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3250	3	10	9	Y	9	9	1			2
09	1560	X	111	-0-	-1449	-0-	111	3			Y	-0-	1	1			1
10	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	1	1	1			1
11	3150	X	701	-0-	-2449	-0-	695	3	6	9	Y	5	4	1			2

BRACKEN, R. WELL #: 26 RRCID -> 238973 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10658 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					2
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1

HUFF WELL #: 13 RRCID -> 241826 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10942 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	526	X	526	-0-	-0-	-0-	150	1	376	2	Y	-0-					-0-
07	496	X	373	-0-	-123	-0-	88	1	285	2	Y	-0-					-0-
08	589	X	159	-0-	-430	-0-	41	1	118	2	Y	-0-					-0-
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN WELL #: 95 RRCID -> 241830 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9726 - 9760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	83	-0-	-97	-0-	5	1	72	3	Y	5					9
							6	9									
07	217	N	32	-0-	-185	-0-	5	1	26	3	Y	1	6	1			4
							1	9									
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	70	1	362	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
09	90	N	46	-0-	-44	-0-	8	1	36	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	Y	-0-	1	1			1
11	420	N	85	-0-	-335	-0-	15	1	67	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

SBR WELL #: 246 RRCID -> 241923 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9944 - 9992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	294	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	279	N	187	-0-	-92	-0-	181	3	6	9	Y	5	5	1			1
08	248	N	10	-0-	-238	-0-	6	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					1
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1107	3	6	9	Y	5	4	1			1

SBR WELL #: 242 RRCID -> 242977 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10656 - 10710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	19	1	233	3	Y	6	22	1			20
							7	9									
07	345	X	345	-0-	-0-	-0-	26	1	317	3	Y	2					22
							2	9									
08	341	N	269	-0-	-72	-0-	23	1	244	3	Y	2					24
							2	9									
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					24
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	54	1	593	3	Y	10					34
							11	9									
11	270	N	175	-0-	-95	-0-	16	1	158	3	Y	1	20	1			15
							1	9									

SBR WELL #: 243 RRCID -> 243033 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10730 - 10822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	1	16	1			15
							1	9									
07	257	X	257	-0-	-0-	-0-	19	1	236	3	Y	2					17
							2	9									
08	354	X	354	-0-	-0-	-0-	30	1	322	3	Y	2					19
							2	9									
09	240	X	156	-0-	-84	-0-	13	1	143	3	Y	-0-					19
10	480	X	480	-0-	-0-	-0-	39	1	430	3	Y	10					29
							11	9									
11	330	X	174	-0-	-156	-0-	16	1	158	3	Y	-0-	17	1			12

BRACKEN, R. WELL #: 28 RRCID -> 243054 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 10842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					9
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					9
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			6

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	26	1	381	3	Y	7					10
							8	9									
07	186	N	145	-0-	-41	-0-	22	1	120	3	Y	3	9	1			4
							3	9									
08	248	N	191	-0-	-57	-0-	30	1	155	3	Y	5	4	1			5
							6	9									
09	420	N	124	-0-	-296	-0-	21	1	100	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
10	155	N	114	-0-	-41	-0-	19	1	91	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
11	180	N	122	-0-	-58	-0-	23	1	99	3	Y	-0-	3	1			1

BRACKEN, R. WELL #: 29 RRCID -> 243062 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10800 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	25	1	455	3	Y	4					13
							4	9									
07	527	N	155	-0-	-372	-0-	8	1	147	3	Y	-0-					13
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					13
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					13
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					13
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	33	1	736	3	Y	5	5	1			13
							6	9									

SBR WELL #: 247 RRCID -> 243071 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9952 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	468	-0-	-822	-0-	466	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1169	3	6	9	Y	5	5	1			1
08	1085	N	33	-0-	-1052	-0-	26	3	7	9	Y	6	6	1			1
09	480	N	103	-0-	-377	-0-	102	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					1
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1075	3	7	9	Y	6	5	1			2

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
06	570	N	376	-0-	-194	-0-	373	3	3	9	Y	3	3	1			2
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	634	3	8	9	Y	7	7	1			2
08	496	N	113	-0-	-383	-0-	109	3	4	9	Y	4	5	1			1
09	390	N	118	-0-	-272	-0-	117	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					1
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

WHITEHURST WELL #: 15 RRCID -> 243837 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10388 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	N	49	-0-	-168	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	16	3	1	9	Y	1					1

SBR WELL #: 245 RRCID -> 243845 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10492 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 33H RRCID -> 247469 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14322 PERF.11230 - 13711

06	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	283	1	5054	3	Y	-0-					27
07	4867	X	2798	-0-	-2069	-0-	142	1	2656	3	Y	-0-					27
08	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-					27
09	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					Y	-0-					27
10	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-					27
11	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					Y	-0-	9	1			18

SBR WELL #: 248 RRCID -> 247481 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10034 - 10084

06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	31	1	463	3	Y	8					12
							9	9									
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	43	1	232	3	Y	4	12	1			4
							4	9									
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	42	1	218	3	Y	9	6	1			7
							10	9									
09	510	N	241	-0-	-269	-0-	42	1	195	3	Y	4	7	1			4
							4	9									
10	279	N	174	-0-	-105	-0-	29	1	139	3	Y	5	4	1			5
							6	9									
11	270	N	224	-0-	-46	-0-	42	1	178	3	Y	4	6	1			3
							4	9									

HUFF WELL #: 14 RRCID -> 247637 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10227 - 11186

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HUFF WELL #: 12 RRCID -> 248150 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10822 - 10918

06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-					-0-
08	3069	X	727	-0-	-2342	-0-	186	1	541	2	Y	-0-					-0-
09	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					-0-
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 15 RRCID -> 248932 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11032 - 11084

06	270	N	172	-0-	-98	-0-	49	1	123	2	Y	-0-	5	1			2
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	18	1	60	2	Y	-0-					2
08	465	N	93	-0-	-372	-0-	24	1	69	2	Y	-0-					2
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					2
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 2018 RRCID -> 249882 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9934 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	593	3	19	9	Y	17					33
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	527	3	26	9	Y	24	40	1			17
08	341	N	121	-0-	-220	-0-	111	3	10	9	Y	9					26
09	600	N	108	-0-	-492	-0-	108	3			Y	-0-					26
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					26
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					26

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
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					4
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					4
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					4
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					4
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					4
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			2

BRACKEN, R. WELL #: 34H RRCID -> 254474 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11256 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	134	1	2395	3	Y	17					57
							19	9									
07	2604	X	1298	-0-	-1306	-0-	66	1	1228	3	Y	4					61
							4	9									
08	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					61
09	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-					61
10	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					61
11	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-	21	1			40

QUINTANILLA WELL #: 4 RRCID -> 254480 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9296 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 1H RRCID -> 255265 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 10372 PERF.11206 - 15046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3540	X	2973	-0-	-567	-0-	453	1	2457	3	Y	57	51	1			48
							63	9									
07	4340	X	3026	-0-	-1314	-0-	507	1	2457	3	Y	56	60	1			44
							62	9									
08	4340	X	844	-0-	-3496	-0-	104	1	620	3	Y	109	114	1			39
							120	9									
09	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	1185	1	3766	3	Y	91	45	1			85
							100	9									
10	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	957	1	3988	3	Y	65	86	1			64
							72	9									
11	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	871	1	4038	3	Y	120	122	1			62
							132	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 35H RRCID -> 255873 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9460 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4710	X	429	-0-	-4281	-0-	22	1	400	3	Y	6					46
							7	9									
07	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					46
08	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					46
09	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					46
10	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					46
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	1	16	1			31

BRACKEN, R. WELL #: 36H RRCID -> 256159 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11230 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	180	1	3212	3	Y	23					59
							25	9									
07	4216	X	3463	-0-	-753	-0-	175	1	3277	3	Y	10					69
							11	9									
08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					69
09	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-					69
10	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					69
11	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	1	24	1			46

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
06	4290	X	2521	-0-	-1769	-0-	719	1	1801	2	Y	1	14	1			3
							1	9									
07	6355	X	5729	-0-	-626	-0-	1351	1	4378	2	Y	-0-					3
08	6355	X	3464	-0-	-2891	-0-	887	1	2577	2	Y	-0-					3
09	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					Y	-0-					3
10	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	-0-					3
11	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	-0-					3

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
06	3480	X	2198	-0-	-1282	-0-	332	1	1802	3	Y	58	72	1			52
							64	9									
07	3658	X	3340	-0-	-318	-0-	561	1	2721	3	Y	53	60	1			45
							58	9									
08	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	850	1	5073	3	Y	106	114	1			37
							117	9									
09	3870	X	2621	-0-	-1249	-0-	604	1	1918	3	Y	90	43	1			84
							99	9									
10	3999	X	2065	-0-	-1934	-0-	384	1	1601	3	Y	73	87	1			70
							80	9									
11	4620	X	4408	-0-	-212	-0-	758	1	3517	3	Y	121	131	1			60
							133	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
06	1800	N	1541	-0-	-259	-0-	467	1	1052	3	Y	20	20	1			9
							22	9									
07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	475	1	1367	3	Y	17	19	1			7
							19	9									
08	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	493	1	1956	3	Y	15	14	1			8
							17	9									
09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	499	1	1232	3	Y	18	20	1			6
							20	9									
10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	496	1	1243	3	Y	28	28	1			6
							31	9									
11	1530	N	1190	-0-	-340	-0-	430	1	718	3	Y	38	40	1			4
							42	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
06	4740	X	3854	-0-	-886	-0-	3854	3			N	-0-					257
07	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	3			N	-0-					257
08	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	3			N	-0-					257
09	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	3			N	-0-					257
10	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	3			N	-0-					257
11	4740	X	4356	-0-	-384	-0-	4356	3			N	-0-					257

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 3H RRCID -> 261043 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11040 - 15144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	40	3	Y	6	12	1			6
							7	9									
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
08	186	X	170	-0-	-16	-0-	23	1	139	3	Y	7	3	1			4
							8	9									
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	3	1			1
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 37H RRCID -> 261044 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11155 - 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
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					3
07	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					3
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					3
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2

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
06	3750	X	1552	-0-	-2198	-0-	238	1	1292	3	Y	20	29	1			19
							22	9									
07	3875	X	3177	-0-	-698	-0-	538	1	2610	3	Y	26	25	1			20
							29	9									
08	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	723	1	4315	3	Y	53	53	1			20
							58	9									
09	3360	X	2150	-0-	-1210	-0-	503	1	1599	3	Y	44	22	1			42
							48	9									
10	3410	X	1991	-0-	-1419	-0-	377	1	1573	3	Y	37	44	1			35
							41	9									
11	4470	X	3988	-0-	-482	-0-	689	1	3197	3	Y	93	75	1			53
							102	9									

BRACKEN, R. WELL #: 38H RRCID -> 261613 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11198 - 16883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	473	1	8460	3	Y	42					97
							46	9									
07	9951	X	4279	-0-	-5672	-0-	217	1	4049	3	Y	12					109
							13	9									
08	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					Y	-0-					109
09	8970	X	-0-	-0-	-8970	-0-					Y	-0-					109
10	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					Y	-0-					109
11	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	414	1	9232	3	Y	39	43	1			105
							43	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
R. BRACKEN WELL #: 40H RRCID -> 261615 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11264 - 16730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	461	1	8234	3	Y	5					15
							6	9									
07	4433	X	2202	-0-	-2231	-0-	112	1	2089	3	Y	1					16
							1	9									
08	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					16
09	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					Y	-0-					16
10	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					16
11	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	414	1	9232	3	Y	4	6	1			14
							4	9									

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
06	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	895	1	4852	3	Y	90	85	1			77
							99	9									
07	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	416	1	2018	3	Y	51	80	1			48
							56	9									
08	3100	N	4474	-0-	1374	1374	626	1	3732	3	Y	105	118	1			35
							116	9									
09	2976	X	1602	-0-	-1374	-0-	360	1	1143	3	Y	90	42	1			83
							99	9									
10	2759	X	1464	-0-	-1295	-0-	268	1	1115	3	Y	74	87	1			70
							81	9									
11	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	760	1	3527	3	Y	180	156	1			94
							198	9									

SIDDONS OL WELL #: 3H RRCID -> 263799 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11110 - 16483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6210	X	5974	-0-	-236	-0-	5965	3	9	9	N	8					49
07	6417	X	6380	-0-	-37	-0-	6371	3	9	9	N	8					57
08	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6469	3	8	9	N	7	19	1			45
09	5970	X	4646	-0-	-1324	-0-	4638	3	8	9	N	7	19	1			33
10	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6817	3	11	9	N	10					43
11	6270	X	4956	-0-	-1314	-0-	4948	3	8	9	N	7	20	1			30

R. BRACKEN WELL #: 39H RRCID -> 264126 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11334 - 16765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 7H RRCID -> 264203 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10686 - 16956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4140	X	1878	-0-	-2262	-0-	288	1	1562	3	Y	25	37	1			24
							28	9									
07	4030	X	3094	-0-	-936	-0-	524	1	2539	3	Y	28	30	1			22
							31	9									
08	3224	X	3219	-0-	-5	-0-	458	1	2732	3	Y	26	44	1			4
							29	9									
09	3120	X	1665	-0-	-1455	-0-	391	1	1242	3	Y	29	9	1			24
							32	9									
10	3100	X	2588	-0-	-512	-0-	496	1	2066	3	Y	24	26	1			22
							26	9									
11	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-	22	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
R. BRACKEN WELL #: 41H RRCID -> 266276 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11153 - 13021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 9H RRCID -> 266725 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10502 - 16639

06	3660	X	2077	-0-	-1583	-0-	311	1	1689	3	Y	70	60	1			58
							77	9									
07	3999	X	3457	-0-	-542	-0-	581	1	2814	3	Y	56	66	1			48
							62	9									
08	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	636	1	3793	3	Y	77	106	1			19
							85	9									
09	4200	X	1408	-0-	-2792	-0-	326	1	1035	3	Y	43	22	1			40
							47	9									
10	4340	X	1809	-0-	-2531	-0-	344	1	1433	3	Y	29	39	1			30
							32	9									
11	4380	X	876	-0-	-3504	-0-	151	1	702	3	Y	21	47	1			4
							23	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 11H RRCID -> 266953 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10932 - 15558

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 10H RRCID -> 267253 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10500 - 17521

06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					-0-
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIDDONS OL WELL #: 4H RRCID -> 270305 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11210 - 15305

06	5040	X	4973	-0-	-67	-0-	4893	3	80	9	N	73					469
07	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6780	3	76	9	N	69					538
08	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6548	3	62	9	N	56	164	1			430
09	5670	X	4765	-0-	-905	-0-	4710	3	55	9	N	50	167	1			313
10	5859	X	5729	-0-	-130	-0-	5666	3	63	9	N	57					370
11	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5654	3	58	9	N	53	158	1			265

WHITEHURST WELL #: 5H RRCID -> 271047 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10673 - 16233

06	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	1	3	1			3
07	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 78 RRCID -> 277775 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10047 - 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
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	78	1	425	3	N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	27	1	138	3	N	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	47	1	219	3	N	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	67	1	318	3	N	-0-					-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	51	1	218	3	N	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 91 RRCID -> 277776 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10060 - 10100

06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	208	3	N	-0-					-0-
07	279	N	163	-0-	-116	-0-	25	1	138	3	N	-0-					-0-
08	248	N	180	-0-	-68	-0-	29	1	151	3	N	-0-					-0-
09	210	N	99	-0-	-111	-0-	17	1	82	3	N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	28	1	130	3	N	-0-					-0-
11	180	N	23	-0-	-157	-0-	4	1	19	3	N	-0-					-0-

SBR WELL #: 22 RRCID -> 277777 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9948 - 9954

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-

SBR WELL #: 230 RRCID -> 278990 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10156 - 10216

06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	279	N	77	-0-	-202	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	4	3	1			1
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	30	23	1			8

SBR WELL #: 195 RRCID -> 279036 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10070 - 10090

06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	79	3	1	9	N	1	1	1			-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	116	3	1	9	N	1	1	1			-0-
08	93	N	43	-0-	-50	-0-	42	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
TYLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8846 - 8876

06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					65
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					65
08	217	N	120	-0-	-97	-0-	120	2			N	-0-					65
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					65
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	239	2	1	9	N	1					66
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	146	2	4	9	N	4					70

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136
PEELER WELL #: 1 RRCID -> 257604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8778 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PEELER WELL #: 2 RRCID -> 281920 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8801 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PEELER WELL #: 4 RRCID -> 281926 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8840 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

PEELER WELL #: 6 RRCID -> 281948 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8786 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
SAN MIGUEL RANCH OL WELL #: 2 RRCID -> 260471 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STS 'A' WELL #: 5H RRCID -> 279637 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9634 - 16026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	20	1	5105	3	Y	46	48	1			4
							5	4	51	9							
07	899	X	630	-0-	-269	-0-	8	1	622	3	Y	-0-	4	1			-0-
08	1674	X	46	-0-	-1628	-0-	1	1	45	3	Y	-0-					-0-
09	5190	X	24	-0-	-5166	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
10	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	409	1	11264	3	Y	-0-					-0-
							71	4									
11	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	651	1	9558	3	Y	-0-					-0-
							22	4									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
STS 'A' WELL #: 4 H RRCID -> 279803 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9519 - 14586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	13	1	3269	3	Y	86	78	1			8
							3	4	95	9							
07	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	35	1	2684	3	Y	51	54	1			5
							56	9									
08	2356	X	7	-0-	-2349	-0-	7	3			Y	-0-	5	1			-0-
09	3390	X	7	-0-	-3383	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	3503	X	19	-0-	-3484	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
11	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	242	1	3547	3	Y	198	182	1			16
							8	4	218	9							

STS 'A' WELL #: 6H RRCID -> 279804 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9705 - 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
06	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	33	1	8268	3	Y	69	62	1			7
							7	4	76	9							
07	T. A.		114	-0-	114	114	1	1	113	3	Y	-0-	7	1			-0-
08	114		-0-	-0-	-114	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		122	-0-	122	122	4	1	117	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	T. A.		29	-0-	29	151	2	1	27	3	Y	-0-					-0-

STS 'A' WELL #: 8H RRCID -> 279805 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9700 - 15151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	30	1	7716	3	Y	17	39	1			2
							7	4	19	9							
07	T. A.		4322	-0-	4322	4322	55	1	4216	3	Y	46	43	1			5
							51	9									
08	T. A.		1984	-0-	1984	6306	35	1	1916	3	Y	30	25	1			10
							33	9									
09	T. A.		232	-0-	232	6538	4	1	228	3	Y	-0-	10	1			-0-
10	T. A.		1966	-0-	1966	8504	68	1	1886	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
11	8558	X	54	-0-	-8504	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STS 'A' WELL #: 10H RRCID -> 279806 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9690 - 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
06	3690	X	1066	-0-	-2624	-0-	4	1	1059	3	Y	2	27	1			-0-
							1	4	2	9							
07	2015	X	1679	-0-	-336	-0-	21	1	1583	3	Y	68	61	1			7
							75	9									
08	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	67	1	3658	3	Y	187	133	1			61
							206	9									
09	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	172	1	9717	3	Y	12	71	1			2
							13	9									
10	52985	X	52985	-0-	-0-	-0-	1844	1	50819	3	Y	-0-	2	1			-0-
							322	4									
11	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	455	1	6689	3	Y	-0-					-0-
							16	4									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
STS 'A' WELL #: 7H RRCID -> 280114 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9600 - 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
06	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	18	1	4623	3	Y	122	121	1			12
							4	4	134	9							
07	T. A.		5776	-0-	5776	5776	74	1	5615	3	Y	79	83	1			8
							87	9									
08	T. A.		5281	-0-	5281	11057	94	1	5111	3	Y	69	55	1			22
							76	9									
09	T. A.		4949	-0-	4949	16006	85	1	4814	3	Y	45	61	1			6
							50	9									
10	T. A.		3543	-0-	3543	19549	123	1	3387	3	Y	11	16	1			1
							21	4	12	9							
11	25306	X	5757	-0-	-19549	-0-	365	1	5367	3	Y	11	11	1			1
							13	4	12	9							

STS 'D' WELL #: 1H RRCID -> 281506 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10470 - 16561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
09	3000	N	3144	-0-	144	144	2902	3	242	9	N	220	186	1			427
10	3100	N	3129	-0-	29	173	2946	3	183	9	N	166	185	1			408
11	1576	N	1403	-0-	-173	-0-	1297	3	106	9	N	96	370	1			134

STS 'A' WELL #: 14H RRCID -> 281690 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9800 - 19446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14444	X	14444	-0-	-0-	-0-	55	1	13868	3	Y	463	419	1			44
							12	4	509	9							
07	T. A.		11318	-0-	11318	11318	146	1	11107	3	Y	59	97	1			6
							65	9									
08	T. A.		13040	-0-	13040	24358	233	1	12702	3	Y	95	70	1			31
							105	9									
09	T. A.		17572	-0-	17572	41930	303	1	17148	3	Y	110	126	1			15
							121	9									
10	T. A.		7594	-0-	7594	49524	258	1	7118	3	Y	157	155	1			17
							45	4	173	9							
11	64330	X	14806	-0-	-49524	-0-	919	1	13501	3	Y	322	313	1			26
							32	4	354	9							

STS 'A' WELL #: 18H RRCID -> 284164 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9620 - 20651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24450	X	24450	-0-	-0-	-0-	91	1	23087	3	Y	1137	1028	1			109
							21	4	1251	9							
07	T. A.		28035	-0-	28035	28035	354	1	26931	3	Y	682	721	1			70
							750	9									
08	T. A.		19833	-0-	19833	47868	351	1	19122	3	Y	327	291	1			106
							360	9									
09	T. A.		7365	-0-	7365	55233	125	1	7080	3	Y	145	232	1			19
							160	9									
10	T. A.		9123	-0-	9123	64356	309	1	8522	3	Y	216	212	1			23
							54	4	238	9							
11	81145	X	16789	-0-	-64356	-0-	1039	1	15257	3	Y	415	404	1			34
							36	4	457	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
STS A - NMC UNIT 1 WELL #: 17H RRCID -> 284239 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9543 - 19969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24314	X	24314	-0-	-0-	-0-	94	1	23764	3	Y	395	432	1			38
							21	4	435	9							
07	T. A.		18240	-0-	18240	18240	232	1	17623	3	Y	350	352	1			36
							385	9									
08	T. A.		15858	-0-	15858	34098	280	1	15236	3	Y	311	246	1			101
							342	9									
09	T. A.		14942	-0-	14942	49040	256	1	14480	3	Y	187	263	1			25
							206	9									
10	T. A.		14167	-0-	14167	63207	482	1	13275	3	Y	296	289	1			32
							84	4	326	9							
11	82188	X	18981	-0-	-63207	-0-	1191	1	17486	3	Y	239	251	1			20
							41	4	263	9							

SR ALTUVE WELL #: 27H RRCID -> 286600 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9417 - 19456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7680	X	3639	-0-	-4041	-0-	153	1	3273	3	Y	194	217	1			33
							213	9									
07	7936	X	6233	-0-	-1703	-0-	270	1	5699	3	Y	240	220	1			53
							264	9									
08	7006	X	5176	-0-	-1830	-0-	249	1	4745	3	Y	165	174	1			44
							182	9									
09	6660	X	504	-0-	-6156	-0-	13	1	246	3	Y	223	216	1			51
							245	9									
10	6231	X	4437	-0-	-1794	-0-	209	1	4001	3	Y	206	234	1			23
							227	9									
11	6030	X	5551	-0-	-479	-0-	280	1	5008	3	Y	239	177	1			85
							263	9									

SR BREGMAN WELL #: 2H RRCID -> 287448 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9474 - 18593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10110	X	5131	-0-	-4979	-0-	223	1	4788	3	Y	109	171	1			19
							120	9									
07	DLQ G-10		9617	-0-	9617	9617	414	1	8757	3	Y	405	334	1			90
							446	9									
08	DLQ G-10		6124	-0-	6124	15741	287	1	5478	3	Y	326	329	1			87
							359	9									
09	DLQ G-10		779	-0-	779	16520	15	1	278	3	Y	442	428	1			101
							486	9									
10	DLQ G-10		6320	-0-	6320	22840	290	1	5555	3	Y	432	485	1			48
							475	9									
11	29542	X	6702	-0-	-22840	-0-	331	1	5923	3	Y	407	310	1			145
							448	9									

STS 'A' STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 290365 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9801 - 18984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41640	X	21884	-0-	-19756	-0-	85	1	21429	3	Y	319	439	1			31
							19	4	351	9							
07	39618	X	27898	-0-	-11720	-0-	356	1	27094	3	Y	407	396	1			42
							448	9									
08	39618	X	27077	-0-	-12541	-0-	481	1	26193	3	Y	366	289	1			119
							403	9									
09	37050	X	25586	-0-	-11464	-0-	438	1	24832	3	Y	287	368	1			38
							316	9									
10	38285	X	18938	-0-	-19347	-0-	635	1	17499	3	Y	630	600	1			68
							111	4	693	9							
11	27000	X	25291	-0-	-1709	-0-	1567	1	23022	3	Y	588	608	1			48
							55	4	647	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
STS 'A' WELL #: 21H RRCID -> 291182 COMPL. DATE 05/05/2021 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9550 - 16817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32826	X	32826	-0-	-0-	-0-	125	1	31558	3	Y	1014	1175	1			97
							28	4	1115	9							
07	T. A.		55362	-0-	55362	55362	700	1	53168	3	Y	1358	1315	1			140
							1494	9									
08	T. A.		52963	-0-	52963	108325	932	1	50779	3	Y	1138	909	1			369
							1252	9									
09	T. A.		43035	-0-	43035	151360	731	1	41378	3	Y	842	1099	1			112
							926	9									
10	T. A.		39350	-0-	39350	190710	1323	1	36441	3	Y	1233	1212	1			133
							230	4	1356	9							
11	226036	X	35326	-0-	-190710	-0-	2183	1	32060	3	Y	915	973	1			75
							76	4	1007	9							

STS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 291911 COMPL. DATE 09/25/2021 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9765 - 18760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50326	X	50326	-0-	-0-	-0-	192	1	48540	3	Y	1410	1552	1			135
							43	4	1551	9							
07	T. A.		44829	-0-	44829	44829	572	1	43480	3	Y	706	768	1			73
							777	9									
08	T. A.		35744	-0-	35744	80573	636	1	34627	3	Y	437	368	1			142
							481	9									
09	T. A.		34930	-0-	34930	115503	595	1	33730	3	Y	550	619	1			73
							605	9									
10	T. A.		26688	-0-	26688	142191	907	1	24990	3	Y	575	586	1			62
							158	4	633	9							
11	178958	X	36767	-0-	-142191	-0-	2303	1	33823	3	Y	510	530	1			42
							80	4	561	9							

STS 'A' WELL #: 23H RRCID -> 292295 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 9470 - 19350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36360	X	26823	-0-	-9537	-0-	1103	1	23666	3	Y	1867	2210	1			320
							2054	9									
07	34379	X	22544	-0-	-11835	-0-	926	1	19573	3	Y	1859	1767	1			412
							2045	9									
08	30659	X	23725	-0-	-6934	-0-	1084	1	20697	3	Y	1767	1707	1			472
							1944	9									
09	36952	X	36952	-0-	-0-	-0-	1754	1	33371	3	Y	1661	1754	1			379
							1827	9									
10	30316	X	30316	-0-	-0-	-0-	1414	1	27079	3	Y	1657	1852	1			184
							1823	9									
11	27529	X	27529	-0-	-0-	-0-	1366	1	24449	3	Y	1558	1188	1			554
							1714	9									

STS 'A' WELL #: 25H RRCID -> 293594 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9824 - 20703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	128292	X	128292	-0-	-0-	-0-	490	1	124184	3	Y	3188	3265	1			306
							111	4	3507	9							
07	111256	X	111256	-0-	-0-	-0-	1407	1	106937	3	Y	2647	2680	1			273
							2912	9									
08	95536	X	95536	-0-	-0-	-0-	1682	1	91576	3	Y	2071	1672	1			672
							2278	9									
09	117210	X	85481	-0-	-31729	-0-	1440	1	81541	3	Y	2273	2642	1			303
							2500	9									
10	121117	X	77846	-0-	-43271	-0-	2608	1	71849	3	Y	2667	2681	1			289
							455	4	2934	9							
11	117210	X	86068	-0-	-31142	-0-	5267	1	77343	3	Y	2977	3023	1			243
							183	4	3275	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SPARKMAN ENERGY, LLC 807295
EDWARDS SWD WELL #: 1H RRCID -> 281766 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 12797 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HORTON, R. P. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 105663 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9470 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	450	-0-	-170	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	364	-0-	-225	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	433	-0-	-167	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON WELL #: 11 RRCID -> 111167 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9503 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HORTON WELL #: 12 RRCID -> 111801 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9468 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 113704 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9442 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 114496 COMPL. DATE 12/23/1984 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9566 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	424	-0-	-86	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	306	-0-	-190	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	247	-0-	-156	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	294	-0-	-126	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	141	-0-	-169	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	122	-0-	-118	-0-	122	2			Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					140
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					140
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					140
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					140
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					140
11	600	N	561	-0-	-39	-0-	554	2	7	9	Y	6					146

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	870	N	723	-0-	-147	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	522	-0-	-346	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	422	-0-	-260	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	502	-0-	-218	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	266	-0-	-154	-0-	266	2			Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	270	N	157	-0-	-113	-0-	156	2	1	9	Y	1					19
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	276	2	4	9	Y	4					23
08	279	N	178	-0-	-101	-0-	176	2	2	9	Y	2					25
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	231	2	3	9	Y	3					28
10	279	N	208	-0-	-71	-0-	207	2	1	9	Y	1					29
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	311	2	2	9	Y	2					31

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
06	900	N	732	-0-	-168	-0-	723	2	9	9	Y	8					49
07	868	N	529	-0-	-339	-0-	522	2	7	9	Y	6					55
08	682	N	426	-0-	-256	-0-	422	2	4	9	Y	4					59
09	720	N	510	-0-	-210	-0-	502	2	8	9	Y	7					66
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	532	2	4	9	Y	4					70
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	475	2	3	9	Y	3					73

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
06	930	N	757	-0-	-173	-0-	748	2	9	9	Y	8					49
07	899	N	547	-0-	-352	-0-	540	2	7	9	Y	6					55
08	713	N	441	-0-	-272	-0-	437	2	4	9	Y	4					59
09	750	N	527	-0-	-223	-0-	519	2	8	9	Y	7					66
10	558	N	554	-0-	-4	-0-	550	2	4	9	Y	4					70
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	491	2	3	9	Y	3					73

A.W.P. (WALES) 00256 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
GTG OPERATING, LLC 337080
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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

06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1		N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1		N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1		N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	1		N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 5A RRCID -> 064312 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1		N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1		N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1		N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1		N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1		N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 10A RRCID -> 064313 COMPL. DATE 10/04/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1		N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1		N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1		N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1		N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1		N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	1		N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 075088 COMPL. DATE 01/01/1930 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKEY WELL #: 6 RRCID -> 210944 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 1140 PERF. 948 - 976

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 2 RRCID -> 214486 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 971 PERF. 925 - 971

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 214487 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 997 PERF. 975 - 997

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 4 RRCID -> 214488 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 983 PERF. 965 - 983

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASELER WELL #: 11 RRCID -> 229812 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 931 PERF. 893 - 931

06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	1			N	-0-					-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	1			N	-0-					-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	1			N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 7 RRCID -> 232955 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 706 - 722

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
FASELER, DORA M. WELL #: 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
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	1			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 8 RRCID -> 233333 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 940 - 955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269446 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 910 PERF. 900 - 910

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

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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTIZER (CANYON LOWER) 02075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
ALTIZER "56" WELL #: 1 RRCID -> 239460 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13768 PERF.13436 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

AMMANN (BUDA) 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269948 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271379 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF.13228 - 13580

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

BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271401 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF.13423 - 13678

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

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 9H RRCID -> 271464 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271740 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 8593

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

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 271864 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666

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

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271930 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272827 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621

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

STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272828 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941

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

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 273038 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 273444 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 275922 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 8281

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277692 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 1B RRCID -> 279086 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7591 - 13958

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 279484 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10099 - 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
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	110					312

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282801 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 283210 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 10424 PERF.18904 - 19660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JCR WELL #: 2H RRCID -> 283430 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 10513 PERF.11134 - 18276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO WELL #: 37HR RRCID -> 287623 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11438 - 21494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 290402 COMPL. DATE 11/09/2020 TOTAL DEPTH 10302 PERF.10226 - 21368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 279147 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8835 - 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 279596 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 280149 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195

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

COTULLA WELL #: 39H RRCID -> 280762 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016

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

COTULLA WELL #: 20H RRCID -> 281042 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8701 - 13390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 05D UNIT K WELL #: 5021A RRCID -> 285994 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 9365 - 17133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
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
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 283983 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF. N/A

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NBR EF WELL #: 4H RRCID -> 284496 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12460 - 16301

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAITH-YANA WELL #: M 3H RRCID -> 284772 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 8670 - 9050

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
GALVAN RANCH WELL #: A459H RRCID -> 282371 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A462H RRCID -> 282579 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A355H RRCID -> 283483 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN AMBROSIA F (SA16) 13 WELL #: 2H RRCID -> 283849 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE R (SA10) WELL #: 282H RRCID -> 288811 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7680 - 17735

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

APPURCEON (OLMOS) 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
SPRINGMAN WELL #: 1050 RRCID -> 092037 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4848 - 4868

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2023

BRISCOE RANCHES, INC. WELL #: 1750 RRCID -> 109908 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4880 - 4900

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2023

APPURCEON (OLMOS) //CONT.// 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 2 RRCID -> 090921 COMPL. DATE 12/12/1980 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4627 - 4652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TARINA OIL COMPANY 836120
LIFE SCIENCE CHURCH WELL #: 9152 RRCID -> 092036 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4801 - 4812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARMER SOUTH (ELLENBURGER) 03650 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EARWOOD "37" WELL #: 1 RRCID -> 241872 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9210 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	365	-0-	-55	-0-	23	1	342	2	N	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	21	1	349	2	N	-0-					-0-
08	372	N	339	-0-	-33	-0-	20	1	319	2	N	-0-					-0-
09	360	N	320	-0-	-40	-0-	19	1	301	2	N	-0-					-0-
10	372	N	275	-0-	-97	-0-	16	1	259	2	N	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	20	1	316	2	N	-0-					-0-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
AMSYS ENERGY, LLC. 020508
LA SALLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 263709 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4364 - 4570

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

LA SALLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 264706 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4374 - 4576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
AMSYS ENERGY, LLC. //CONT.// 020508
LA SALLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 272907 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4200 - 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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		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
06	150	N	97	-0-	-53	-0-	10	1	87	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	17	-0-	-107	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	43	-0-	-81	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	21	1	140	3	Y	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	10	1	49	3	Y	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	3	Y	-0-					-0-

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
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	7	1	57	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	121	-0-	-189	-0-	12	1	109	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	70	-0-	-364	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	15	1	97	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	40	-0-	-84	-0-	6	1	34	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	5	1	27	3	Y	-0-					-0-

VT 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
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	84	1	651	3	N	-0-					9
07	806	N	768	-0-	-38	-0-	73	1	695	3	N	-0-					9
08	837	N	621	-0-	-216	-0-	55	1	566	3	N	-0-					9
09	750	N	619	-0-	-131	-0-	52	1	567	3	N	-0-					9
10	775	N	639	-0-	-136	-0-	67	1	572	3	N	-0-					9
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	108	1	590	3	N	-0-					9

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

KILLAM 299 WELL #: 2 RRCID -> 172228 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7061 - 7081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	14	N	6	-0-	-8	-0-	5	3	1	9	Y	1					1
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					1
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					1
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					1
11	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	3			Y	-0-					1

KRAUSE 299 WELL #: 1 RRCID -> 175783 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7248 - 7293

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	764	-0-	-106	-0-	27	1	720	3	Y	15					15
							17	9									
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	47	1	739	3	Y	-0-					15
08	713	N	669	-0-	-44	-0-	28	1	641	3	Y	-0-					15
09	750	N	654	-0-	-96	-0-	10	1	644	3	Y	-0-					15
10	775	N	663	-0-	-112	-0-	32	1	631	3	Y	-0-					15
11	660	N	541	-0-	-119	-0-	45	1	496	3	Y	-0-					15

KILLAM 299 WELL #: 3 RRCID -> 181657 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 6972 - 7000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 7 RRCID -> 182823 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7160 - 7204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

KILLAM 299 WELL #: 5 RRCID -> 184933 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7184 - 7252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	57	1	1544	3	Y	15					15
							17	9									
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	90	1	1422	3	Y	1					16
							1	9									
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	45	1	1010	3	Y	-0-					16
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	17	1	1077	3	Y	5					21
							6	9									
10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	82	1	1607	3	Y	-0-					21
11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	130	1	1436	3	Y	-0-					21

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	25	-0-	25	30	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	5	-0-	5	35	5	3			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	5	-0-	5	40	5	3			Y	-0-					-0-
11	45	X	5	-0-	-40	-0-	5	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	8	-0-	8	8	8	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	4	-0-	4	12	4	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	5	-0-	5	17	5	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	3	-0-	3	20	3	3			N	-0-					-0-
11	26	X	6	-0-	-20	-0-	1	1	5	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
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	1					1
							1	9									
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					1
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	1	1	52	3	Y	-0-					1
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					1
11	90	N	42	-0-	-48	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					1

VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 2 RRCID -> 195831 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7213 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	733	-0-	-77	-0-	84	1	649	3	Y	-0-					9
07	868	N	661	-0-	-207	-0-	63	1	598	3	Y	-0-					9
08	837	N	686	-0-	-151	-0-	60	1	626	3	Y	-0-					9
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	71	1	765	3	Y	-0-					9
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	85	1	719	3	Y	-0-					9
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	113	1	620	3	Y	-0-					9

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
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 1 RRCID -> 196027 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7264 - 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
06	570	N	537	-0-	-33	-0-	62	1	475	3	Y	-0-					9
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	51	1	485	3	Y	-0-					9
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	49	1	511	3	Y	-0-					9
09	540	N	336	-0-	-204	-0-	29	1	307	3	Y	-0-					9
10	527	N	502	-0-	-25	-0-	53	1	449	3	Y	-0-					9
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	95	1	520	3	Y	-0-					9

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 3 RRCID -> 196260 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7220 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	61	1	472	3	Y	-0-			7
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	47	1	441	3	Y	-0-			7
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	44	1	453	3	Y	-0-			7
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	41	1	448	3	Y	-0-			7
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	52	1	437	3	Y	-0-			7
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	77	1	425	3	Y	-0-			7

VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 5 RRCID -> 196290 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7435 - 7453

06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	63	1	482	3	Y	-0-			7
07	558	N	533	-0-	-25	-0-	51	1	482	3	Y	-0-			7
08	558	N	511	-0-	-47	-0-	45	1	466	3	Y	-0-			7
09	540	N	511	-0-	-29	-0-	43	1	468	3	Y	-0-			7
10	527	N	518	-0-	-9	-0-	55	1	463	3	Y	-0-			7
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	79	1	430	3	Y	-0-			7

ALDERMAN WELL #: 7 RRCID -> 196645 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7087 - 7102

06	60	N	25	-0-	-35	-0-	1	1	24	3	Y	-0-			-0-
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	3	1	54	3	Y	-0-			-0-
08	124	N	18	-0-	-106	-0-	1	1	17	3	Y	-0-			-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	2	1	107	3	Y	-0-			-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	Y	-0-			-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-			-0-

ALDERMAN WELL #: 5 RRCID -> 197079 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7088

06	90	N	56	-0-	-34	-0-	2	1	54	3	N	-0-			18
07	155	N	52	-0-	-103	-0-	3	1	49	3	N	-0-			18
08	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	3			N	-0-			18
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	3	N	-0-			18
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	3	N	-0-			18
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	N	-0-			18

VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 4 RRCID -> 197474 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7294 - 7350

06	660	N	536	-0-	-124	-0-	61	1	475	3	Y	-0-			7
07	589	N	501	-0-	-88	-0-	48	1	453	3	Y	-0-			7
08	589	N	494	-0-	-95	-0-	43	1	451	3	Y	-0-			7
09	540	N	525	-0-	-15	-0-	44	1	481	3	Y	-0-			7
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	55	1	471	3	Y	-0-			7
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	93	1	508	3	Y	-0-			7

VT KILLIAM & GONZALEZ 299 WELL #: 6 RRCID -> 198518 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7263 - 7278

06	630	N	602	-0-	-28	-0-	69	1	533	3	Y	-0-			7
07	682	N	634	-0-	-48	-0-	61	1	573	3	Y	-0-			7
08	682	N	658	-0-	-24	-0-	58	1	600	3	Y	-0-			7
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	59	1	640	3	Y	-0-			7
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	67	1	571	3	Y	-0-			7
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	100	1	548	3	Y	-0-			7

KILLAM 299 WELL #: 10 RRCID -> 199471 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7028 - 7043

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	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 #: 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
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
08	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
11	8	N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-

VT PGE MINERAL PROP., LTD 298 WELL #: 1 RRCID -> 199880 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7145 - 7196

06	810	N	654	-0-	-156	-0-	45	1	609	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	618	-0-	-64	-0-	106	1	512	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	481	-0-	-77	-0-	88	1	393	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	556	-0-	-104	-0-	23	1	533	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	516	-0-	-104	-0-	73	1	443	2	Y	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	90	1	472	2	Y	-0-					-0-

VT PGE MINERAL PROP., LTD 298 WELL #: 2 RRCID -> 199913 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7188 - 7241

06	90	N	63	-0-	-27	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	11	1	54	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	10	1	45	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	10	1	63	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	8	1	41	2	Y	-0-					-0-

VT FLORES/FOUKE WELL #: 2 RRCID -> 200420 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7355 - 7374

06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	24	1	114	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	20	1	90	2	Y	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	17	1	379	2	Y	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	23	1	139	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	75	-0-	-45	-0-	12	1	63	2	Y	-0-					-0-

VT FLORES/FOUKE WELL #: 1 RRCID -> 200794 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7252 - 7268

06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	35	1	467	2	Y	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	84	1	406	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	431	-0-	-65	-0-	79	1	352	2	Y	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	22	1	498	2	Y	-0-					-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	72	1	442	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	411	-0-	-9	-0-	65	1	346	2	Y	-0-					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1 RRCID -> 203591 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7206 - 7223

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VT PGE MINERAL PROP., LTD 298 WELL #: 3 RRCID -> 204359 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7228 - 7240

06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	33	1	452	2	Y	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	89	1	426	2	Y	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	87	1	386	2	Y	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	18	1	413	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	65	1	400	2	Y	-0-					-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	70	1	370	2	Y	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
11	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-			-0-

KILLAM WELL #: 3 RRCID -> 206842 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7040 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KILLAM 299 WELL #: 8 RRCID -> 211576 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7045 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	3			Y	-0-			-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 4 RRCID -> 211702 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7052 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 5 RRCID -> 214726 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7150 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		5	-0-	5	10	5	3			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		5	-0-	5	15	5	3			Y	-0-			-0-
11	20	X	5	-0-	-15	-0-	5	3			Y	-0-			-0-

VT 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
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	104	1	807	3	Y	-0-			7
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	74	1	696	3	Y	-0-			7
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	66	1	689	3	Y	-0-			7
09	870	N	830	-0-	-40	-0-	70	1	760	3	Y	-0-			7
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	83	1	707	3	Y	-0-			7
11	720	N	692	-0-	-28	-0-	107	1	585	3	Y	-0-			7

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 221545 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7564 - 7624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	331	-0-	-59	-0-	62	1	269	3	N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	76	1	308	3	N	-0-					-0-
08	372	N	345	-0-	-27	-0-	70	1	275	3	N	-0-					-0-
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	62	1	246	3	N	5	5	1			-0-
							6	9									
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	66	1	304	3	N	-0-					-0-
11	330	N	309	-0-	-21	-0-	70	1	239	3	N	-0-					-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 1 RRCID -> 223623 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	83	1	362	3	Y	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	119	1	483	3	Y	-0-					-0-
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	117	1	457	3	Y	-0-					-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	116	1	455	3	Y	-0-					-0-
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	103	1	475	3	Y	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	119	1	406	3	Y	-0-					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 6 RRCID -> 225050 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	11	1	295	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	22	1	350	3	Y	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	3	Y	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	5	1	272	3	Y	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	21	1	414	3	Y	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	35	1	388	3	Y	-0-					-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 225164 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7572 - 7821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KILLAM 299 WELL #: 12 RRCID -> 226079 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7064 - 7100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1C RRCID -> 228375 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 7052 - 7074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		24839					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		24839					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		24839					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		24839					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		24839					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		24839					N	NO RPT					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 7 RRCID -> 232775 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7203 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	7	-0-	7	12	1	1	6	3	Y	-0-					-0-

TV BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 4 RRCID -> 234006 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7626 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	587	-0-	-13	-0-	109	1	478	3	Y	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	131	1	534	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	595	-0-	-25	-0-	121	1	474	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	585	-0-	-15	-0-	118	1	467	3	Y	-0-					-0-
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	111	1	511	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	554	-0-	-16	-0-	126	1	428	3	Y	-0-					-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 3 RRCID -> 234007 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	440	-0-	-40	-0-	82	1	358	3	Y	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	96	1	388	3	Y	-0-					-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	100	1	391	3	Y	-0-					-0-
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	95	1	375	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	482	-0-	-14	-0-	86	1	396	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	421	-0-	-59	-0-	96	1	325	3	Y	-0-					-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 2 RRCID -> 235223 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7607 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	234	1	1022	3	Y	-0-					-0-
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	255	1	1033	3	Y	-0-					-0-
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	262	1	1027	3	Y	-0-					-0-
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	250	1	987	3	Y	-0-					-0-
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	224	1	1032	3	Y	-0-					-0-
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	267	1	909	3	Y	-0-					-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 5 RRCID -> 240103 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	182	-0-	-58	-0-	34	1	148	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	175	-0-	-104	-0-	35	1	140	3	Y	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	56	1	218	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	36	1	142	3	Y	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	40	1	183	3	Y	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	63	1	216	3	Y	-0-					-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU 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
06	120	N	55	-0-	-65	-0-	10	1	45	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	14	1	56	3	Y	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	18	1	70	3	Y	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	24	1	94	3	Y	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	22	1	101	3	Y	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	27	1	91	3	Y	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	68	1	299	3	N	-0-					-0-
07	372	N	308	-0-	-64	-0-	61	1	247	3	N	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	89	1	351	3	N	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	99	1	391	3	N	5	5	1			-0-
							6	9									
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	77	1	354	3	N	-0-					-0-
11	360	N	349	-0-	-11	-0-	79	1	270	3	N	-0-					-0-

VT HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	93	1	404	3	N	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	100	1	404	3	N	-0-					-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	106	1	415	3	N	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	103	1	404	3	N	15	15	1			-0-
							17	9									
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	91	1	417	3	N	-0-					-0-
11	510	N	457	-0-	-53	-0-	104	1	353	3	N	-0-					-0-

VT COLEMAN HEIRS WELL #: 7201 RRCID -> 243063 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	32	-0-	-118	-0-	6	1	26	3	N	-0-					33
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	26	1	108	3	N	-0-					33
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					33
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	36	1	143	3	N	-0-					33
10	124	N	79	-0-	-45	-0-	14	1	65	3	N	-0-					33
*11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	25	1	84	3	N	-0-					33

VT COLEMAN HEIRS A WELL #: 5011 RRCID -> 243064 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	404	-0-	-76	-0-	75	1	329	3	N	-0-					-0-
07	496	N	441	-0-	-55	-0-	87	1	354	3	N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	83	1	326	3	N	-0-					-0-
09	390	N	360	-0-	-30	-0-	73	1	287	3	N	-0-					-0-
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	81	1	375	3	N	-0-					-0-
*11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	96	1	326	3	N	-0-					-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 243073 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	474	-0-	-66	-0-	88	1	386	3	N	-0-					-0-
07	465	N	446	-0-	-19	-0-	88	1	358	3	N	-0-					-0-
08	527	N	501	-0-	-26	-0-	102	1	399	3	N	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	102	1	400	3	N	5	5	1			-0-
							6	9									
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	90	1	415	3	N	-0-					-0-
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	118	1	401	3	N	-0-					-0-

VT 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
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	175	1	762	3	N	-0-					-0-
07	961	N	858	-0-	-103	-0-	170	1	688	3	N	-0-					-0-
08	992	N	905	-0-	-87	-0-	184	1	721	3	N	-0-					-0-
09	930	N	855	-0-	-75	-0-	172	1	677	3	N	5	5	1			-0-
							6	9									
10	868	N	860	-0-	-8	-0-	154	1	706	3	N	-0-					-0-
11	870	N	763	-0-	-107	-0-	173	1	590	3	N	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

VT BURKHOLDER WELL #: 6 RRCID -> 243075 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7617 - 7664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	9	1	38	3	Y	-0-			-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	3	Y	-0-			-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	6	1	23	3	Y	-0-			-0-
09	60	N	14	-0-	-46	-0-	3	1	11	3	Y	-0-			-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	Y	-0-			-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	2	1	5	3	Y	-0-			-0-

VT BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 243076 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7562 - 7609

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	81	1	355	3	Y	-0-			-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	78	1	316	3	Y	-0-			-0-
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	90	1	352	3	Y	-0-			-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	91	1	360	3	Y	-0-			-0-
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	77	1	355	3	Y	-0-			-0-
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	100	1	342	3	Y	-0-			-0-

VT BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 243363 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7628 - 7646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	74	1	321	3	Y	-0-			-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	123	1	497	3	Y	-0-			-0-
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	111	1	437	3	Y	-0-			-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	93	1	368	3	Y	-0-			-0-
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	77	1	356	3	Y	-0-			-0-
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	139	1	471	3	Y	-0-			-0-

LIGHT, GEORGE III WELL #: 5 RRCID -> 243842 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7504 - 7549

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	144	1	1270	3	Y	-0-			27
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	161	1	1458	3	Y	-0-			27
08	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	65	1	975	3	Y	-0-			27
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	161	1	1047	3	Y	-0-			27
10	1147	N	576	-0-	-571	-0-	94	1	482	3	Y	-0-			27
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	185	1	896	3	Y	-0-			27

VT BURKHOLDER WELL #: 9 RRCID -> 244585 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7612 - 7662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VT BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 244588 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	270	N	191	-0-	-79	-0-	36	1	155	3	Y	-0-			-0-
07	186	N	150	-0-	-36	-0-	30	1	120	3	Y	-0-			-0-
08	279	N	241	-0-	-38	-0-	49	1	192	3	Y	-0-			-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	35	1	140	3	Y	-0-			-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	40	1	186	3	Y	-0-			-0-
11	240	N	191	-0-	-49	-0-	43	1	148	3	Y	-0-			-0-

VT BURKHOLDER WELL #: 1H RRCID -> 280138 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7770 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STARR OPERATING COMPANY 815840
LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109140 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7572 - 7604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2009

BAKER (2500) 05122 750 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
EARL BAKER WELL #: 14W RRCID -> 287256 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 2598 PERF. 1718 - 2572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAKER (ESCONDIDO 900) 05127 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SUMMIT OIL & GAS, INC. 829213
PETRO-GULF BAKER RANCH WELL #: 3913 RRCID -> 102548 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 945 - 950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BANDERA (ELLENBURGER) 05410 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BANDERA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 253768 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3765 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	#	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					85
07	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					85
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

BANDERA TANK (SAN MIGUEL) 05434 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 49 RRCID -> 079223 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1923 - 1979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
11	480	N	384	-0-	-96	-0-	384	2			N	-0-					-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
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	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 15 RRCID -> 040835 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2452 - 2462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-					-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 22 RRCID -> 044917 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 1888 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
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	14B	DENY	-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-

NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-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-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2958	N	722	-0-	-2236	-0-	722	2			N	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
10	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
11	510	X	427	-0-	-83	-0-	427	2			N	-0-					-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
11	660	N	513	-0-	-147	-0-	513	2			N	-0-					-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBARAS PATCH (GLENROSE, LO.) 05599 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
BILLINGTON OIL & GAS, INC. 070883
BENAVIDES & CERNA WELL #: 1 RRCID -> 082363 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7111 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC 082443
DEATON 123 WELL #: 2 RRCID -> 121194 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 3151 - 3188

06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
07	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	3			N	-0-					-0-
08	651	N	493	-0-	-158	-0-	493	3			N	-0-					-0-
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
11	480	N	367	-0-	-113	-0-	367	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

06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285

06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 4 RRCID -> 119021 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3122 - 3784

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	63	-0-	-87	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					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
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4614 PERF. 3596 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2900 - 3308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
HACKBERRY WELL #: 1201 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEATON 1-121 WELL #: 1 RRCID -> 111767 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 16689 PERF. 4038 - 4704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNGER 31 WELL #: 1 RRCID -> 122593 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3079 - 3582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEANO (STRAWN) 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
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-

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
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	130	1	1922	2	N	-0-					-0-
07	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	153	1	2575	2	N	-0-					-0-
08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	110	1	1749	2	N	-0-					-0-
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	108	1	1721	2	N	-0-					-0-
10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	111	1	1766	2	N	-0-					-0-
11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	101	1	1611	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
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-

BEANO (STRAWN) //CONT.// 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	780	N	465	-0-	-315	-0-	29	1	436	2	N	-0-					-0-
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	50	1	834	2	N	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	39	1	615	2	N	-0-					-0-
09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	90	1	1434	2	N	-0-					-0-
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	93	1	1473	2	N	-0-					-0-
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	91	1	1453	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U.1 WELL #: 3 RRCID -> 197970 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9707 - 9780

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 221371 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9542 - 9784

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-

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

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2007

BENTON CITY (ANACACHO) //CONT.// 07210 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
KRUEGER, M. A., OPERATOR 478407
DAVENPORT, FRED WELL #: RRCID -> 132332 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1843 - 1853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2001

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETH (OLMOS 2-B SAND) 07516 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
CLAYTON HAMILTON WELL #: 1601 RRCID -> 285839 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2240 - 2243

06	1200 N	1142	-0-	-58	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
07	1147 N	1009	-0-	-138	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
08	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
09	1140 N	1032	-0-	-108	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
10	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-

BIG ALAMO (5550) 07743 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
4020 SWD, LLC 100604
GREENBRANCH SWD WELL #: 2VI RRCID -> 293765 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5576 - 5868

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
STS A WELL #: 2S RRCID -> 283332 COMPL. DATE 01/23/2018 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 5704 - 5734

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STS 'A' WELL #: 1S RRCID -> 286408 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5756 - 6734

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG FOOT 07850 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
KAIN PETROLEUM, LLC 450102
KAIN WELL #: 1 RRCID -> 090535 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2874 - 2884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
07	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG FOOT (OLMOS) 07850 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 1 RRCID -> 058693 COMPL. DATE 02/11/1974 TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
BERRY, MARTHA F. WELL #: 5 RRCID -> 000017 COMPL. DATE 10/25/1957 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2974 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	110	-0-	-130	-0-	26	1	84	3	N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	38	1	97	3	N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	45	1	88	3	N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	73	-0-	-51	-0-	12	1	61	3	N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	41	1	156	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 8 RRCID -> 000020 COMPL. DATE 09/21/1962 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	4	-0-	-146	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
07	124	N	5	-0-	-119	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 9 RRCID -> 000021 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 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
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	72	1	227	3	N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	50	1	130	3	N	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	61	1	119	3	N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	34	1	175	3	N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	62	1	244	3	N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797

BERRY, MARTHA F. WELL #: 10 RRCID -> 000022 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	24	1	77	3	N	-0-			-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	22	1	58	3	N	-0-			-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	36	1	69	3	N	-0-			-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	46	1	178	3	N	-0-			-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	17	1	87	3	N	-0-			-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	31	1	120	3	N	-0-			-0-

BROWN, EDGAR A. WELL #: 1 RRCID -> 000024 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	81	1	253	3	N	-0-			-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	73	1	184	3	N	-0-			-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	87	1	168	3	N	-0-			-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	113	1	584	3	N	-0-			-0-
11	120	N	76	-0-	-44	-0-	16	1	60	3	N	-0-			-0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000025 COMPL. DATE 11/13/1952 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2982 - 3042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	56	1	145	3	N	-0-			-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	68	1	132	3	N	-0-			-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	34	1	132	3	N	-0-			-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	41	1	210	3	N	-0-			-0-
11	180	N	57	-0-	-123	-0-	12	1	45	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	420	N	129	-0-	-291	-0-	31	1	98	3	N	-0-			-0-
07	434	N	404	-0-	-30	-0-	113	1	291	3	N	-0-			-0-
08	372	N	369	-0-	-3	-0-	125	1	244	3	N	-0-			-0-
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	144	1	552	3	N	-0-			-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	69	1	355	3	N	-0-			-0-
11	360	N	302	-0-	-58	-0-	62	1	240	3	N	-0-			-0-

CURTIS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 000027 COMPL. DATE 10/21/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	66	1	166	3	N	-0-			-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	74	1	141	3	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	44	1	225	3	N	-0-			-0-
11	210	N	127	-0-	-83	-0-	26	1	101	3	N	-0-			-0-

CURTIS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 000029 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	20	1	61	3	N	-0-			-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	35	1	87	3	N	-0-			-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	42	1	81	3	N	-0-			-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	28	1	110	3	N	-0-			-0-
10	124	N	58	-0-	-66	-0-	10	1	48	3	N	-0-			-0-
11	120	N	76	-0-	-44	-0-	16	1	60	3	N	-0-			-0-

HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 2 RRCID -> 000033 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797

HOWARD, DELLA F. WELL #: 1 RRCID -> 000034 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	12	1	40	3	N	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	77	1	199	3	N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	51	1	99	3	N	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	9	1	33	3	N	-0-					-0-
10	279	N	101	-0-	-178	-0-	16	1	85	3	N	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	64	1	253	3	N	-0-					-0-

MANN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 000038 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	76	1	241	3	N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	94	1	242	3	N	-0-					-0-
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	115	1	224	3	N	-0-					-0-
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	66	1	257	3	N	-0-					-0-
10	341	N	228	-0-	-113	-0-	37	1	191	3	N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	87	1	339	3	N	-0-					-0-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000040 COMPL. DATE 06/01/1957 TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	77	1	243	3	N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	43	1	110	3	N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	52	1	100	3	N	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	82	1	315	3	N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	42	1	218	3	N	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	66	1	258	3	N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 4 RRCID -> 000046 COMPL. DATE 02/08/1954 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	6	1	15	3	N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	50	1	196	3	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797

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
06	90	N	14	-0-	-76	-0-	4	1	10	3	N	-0-			-0-
07	155	N	96	-0-	-59	-0-	27	1	69	3	N	-0-			-0-
08	155	N	96	-0-	-59	-0-	33	1	63	3	N	-0-			-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	18	1	47	3	N	-0-			-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	22	1	43	3	N	-0-			-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	25	1	96	3	N	-0-			-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	8	1	45	3	N	-0-			-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	20	1	75	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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	62	N	21	-0-	-41	-0-	6	1	15	3	N	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 7 RRCID -> 000060 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	32	1	101	3	N	-0-			-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	44	1	110	3	N	-0-			-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	53	1	102	3	N	-0-			-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	60	1	232	3	N	-0-			-0-
10	155	N	111	-0-	-44	-0-	18	1	93	3	N	-0-			-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	29	1	112	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
06	330	N	155	-0-	-175	-0-	38	1	117	3	N	-0-			-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	86	1	216	3	N	-0-			-0-
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	103	1	197	3	N	-0-			-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	36	1	139	3	N	-0-			-0-
10	310	N	142	-0-	-168	-0-	23	1	119	3	N	-0-			-0-
11	300	N	216	-0-	-84	-0-	44	1	172	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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	248	N	21	-0-	-227	-0-	6	1	15	3	N	-0-			-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	26	1	99	3	N	-0-			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
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
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	43	1	134	3	N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	50	1	127	3	N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	80	1	154	3	N	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	70	1	269	3	N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	28	1	143	3	N	-0-					-0-
11	150	N	88	-0-	-62	-0-	18	1	70	3	N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 5 RRCID -> 030776 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2814 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	30	1	75	3	N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	36	1	69	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	20	1	103	3	N	-0-					-0-
11	90	N	15	-0-	-75	-0-	3	1	12	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
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	11	1	29	3	N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	14	1	26	3	N	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	18	1	68	3	N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	42	3	N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	21	1	82	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
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	6	1	16	3	N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	8	1	14	3	N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	8	1	46	3	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'QUINN, WEBSTER WELL #: 3A RRCID -> 166999 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2952 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ECHENROTH, ED H. WELL #: 4 RRCID -> 167001 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	185	-0-	-115	-0-	44	1	141	3	N	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	69	1	177	3	N	-0-					-0-
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	82	1	160	3	N	-0-					-0-
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	91	1	351	3	N	-0-					-0-
10	248	N	192	-0-	-56	-0-	31	1	161	3	N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	57	1	222	3	N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797

WILLIAMS, GEO, M. WELL #: 21 RRCID -> 167005 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2861 - 2891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	57	-0-	57	57	11	1	46	3	N	-0-					-0-

TATE, G. E. WELL #: 8 RRCID -> 167332 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 9 RRCID -> 167333 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	56	1	178	3	N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	86	1	220	3	N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	103	1	201	3	N	-0-					-0-
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	114	1	439	3	N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	43	1	222	3	N	-0-					-0-
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	79	1	305	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEORGE M. WELL #: 3 RRCID -> 185996 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	180	-0-	-60	-0-	43	1	137	3	N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	64	1	165	3	N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	76	1	149	3	N	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	45	1	175	3	N	-0-					-0-
10	217	N	81	-0-	-136	-0-	13	1	68	3	N	-0-					-0-
11	210	N	117	-0-	-93	-0-	24	1	93	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 22 RRCID -> 198500 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	124	-0-	-56	-0-	30	1	94	3	N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	50	1	127	3	N	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	60	1	116	3	N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	63	1	242	3	N	-0-					-0-
10	186	N	111	-0-	-75	-0-	18	1	93	3	N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	39	1	153	3	N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 11 RRCID -> 199660 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	168	-0-	-42	-0-	40	1	128	3	N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	60	1	153	3	N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	72	1	141	3	N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	34	1	173	3	N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	46	1	178	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA E. WELL #: 12 RRCID -> 199665 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	97	1	309	3	N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	73	1	188	3	N	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	88	1	172	3	N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	36	1	188	3	N	-0-					-0-
11	240	N	205	-0-	-35	-0-	42	1	163	3	N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG MULE (5500 SAND) 08001 700 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
TRACKER OIL & GAS, INC. 864035
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: RRCID -> 113835 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5512 - 5518

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2014

S.T.S. -E- WELL #: RRCID -> 121039 COMPL. DATE 04/21/1986 TOTAL DEPTH 5576 PERF. 5513 - 5532

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2014

BIG WELLS (SAN MIGUEL) 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 401 RRCID -> 052861 COMPL. DATE 07/31/1971 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	3125 R	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			Y	-0-					3
07	3193 #	3108	-0-	-85	-0-	3108	3			Y	-0-					3
08	3286 #	3110	-0-	-176	-0-	3110	3			Y	-0-					3
09	3180 #	2963	-0-	-217	-0-	2963	3			Y	-0-					3
10	3286 #	2288	-0-	-998	-0-	2285	3	3	9	Y	3					6
11	3120 #	2441	-0-	-679	-0-	2441	3			Y	-0-					6

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6001 RRCID -> 055018 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5368 - 5387

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					7

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
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
06	870	#	847	-0-	-23	-0-	847	3			Y	-0-					6
07	930	#	922	-0-	-8	-0-	922	3			Y	-0-					6
08	930	#	903	-0-	-27	-0-	903	3			Y	-0-					6
09	900	#	867	-0-	-33	-0-	867	3			Y	-0-					6
10	930	#	879	-0-	-51	-0-	879	3			Y	-0-					6
11	900	#	785	-0-	-115	-0-	784	3	1	9	Y	1					7

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 203 RRCID -> 150352 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 5430

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5902 RRCID -> 151604 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 5262 - 5280

06	6947	R	1686	-0-	-5261	-0-	1686	3			Y	-0-					1
07	1922	#	1530	-0-	-392	-0-	1530	3			Y	-0-					1
08	1922	#	1522	-0-	-400	-0-	1522	3			Y	-0-					1
09	1860	#	1498	-0-	-362	-0-	1498	3			Y	-0-					1
10	1891	#	1761	-0-	-130	-0-	1760	3	1	9	Y	1					2
11	1680	#	1395	-0-	-285	-0-	1395	3			Y	-0-					2

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 204 RRCID -> 152694 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 5319 - 5359

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5903 RRCID -> 156075 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5277 - 5325

06	990	#	959	-0-	-31	-0-	959	3			Y	-0-					1
07	992	#	991	-0-	-1	-0-	991	3			Y	-0-					1
08	992	#	969	-0-	-23	-0-	969	3			Y	-0-					1
09	1558	R	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			Y	-0-					1
10	2328	R	2328	-0-	-0-	-0-	2327	3	1	9	Y	1					2
11	2565	R	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			Y	-0-					2

BIG WELLS (SAN MIGUEL) WELL #: 304 RRCID -> 162758 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 5390 - 5416

06	390	#	355	-0-	-35	-0-	355	2			Y	-0-					7
07	403	#	362	-0-	-41	-0-	362	2			Y	-0-					7
08	374	R	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					7
09	699	R	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					7
10	1646	R	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-					7
11	2265	R	2265	-0-	-0-	-0-	2263	2	2	9	Y	2					9

BAGGETT, JOHN B. B WELL #: 1 RRCID -> 165039 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 5314 - 5340

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6003 RRCID -> 165041 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 5342 - 5368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570	#	468	-0-	-102	-0-	468	2			Y	-0-					8
07	589	#	488	-0-	-101	-0-	488	2			Y	-0-					8
08	589	#	480	-0-	-109	-0-	480	2			Y	-0-					8
09	1214	R	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					8
10	1610	R	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			Y	-0-					8
11	1151	R	1151	-0-	-0-	-0-	1149	2	2	9	Y	2					10

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6004 RRCID -> 199270 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5388 - 5418

06	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					9
07	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					9
08	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					9
09	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					9
10	201	R	201	-0-	-0-	-0-	200	3	1	9	N	1					10
11	203	R	203	-0-	-0-	-0-	200	3	3	9	N	3					13

BLAKEWAY (DIXON SAND) 08713 499 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXOWA, LLC 850822
TUMLINSON UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 114751 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4470 - 4482

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	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

06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	109	1	1710	2	N	-0-					-0-
07	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	114	1	1788	2	N	-0-					-0-
08	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	114	1	1787	2	N	-0-					-0-
09	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	105	1	1647	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1316	-0-	-575	-0-	79	1	1237	2	N	-0-					-0-
11	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	123	1	1923	2	N	-0-					-0-

BONNE TERRE (MIDDLE HOUSE 8) 10440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 128518 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 11057 - 11216

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (10400) 10440 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCOTT FOUNDATION 59 #5 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144058 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10470 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	620	N	315	-0-	-305	-0-	83	1	232	3	N	-0-					-0-
*01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	112	1	343	3	N	-0-					-0-
*02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	105	1	281	3	N	-0-					-0-
*03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
*05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198501 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 10446

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

BONNE TERRE (10600) 10440 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 160 RRCID -> 127409 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10538 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-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-

TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 260 RRCID -> 148720 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10726 - 10736

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150339 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10780

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (11750) 10440 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 191754 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11746 - 11766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B DENY	-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-

BRACERO, N.E. (OLMOS) 11176 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
RETAMA OIL CORPORATION 703485
H&F PROPERTIES 38-37 WELL #: 3-C RRCID -> 136630 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 3464 PERF. N/A

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

BRAZIL (WILCOX) 11575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 2 RRCID -> 241828 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 9134 - 9154

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

WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER EST. WELL #: 1 RRCID -> 000081 COMPL. DATE 08/09/1952 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9155 - 9168

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

BRAZIL, SW. (HOSTETTER) 11581 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
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
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRENNAN BROSIER (RODESSA, UP.) 11801 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
ESPADA OPERATING LLC 254277
BANDERA ALKEK WELL #: 2311 RRCID -> 158169 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4956 - 4964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	7			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	509	-0-	509	509	31	1	375	3	Y	94	88	0			6
							103	9									
09	14B2	EXT	4837	-0-	4837	5346	247	1	590	2	Y	3636	3264	0	4	7	374
							4000	9									
10	14B2	EXT	814	-0-	814	6160	253	1	334	2	Y	206	560	0			20
							227	9									
11	6577	X	417	-0-	-6160	-0-	276	1	83	2	Y	53	69	0			4
							58	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
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	44	1	591	3	Y	68	66	0			6
							3	4	75	9							
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	43	1	569	3	Y	61	61	0			6
							67	9									
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
09	330	N	286	-0-	-44	-0-	283	1	3	9	Y	3	3	0			-0-
10	341	N	291	-0-	-50	-0-	284	1	4	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	1			Y	-0-					-0-

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
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	42	1	387	3	Y	71	75	0			8
							1	4	78	9							
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	105	1	643	3	Y	116	109	0			15
							1	4	128	9							
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	122	1	524	3	Y	125	121	0			19
							2	4	138	9							
09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	319	1	1348	2	Y	138	142	0	8	7	7
							152	9									
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	328	1	552	2	Y	72	77	0			2
							79	9									
11	630	N	330	-0-	-300	-0-	330	1			Y	-0-	2	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	73	1	939	3	Y	102	107	0			17
							112	9									
07	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	131	1	846	3	Y	116	110	0			23
							128	9									
08	1240	N	1043	-0-	-197	-0-	125	1	797	3	Y	110	118	0			15
							121	9									
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	465	1	568	2	Y	78	77	0			16
							86	9									
10	1147	N	978	-0-	-169	-0-	265	1	596	2	Y	106	109	0			13
							117	9									
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	150	1	777	2	Y	100	95	0			18
							110	9									

FOGMT WELL #: 3SH RRCID -> 253301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747

06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					123
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			108
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 254467 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110

06	750	N	748	-0-	-2	-0-	65	1	603	3	Y	71	72	0			5
							2	4	78	9							
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	87	1	534	3	Y	105	100	0			10
							1	4	116	9							
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
09	3000	N	3266	-0-	266	266	246	1	2411	2	Y	554	528	0			26
							609	9									
10	608	N	342	-0-	-266	-0-	244	1	83	2	Y	14	40	0			-0-
							15	9									
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	249	1	21	2	Y	-0-					-0-

CAGE WELL #: 1TV RRCID -> 254469 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795

06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					259
07	651	X	202	-0-	-449	-0-	29	1	173	3	N	-0-					259
08	372	X	171	-0-	-201	-0-	16	1	155	3	N	-0-					259
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	18	123	7			154
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	1					155
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	22					177

LA BANDERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254472 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364

06	690	N	433	-0-	-257	-0-	2	1	321	3	Y	100	22	1			78
							110	9									
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	150	3	68	9	Y	62	73	1			67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	90	86	1			71
09	420	N	166	-0-	-254	-0-	166	1			Y	-0-	58	1	13	7	-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	247	1	245	2	Y	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8365 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STANLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255427 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574

06	6030	X	5311	-0-	-719	-0-	234	1	4859	3	Y	198	205	1			178
							218	9									
07	5704	X	5677	-0-	-27	-0-	256	1	5223	3	Y	179	179	1			178
							1	4	197	9							
08	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	291	1	5653	3	Y	228	210	1			196
							28	4	251	9							
09	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	15	1	5620	2	Y	244	213	1	145	7	82
							268	9									
10	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	17	1	5709	2	Y	297	321	1			58
							1	4	327	9							
11	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	18	1	5373	2	Y	302	305	1			55
							27	4	332	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 4H RRCID -> 255483 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8490 - 12064

06	695	X	695	-0-	-0-	-0-	33	1	436	3	Y	204	202	0			21
							2	4	224	9							
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	21	0			-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	214	1	298	2	Y	69	62	0			7
							76	9									
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	212	1	258	2	Y	81	80	0			8
							89	9									
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	230	1	280	2	Y	92	93	0			7
							101	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255507 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8775 - 13328

06	1260	N	637	-0-	-623	-0-	16	1	513	3	Y	88	84	0			22
							11	4	97	9							
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	18	1	725	3	Y	123	125	0			20
							135	9									
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	19	1	849	3	Y	190	186	0			24
							2	4	209	9							
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	295	1	342	2	Y	242	236	0	10	7	20
							266	9									
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	346	1	968	2	Y	151	157	0			14
							166	9									
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	338	1	974	2	Y	42	52	0			4
							46	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	81	1	748	3	Y	147	145	0			11
							2	4	162	9							
07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	195	1	1183	3	Y	224	212	0			23
							1	4	246	9							
08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	265	1	1143	3	Y	287	274	0			36
							6	4	316	9							
09	870	N	675	-0-	-195	-0-	314	1	311	2	Y	45	67	0	12	7	2
							50	9									
10	899	N	841	-0-	-58	-0-	326	1	371	2	Y	131	129	0			4
							144	9									
11	870	N	809	-0-	-61	-0-	327	1	315	2	Y	152	152	0			4
							167	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 5H RRCID -> 256010 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8580 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	863	X	863	-0-	-0-	-0-	46	1	620	3	Y	176	170	0			16
							3	4	194	9							
07	1364	N	1155	-0-	-209	-0-	72	1	955	3	Y	116	120	0			12
							128	9									
08	837	N	684	-0-	-153	-0-	41	1	493	3	Y	136	138	0			10
							150	9									
09	870	N	735	-0-	-135	-0-	285	1	338	2	Y	102	102	0			10
							112	9									
10	1271	N	601	-0-	-670	-0-	279	1	205	2	Y	106	106	0			10
							117	9									
11	660	N	501	-0-	-159	-0-	307	1	103	2	Y	83	87	0			6
							91	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 7H RRCID -> 256197 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8724 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1185	-0-	-225	-0-	68	1	914	3	Y	180	182	0			16
							5	4	198	9							
07	1674	N	764	-0-	-910	-0-	42	1	555	3	Y	152	154	0			14
							167	9									
08	1395	N	1166	-0-	-229	-0-	72	1	878	3	Y	196	197	0			13
							216	9									
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	216	1	939	2	Y	146	143	0	1	7	15
							161	9									
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	216	1	785	2	Y	208	203	0			20
							229	9									
11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	230	1	718	2	Y	199	204	0			15
							219	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 6H RRCID -> 256391 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8250 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	74	1	987	3	Y	101	109	0			11
							5	4	111	9							
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	81	1	1064	3	Y	99	99	0			11
							109	9									
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	60	1	730	3	Y	56	61	0			6
							62	9									
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	284	1	643	2	Y	33	36	0			3
							36	9									
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	285	1	439	2	Y	49	47	0			5
							54	9									
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	307	1	351	2	Y	41	43	0			3
							45	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256492 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8668 - 12000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	876	-0-		-204	-0-	70	1	505	3	Y	257	266	0			37
								18	4	283	9							
07	1606	N	1606	-0-		-0-	-0-	169	1	987	3	Y	408	393	0			52
								1	4	449	9							
08	1499	N	1499	-0-		-0-	-0-	143	1	1018	3	Y	306	318	0			40
								1	4	337	9							
09	720	N	400	-0-		-320	-0-	390	1	3	2	Y	6	36	0	10	7	-0-
								7	9									
10	2658	N	2658	-0-		-0-	-0-	304	1	802	2	Y	1410	1255	0			155
								1	4	1551	9							
11	1846	N	1846	-0-		-0-	-0-	401	1	791	2	Y	594	44	0	646	1	59
								1	4	653	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256717 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1271	-0-		-49	-0-	31	1	1021	3	Y	179	166	0			30
								22	4	197	9							
07	1874	N	1874	-0-		-0-	-0-	39	1	1547	3	Y	262	264	0			28
								288	9									
08	1504	N	1504	-0-		-0-	-0-	28	1	1253	3	Y	200	199	0			29
								3	4	220	9							
09	1458	N	1458	-0-		-0-	-0-	271	1	1059	2	Y	116	126	0	9	7	10
								128	9									
10	1669	N	1669	-0-		-0-	-0-	282	1	1323	2	Y	58	63	0			5
								64	9									
11	1526	N	1526	-0-		-0-	-0-	267	1	1117	2	Y	129	122	0			12
								142	9									

FOGMT WELL #: 4SP RRCID -> 256723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					104
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					104
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-	70	7			34
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					34

WORTHEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7166	X	7166	-0-		-0-	-0-	289	1	6342	3	Y	179	150	1			72
								338	4	197	9							
07	7872	X	7872	-0-		-0-	-0-	338	1	7327	3	Y	175	197	1			50
								14	4	193	9							
08	7550	X	7550	-0-		-0-	-0-	319	1	6826	3	Y	171	155	1			66
								217	4	188	9							
09	6307	X	6307	-0-		-0-	-0-	6	1	6143	2	Y	144	150	1	13	7	47
								158	9									
10	6483	X	6483	-0-		-0-	-0-	7	1	6299	2	Y	161	171	1			37
								177	9									
11	7365	X	7365	-0-		-0-	-0-	8	1	7140	2	Y	197	206	1			28
								217	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	258	1	2376	3	Y	547	549	0			42
							7	4	602	9							
07	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	368	1	2231	3	Y	607	583	0			66
							2	4	668	9							
08	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	451	1	1943	3	Y	731	702	0			95
							10	4	804	9							
09	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	317	1	2986	2	Y	519	566	0	23	7	25
							1	4	571	9							
10	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	353	1	3793	2	Y	670	676	0			19
							1	4	737	9							
11	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	360	1	3628	2	Y	536	541	0			14
							2	4	590	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257872 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8153 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2099	1	459	3	Y	236	236	0			23
							10	4	260	9							
07	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	2548	1	227	3	Y	280	278	0			25
							1	4	308	9							
08	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2524	1	69	3	Y	229	227	0			27
							1	4	252	9							
09	2460	X	2185	-0-	-275	-0-	1895	1	290	9	Y	264	265	0	19	7	7
10	2542	X	2346	-0-	-196	-0-	2082	1	264	9	Y	240	240	0			7
11	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	2251	1	1092	2	Y	217	216	0			8
							239	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
06	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	17	1	2023	3	Y	185	190	0			19
							18	4	204	9							
07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	10	1	1940	3	Y	203	203	0			19
							11	4	223	9							
08	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	12	1	1923	3	Y	204	204	0			19
							4	4	224	9							
09	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	8	1	1788	2	Y	203	209	0	2	7	11
							1	4	223	9							
10	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	11	1	1948	2	Y	226	228	0			9
							1	4	249	9							
11	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	7	1	1901	2	Y	208	210	0			7
							229	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
06	3960	X	3650	-0-	-310	-0-	27	1	3167	3	Y	389	407	0			74
							28	4	428	9							
07	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	16	1	3023	3	Y	631	625	0			80
							17	4	694	9							
08	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	24	1	3947	3	Y	754	750	0			84
							9	4	829	9							
09	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	18	1	3888	2	Y	742	755	0	32	7	39
							2	4	816	9							
10	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	22	1	4054	2	Y	762	770	0			31
							1	4	838	9							
11	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	15	1	4016	2	Y	756	762	0			25
							1	4	832	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 258667 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4890	X	4788	-0-	-102	-0-	201	1	4403	3	Y	162	164	1			18
							6	4	178	9							
07	5022	X	789	-0-	-4233	-0-	34	1	718	3	Y	34	46	1			6
							37	9									
08	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	336	1	7052	3	Y	278	256	1			28
							92	4	306	9							
09	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	3	1	7041	2	Y	267	254	1	10	7	31
							1	4	294	9							
10	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	1	1	7304	2	Y	285	288	1			28
							3	4	314	9							
11	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	1	1	7021	2	Y	281	291	1			18
							1	4	309	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5640	X	5613	-0-	-27	-0-	161	1	4759	3	Y	507	509	0			59
							135	4	558	9							
07	5673	X	5588	-0-	-85	-0-	180	1	4918	3	Y	439	421	0			77
							7	4	483	9							
08	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	207	1	5050	3	Y	486	481	0			82
							9	4	535	9							
09	5490	X	5379	-0-	-111	-0-	48	1	4855	2	Y	426	449	0	20	7	39
							7	4	469	9							
10	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	49	1	5099	2	Y	471	477	0			33
							18	4	518	9							
11	5490	X	5285	-0-	-205	-0-	44	1	4726	2	Y	466	470	0			29
							2	4	513	9							

STANLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	300	1	6522	3	Y	104	104	1			29
							114	9									
07	8928	X	7330	-0-	-1598	-0-	328	1	6891	3	Y	101	112	1			18
							111	9									
08	8928	X	7569	-0-	-1359	-0-	352	1	7062	3	Y	116	112	1			22
							27	4	128	9							
09	8640	X	6695	-0-	-1945	-0-	25	1	6570	2	Y	91	88	1	6	7	19
							100	9									
10	8091	X	6810	-0-	-1281	-0-	20	1	6661	2	Y	117	118	1			18
							129	9									
11	7320	X	6527	-0-	-793	-0-	17	1	6369	2	Y	128	125	1			21
							141	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 1H RRCID -> 260066 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	N	1695	-0-	-1125	-0-	22	1	1619	3	Y	44	42	0			40
							6	4	48	9							
07	3100	N	3343	-0-	243	243	27	1	3218	3	Y	86	76	0			50
							3	4	95	9							
08	3100	N	2953	-0-	-147	96	24	1	2819	3	Y	96	82	0			64
							4	4	106	9							
09	2596	N	2500	-0-	-96	-0-	21	1	2395	2	Y	74	76	0	33	7	29
							3	4	81	9							
10	2790	X	2142	-0-	-648	-0-	20	1	2050	2	Y	64	71	0			22
							2	4	70	9							
11	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	26	1	2597	2	Y	87	60	0			49
							5	4	96	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	2398	-0-	-482	-0-	187	1	1724	3	Y	438	440	0			26
							5	4	482	9							
07	2201	X	2036	-0-	-165	-0-	194	1	1177	3	Y	604	574	0			56
							1	4	664	9							
08	2201	X	2014	-0-	-187	-0-	213	1	918	3	Y	798	760	0			94
							5	4	878	9							
09	2130	X	2035	-0-	-95	-0-	398	1	1195	2	Y	402	449	0	28	7	19
							442	9									
10	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	428	1	2788	2	Y	574	577	0			16
							631	9									
11	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	432	1	2232	2	Y	434	438	0			12
							1	4	477	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260076 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5400	X	2816	-0-	-2584	-0-	76	1	2477	3	Y	192	182	0			43
							52	4	211	9							
07	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	133	1	5285	3	Y	376	378	0			41
							414	9									
08	4960	X	4421	-0-	-539	-0-	91	1	4020	3	Y	273	272	0			42
							10	4	300	9							
09	4800	X	4698	-0-	-102	-0-	23	1	4385	2	Y	264	271	0	13	7	22
							290	9									
10	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	35	1	5968	2	Y	175	181	0			16
							193	9									
11	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	34	1	5451	2	Y	258	249	0			25
							284	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260091 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8554 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	72	1	3016	3	Y	262	264	0			16
							26	4	288	9							
07	4588	X	3258	-0-	-1330	-0-	122	1	2885	3	Y	225	220	0			21
							3	4	248	9							
08	4495	X	3160	-0-	-1335	-0-	205	1	2697	3	Y	227	212	0			36
							8	4	250	9							
09	3870	X	3595	-0-	-275	-0-	261	1	3101	2	Y	208	204	0	23	7	17
							4	4	229	9							
10	3999	X	2746	-0-	-1253	-0-	270	1	2191	2	Y	239	233	0			23
							22	4	263	9							
11	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	288	1	3325	2	Y	272	277	0			18
							3	4	299	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260094 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 9228 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	92	1	3796	3	Y	318	316	0			26
							32	4	350	9							
07	3937	X	3757	-0-	-180	-0-	140	1	3313	3	Y	273	267	0			32
							4	4	300	9							
08	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	292	1	3837	3	Y	301	279	0			54
							11	4	331	9							
09	3810	X	3601	-0-	-209	-0-	330	1	3035	2	Y	211	210	0	38	7	17
							4	4	232	9							
10	3937	X	2575	-0-	-1362	-0-	321	1	1984	2	Y	227	222	0			22
							20	4	250	9							
11	3810	X	3369	-0-	-441	-0-	314	1	2861	2	Y	174	184	0			12
							3	4	191	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260101 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 9135 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	2555	-0-	-1045	-0-	50	1	2094	3	Y	357	362	0			39
							18	4	393	9							
07	4185	X	3405	-0-	-780	-0-	119	1	2803	3	Y	436	421	0			54
							3	4	480	9							
08	4092	X	3520	-0-	-572	-0-	212	1	2782	3	Y	471	437	0			88
							8	4	518	9							
09	3960	X	3695	-0-	-265	-0-	231	1	3038	2	Y	384	372	0	69	7	31
							4	4	422	9							
10	4030	X	2845	-0-	-1185	-0-	294	1	2027	2	Y	457	444	0			44
							21	4	503	9							
11	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	304	1	3318	2	Y	507	517	0			34
							3	4	558	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260121 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8047 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	315	1	2896	3	Y	570	564	0			42
							8	4	627	9							
07	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	397	1	2405	3	Y	413	409	0			46
							2	4	454	9							
08	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	403	1	1737	3	Y	374	369	0			51
							9	4	411	9							
09	2370	X	2282	-0-	-88	-0-	318	1	1721	2	Y	221	262	0			10
							243	9									
10	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	341	1	2602	2	Y	501	497	0			14
							551	9									
11	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	341	1	3188	2	Y	580	579	0			15
							2	4	638	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
06	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	214	1	1964	3	Y	454	459	0			30
							5	4	499	9							
07	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	360	1	2185	3	Y	574	547	0			57
							2	4	631	9							
08	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	419	1	1801	3	Y	678	651	0			84
							9	4	746	9							
09	2250	X	2160	-0-	-90	-0-	319	1	1486	2	Y	323	371	0	21	7	15
							355	9									
10	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	338	1	1859	2	Y	497	498	0			14
							547	9									
11	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	347	1	2007	2	Y	464	466	0			12
							1	4	510	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		36	-0-	36	36	29	2	7	9	Y	6	6	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	3420	X	3385	-0-	-35	-0-	96	1	3166	3	Y	112	108	1			33
							123	9									
07	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	121	1	3536	3	Y	145	155	1			23
							160	9									
08	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	120	1	3220	3	Y	138	123	1			38
							152	9									
09	2550	X	2235	-0-	-315	-0-	170	1	1971	2	Y	85	88	1	8	7	27
							94	9									
10	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					27
11	2550	X	526	-0-	-2024	-0-	515	2	11	9	Y	10					37

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
06	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	218	1	2150	3	Y	529	496	0			120
							31	4	582	9							
07	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	296	1	2566	3	Y	726	761	0			85
							2	4	799	9							
08	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	391	1	2707	3	Y	862	868	0			79
							26	4	948	9							
09	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	448	1	3045	2	Y	672	689	0	28	7	34
							6	4	739	9							
10	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	471	1	3112	2	Y	661	640	0			55
							18	4	727	9							
11	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	399	1	2694	2	Y	557	580	0			32
							5	4	613	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
06	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	187	1	1843	3	Y	565	532	0			125
							26	4	622	9							
07	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	243	1	2098	3	Y	802	841	0			86
							1	4	882	9							
08	2139	X	2112	-0-	-27	-0-	185	1	1278	3	Y	579	592	0			73
							12	4	637	9							
09	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	227	1	1540	2	Y	772	782	0	24	7	39
							3	4	849	9							
10	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	272	1	1797	2	Y	703	683	0			59
							11	4	773	9							
11	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	283	1	1909	2	Y	576	602	0			33
							3	4	634	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
06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	169	1	1669	3	Y	313	295	0			66
							24	4	344	9							
07	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	205	1	1774	3	Y	555	573	0			48
							1	4	611	9							
08	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	226	1	1568	3	Y	476	484	0			40
							15	4	524	9							
09	3000	N	3142	-0-	142	142	340	1	2313	2	Y	440	448	0	10	7	22
							5	4	484	9							
10	3100	N	3008	-0-	-92	50	318	1	2099	2	Y	526	504	0			44
							12	4	579	9							
11	2401	N	2351	-0-	-50	-0-	256	1	1732	2	Y	327	352	0			19
							3	4	360	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260185 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9552 - 14400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6570	X	1	-0-	-6569	-0-	1	3			Y	-0-	16	1			4
07	14260	X	-0-	-0-	-14260	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
08	15737	X	15737	-0-	-0-	-0-	690	1	14496	3	Y	329	295	1			34
							189	4	362	9							
09	16419	X	16419	-0-	-0-	-0-	6	1	15950	2	Y	419	383	1	21	7	49
							2	4	461	9							
10	15839	X	15839	-0-	-0-	-0-	2	1	15366	2	Y	424	431	1			42
							5	4	466	9							
11	13800	X	13216	-0-	-584	-0-	2	1	12785	2	Y	387	404	1			25
							3	4	426	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 8H RRCID -> 260189 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8012 - 13083

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	295	1	3959	3	Y	567	570	0			48
							20	4	624	9							
07	6169	X	4974	-0-	-1195	-0-	309	1	4076	3	Y	535	535	0			48
							589	9									
08	6169	X	5130	-0-	-1039	-0-	341	1	4148	3	Y	582	592	0			38
							1	4	640	9							
09	5970	X	4941	-0-	-1029	-0-	189	1	4335	2	Y	379	375	0	3	7	39
							417	9									
10	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	153	1	5604	2	Y	549	535	0			53
							604	9									
11	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	186	1	4565	2	Y	516	529	0			40
							568	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260190 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8448 - 12995

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	97	1	3169	3	Y	258	241	0			47
							67	4	284	9							
07	4061	X	3822	-0-	-239	-0-	86	1	3413	3	Y	294	300	0			41
							323	9									
08	4061	X	3373	-0-	-688	-0-	68	1	3021	3	Y	251	249	0			43
							8	4	276	9							
09	3930	X	3649	-0-	-281	-0-	239	1	3189	2	Y	201	211	0	16	7	17
							221	9									
10	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	248	1	3322	2	Y	1407	1293	0			131
							1548	9									
11	3690	X	3225	-0-	-465	-0-	229	1	1947	2	Y	954	993	0			92
							1049	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260194 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9795 - 13987

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7560	X	7134	-0-	-426	-0-	291	1	6381	3	Y	111	104	1			49
							340	4	122	9							
07	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	322	1	6967	3	Y	105	123	1			31
							13	4	116	9							
08	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	317	1	6795	3	Y	111	100	1			42
							216	4	122	9							
09	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7	1	7101	2	Y	102	100	1	8	7	36
							112	9									
10	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	8	1	7271	2	Y	117	127	1			26
							129	9									
11	7110	X	6971	-0-	-139	-0-	8	1	6839	2	Y	113	123	1			16
							124	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260196 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9230 - 14847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13155	X	13155	-0-	-0-	-0-	537	1	11797	3	Y	174	165	1			75
							630	4	191	9							
07	15717	X	12179	-0-	-3538	-0-	530	1	11476	3	Y	138	172	1			41
							21	4	152	9							
08	15717	X	13400	-0-	-2317	-0-	572	1	12258	3	Y	164	146	1			59
							390	4	180	9							
09	14190	X	13086	-0-	-1104	-0-	12	1	12901	2	Y	157	151	1	9	7	56
							173	9									
10	14198	X	13775	-0-	-423	-0-	14	1	13575	2	Y	169	187	1			38
							186	9									
11	13170	X	12571	-0-	-599	-0-	14	1	12384	2	Y	157	173	1			22
							173	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260221 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8710 - 13088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	X	2384	-0-	-346	-0-	222	1	2023	3	Y	103	108	0			19
							26	4	113	9							
07	5394	X	4553	-0-	-841	-0-	418	1	3864	3	Y	244	232	0			31
							3	4	268	9							
08	5394	X	4047	-0-	-1347	-0-	409	1	3520	3	Y	95	114	0			12
							13	4	105	9							
09	4920	X	4311	-0-	-609	-0-	476	1	3761	2	Y	52	58	0	2	7	4
							17	4	57	9							
10	4867	X	2591	-0-	-2276	-0-	423	1	2097	2	Y	63	63	0			4
							2	4	69	9							
11	4410	X	1576	-0-	-2834	-0-	424	1	1099	2	Y	48	49	0			3
							53	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
06	8790	X	2858	-0-	-5932	-0-	269	1	2447	3	Y	101	113	0			16
							31	4	111	9							
07	8277	X	6117	-0-	-2160	-0-	568	1	5251	3	Y	267	254	0			29
							4	4	294	9							
08	6913	X	5558	-0-	-1355	-0-	549	1	4721	3	Y	246	256	0			19
							17	4	271	9							
09	6540	X	5316	-0-	-1224	-0-	488	1	4573	2	Y	213	211	0	5	7	16
							21	4	234	9							
10	6758	X	6460	-0-	-298	-0-	516	1	5720	2	Y	198	201	0			13
							6	4	218	9							
11	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	506	1	5265	2	Y	172	173	0			12
							189	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
06	3960	X	3325	-0-	-635	-0-	319	1	2901	3	Y	62	65	0			9
							37	4	68	9							
07	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	628	1	5809	3	Y	149	142	0			16
							4	4	164	9							
08	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	669	1	5751	3	Y	150	155	0			11
							21	4	165	9							
09	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	505	1	6011	2	Y	140	138	0	3	7	10
							27	4	154	9							
10	6603	X	4683	-0-	-1920	-0-	496	1	4084	2	Y	90	94	0			6
							4	4	99	9							
11	6390	X	3103	-0-	-3287	-0-	471	1	2569	2	Y	57	59	0			4
							63	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	10410	X	9480	-0-	-930	-0-	412	1	8937	3	Y	119	111	1			35
							131	9									
07	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	428	1	8990	3	Y	93	107	1			21
							102	9									
08	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	424	1	8536	3	Y	114	110	1			25
							33	4	125	9							
09	8790	X	7656	-0-	-1134	-0-	29	1	7542	2	Y	77	77	1	9	7	16
							85	9									
10	9083	X	7865	-0-	-1218	-0-	23	1	7730	2	Y	102	102	1			16
							112	9									
11	8790	X	8045	-0-	-745	-0-	21	1	7904	2	Y	109	107	1			18
							120	9									

STANLEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260233 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9919 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10020	X	9321	-0-	-699	-0-	405	1	8800	3	Y	105	95	1			41
							116	9									
07	10261	X	10038	-0-	-223	-0-	452	1	9486	3	Y	91	102	1			30
							100	9									
08	9951	X	9445	-0-	-506	-0-	437	1	8778	3	Y	179	165	1			44
							33	4	197	9							
09	9330	X	9250	-0-	-80	-0-	35	1	9131	2	Y	76	79	1	25	7	16
							84	9									
10	10044	X	9561	-0-	-483	-0-	28	1	9404	2	Y	117	115	1			18
							129	9									
11	9720	X	8178	-0-	-1542	-0-	21	1	8037	2	Y	109	109	1			18
							120	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
06	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	20	1	5979	3	Y	272	259	0			41
							28	4	299	9							
07	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	21	1	6737	3	Y	374	379	0			36
							36	4	411	9							
08	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	19	1	6281	3	Y	378	389	0			25
							4	4	416	9							
09	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	22	1	6069	2	Y	447	448	0	9	7	15
							492	9									
10	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	22	1	6208	2	Y	472	472	0			15
							519	9									
11	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	20	1	5790	2	Y	311	315	0			11
							5	4	342	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
06	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	27	1	8005	3	Y	436	415	0			57
							37	4	480	9							
07	8277	X	1600	-0-	-6677	-0-	5	1	1484	3	Y	94	113	0			38
							8	4	103	9							
08	13511	X	13511	-0-	-0-	-0-	39	1	12949	3	Y	467	474	0			31
							9	4	514	9							
09	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	32	1	8797	2	Y	371	375	0	15	7	12
							408	9									
10	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	31	1	8729	2	Y	515	511	0			16
							567	9									
11	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	30	1	8712	2	Y	504	501	0			19
							7	4	554	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260269 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 9005 - 13854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	4596	-0-	-324	-0-	14	1	4274	3	Y	262	250	0			42
							20	4	288	9							
07	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	15	1	4842	3	Y	345	350	0			37
							26	4	380	9							
08	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	15	1	4768	3	Y	333	344	0			26
							3	4	366	9							
09	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	18	1	4863	2	Y	507	505	0	11	7	17
							558	9									
10	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	18	1	5035	2	Y	370	375	0			12
							407	9									
11	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	16	1	4614	2	Y	357	356	0			13
							4	4	393	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260271 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 9090 - 13418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	41	1	1670	3	Y	160	159	0			12
							14	4	176	9							
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	63	1	1510	3	Y	140	137	0			15
							2	4	154	9							
08	1612	N	1513	-0-	-99	-0-	95	1	1253	3	Y	146	136	0			25
							4	4	161	9							
09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	289	1	1334	2	Y	100	100	0	17	7	8
							2	4	110	9							
10	1612	N	1466	-0-	-146	-0-	299	1	1029	2	Y	116	113	0			11
							10	4	128	9							
11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	282	1	1258	2	Y	115	118	0			8
							1	4	127	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260310 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4320	X	2534	-0-	-1786	-0-	69	1	2261	3	Y	142	132	0			26
							48	4	156	9							
07	4526	X	2999	-0-	-1527	-0-	68	1	2707	3	Y	204	206	0			24
							224	9									
08	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	196	1	8661	3	Y	930	902	0			52
							21	4	1023	9							
09	13157	X	13157	-0-	-0-	-0-	400	1	11786	2	Y	883	852	0	10	7	73
							971	9									
10	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	370	1	2661	2	Y	1640	1561	0			152
							1804	9									
11	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	368	1	3591	2	Y	629	720	0			61
							692	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 12H RRCID -> 260354 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8486 - 13353

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7350	X	5666	-0-	-1684	-0-	189	1	5284	3	Y	142	140	0			4
							37	4	156	9							
07	6355	X	1550	-0-	-4805	-0-	47	1	1432	3	Y	64	67	0			1
							1	4	70	9							
08	6355	X	1642	-0-	-4713	-0-	75	1	1275	3	Y	260	250	0			11
							6	4	286	9							
09	6030	X	1128	-0-	-4902	-0-	249	1	879	2	Y	-0-	6	0	5	7	-0-
10	5859	X	1618	-0-	-4241	-0-	292	1	1323	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
11	5670	X	1067	-0-	-4603	-0-	209	1	858	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	160	1	4482	3	Y	270	269	0			8
							32	4	297	9							
07	5642	X	4198	-0-	-1444	-0-	123	1	3756	3	Y	287	288	0			7
							3	4	316	9							
08	5642	X	4008	-0-	-1634	-0-	206	1	3476	3	Y	282	277	0			12
							16	4	310	9							
09	5460	X	4266	-0-	-1194	-0-	221	1	3698	2	Y	314	316	0	1	7	9
							2	4	345	9							
10	5456	X	4306	-0-	-1150	-0-	251	1	3682	2	Y	332	332	0			9
							8	4	365	9							
11	4980	X	4284	-0-	-696	-0-	219	1	3693	2	Y	338	336	0			11
							372	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 14H RRCID -> 260365 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8632 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	170	1	4776	3	Y	217	225	0			13
							34	4	239	9							
07	5859	X	4475	-0-	-1384	-0-	133	1	4062	3	Y	252	252	0			13
							3	4	277	9							
08	5859	X	4325	-0-	-1534	-0-	223	1	3767	3	Y	289	282	0			20
							17	4	318	9							
09	5670	X	4333	-0-	-1337	-0-	262	1	3748	2	Y	292	293	0	11	7	8
							2	4	321	9							
10	5859	X	3908	-0-	-1951	-0-	302	1	3159	2	Y	400	398	0			10
							7	4	440	9							
11	5220	X	3609	-0-	-1611	-0-	248	1	2999	2	Y	329	328	0			11
							362	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
06	2250	X	1333	-0-	-917	-0-	68	1	1062	3	Y	121	117	0			38
							70	4	133	9							
07	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	146	1	3185	3	Y	279	280	0			37
							26	4	307	9							
08	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	130	1	2351	3	Y	268	281	0			24
							118	4	295	9							
09	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	163	1	2093	2	Y	257	249	0	16	7	16
							194	4	283	9							
10	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	185	1	2299	2	Y	265	271	0			10
							59	4	292	9							
11	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	184	1	2123	2	Y	271	270	0			11
							298	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
06	770	X	770	-0-	-0-	-0-	29	1	446	3	Y	242	232	0			40
							29	4	266	9							
07	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	88	1	1929	3	Y	805	803	0			42
							16	4	886	9							
08	2077	X	565	-0-	-1512	-0-	18	1	332	3	Y	180	197	0			25
							17	4	198	9							
09	990	X	493	-0-	-497	-0-	233	1	149	2	Y	88	97	0	10	7	6
							14	4	97	9							
10	2077	X	994	-0-	-1083	-0-	254	1	454	2	Y	249	246	0			9
							12	4	274	9							
11	2010	X	1566	-0-	-444	-0-	248	1	789	2	Y	481	471	0			19
							529	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	184	1	2894	3	Y	495	474	0			62
							191	4	545	9							
07	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	128	1	2786	3	Y	354	356	0			60
							23	4	389	9							
08	3534	X	2883	-0-	-651	-0-	124	1	2243	3	Y	367	388	0			39
							112	4	404	9							
09	3810	X	2508	-0-	-1302	-0-	191	1	1780	2	Y	338	334	0	21	7	22
							165	4	372	9							
10	3937	X	1612	-0-	-2325	-0-	207	1	1027	2	Y	320	330	0			12
							26	4	352	9							
11	3810	X	3117	-0-	-693	-0-	216	1	2459	2	Y	402	398	0			16
							442	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 260372 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8831 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	2934	-0-	-216	-0-	140	1	2203	3	Y	405	388	0			60
							145	4	446	9							
07	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	171	1	3721	3	Y	513	514	0			59
							30	4	564	9							
08	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	174	1	3128	3	Y	487	509	0			37
							156	4	536	9							
09	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	117	1	3575	2	Y	836	801	0	19	7	53
							332	4	920	9							
10	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	131	1	3887	2	Y	759	784	0			28
							100	4	835	9							
11	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	169	1	3932	2	Y	621	624	0			25
							1	4	683	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
06	4050	X	1568	-0-	-2482	-0-	76	1	1198	3	Y	195	188	0			46
							79	4	215	9							
07	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	221	1	4813	3	Y	488	489	0			45
							39	4	537	9							
08	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	179	1	3242	3	Y	435	451	0			29
							163	4	479	9							
09	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	160	1	2861	2	Y	454	440	0	14	7	29
							265	4	499	9							
10	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	172	1	3231	2	Y	469	481	0			17
							83	4	516	9							
11	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	201	1	2989	2	Y	500	497	0			20
							1	4	550	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
06	2490	X	1542	-0-	-948	-0-	71	1	1113	3	Y	259	248	0			47
							73	4	285	9							
07	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	176	1	3824	3	Y	697	697	0			47
							31	4	767	9							
08	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	197	1	3561	3	Y	669	686	0			30
							178	4	736	9							
09	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	135	1	3164	2	Y	533	519	0	10	7	34
							294	4	586	9							
10	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	197	1	3458	2	Y	637	647	0			24
							89	4	701	9							
11	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	264	1	3280	2	Y	638	637	0			25
							1	4	702	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STANLEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260404 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9988 - 15492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17221	X	17221	-0-	-0-	-0-	749	1	16265	3	Y	188	179	1			70
							207	9									
07	19530	X	17014	-0-	-2516	-0-	764	1	16065	3	Y	167	187	1			50
							1	4	184	9							
08	19530	X	16340	-0-	-3190	-0-	764	1	15346	3	Y	156	155	1			51
							58	4	172	9							
09	18900	X	14946	-0-	-3954	-0-	57	1	14759	2	Y	118	118	1	26	7	25
							130	9									
10	18414	X	14058	-0-	-4356	-0-	42	1	13849	2	Y	152	153	1			24
							167	9									
11	17220	X	13764	-0-	-3456	-0-	36	1	13556	2	Y	156	154	1			26
							172	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260405 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7808 - 12719

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	1587	-0-	-453	-0-	255	1	907	3	Y	386	370	0			75
							425	9									
07	2573	N	2511	-0-	-62	-0-	394	1	1653	3	Y	422	452	0			45
							464	9									
08	2635	N	2306	-0-	-329	-0-	373	1	1341	3	Y	538	532	0			51
							592	9									
09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	408	1	1290	2	Y	430	436	0	18	7	27
							473	9									
10	2728	N	2313	-0-	-415	-0-	377	1	1321	2	Y	559	532	0			54
							615	9									
11	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	400	1	1276	2	Y	564	547	0			71
							620	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260406 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9462 - 14612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	284	1	6221	3	Y	298	296	1			42
							8	4	328	9							
07	6324	X	3835	-0-	-2489	-0-	162	1	3502	3	Y	154	163	1			33
							2	4	169	9							
08	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	385	1	8093	3	Y	295	290	1			38
							106	4	325	9							
09	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	3	1	7412	2	Y	281	278	1	9	7	32
							1	4	309	9							
10	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	1	1	7529	2	Y	288	291	1			29
							3	4	317	9							
11	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	1	1	7266	2	Y	291	301	1			19
							1	4	320	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260408 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9495 - 13560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12540	X	12540	-0-	-0-	-0-	528	1	11548	3	Y	408	400	1			58
							15	4	449	9							
07	18382	X	18382	-0-	-0-	-0-	779	1	16824	3	Y	699	633	1			124
							10	4	769	9							
08	9486	X	7342	-0-	-2144	-0-	312	1	6568	3	Y	342	410	1			56
							86	4	376	9							
09	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	4	1	10195	2	Y	244	269	1			31
							1	4	268	9							
10	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	1	1	9686	2	Y	342	339	1			34
							3	4	376	9							
11	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	1	1	9098	2	Y	328	341	1			21
							2	4	361	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	4170	X	3766	-0-	-404	-0-	109	1	3047	3	Y	535	534	0			25
							21	4	589	9							
07	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	102	1	3107	3	Y	744	741	0			28
							2	4	818	9							
08	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	191	1	3239	3	Y	558	553	0			33
							15	4	614	9							
09	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	259	1	3051	2	Y	561	568	0	10	7	16
							1	4	617	9							
10	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	301	1	3134	2	Y	661	660	0			17
							7	4	727	9							
11	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	239	1	2985	2	Y	694	688	0			23
							763	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 16H RRCID -> 260410 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8276 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	148	1	4151	3	Y	439	435	0			16
							29	4	483	9							
07	6045	X	3152	-0-	-2893	-0-	90	1	2737	3	Y	294	300	0			10
							2	4	323	9							
08	6045	X	4768	-0-	-1277	-0-	237	1	4008	3	Y	459	445	0			24
							18	4	505	9							
09	5550	X	3495	-0-	-2055	-0-	217	1	2732	2	Y	495	497	0	8	7	14
							1	4	545	9							
10	5146	X	3423	-0-	-1723	-0-	265	1	2563	2	Y	536	536	0			14
							5	4	590	9							
11	4800	X	3321	-0-	-1479	-0-	243	1	2500	2	Y	525	522	0			17
							578	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 17H RRCID -> 260411 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8500 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	100	1	2801	3	Y	691	686	0			22
							20	4	760	9							
07	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	107	1	3245	3	Y	815	815	0			22
							2	4	897	9							
08	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	185	1	3119	3	Y	646	639	0			29
							14	4	711	9							
09	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	261	1	3107	2	Y	644	655	0			18
							1	4	708	9							
10	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	305	1	3377	2	Y	644	645	0			17
							7	4	708	9							
11	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	241	1	3211	2	Y	729	722	0			24
							802	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 260413 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8856 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	13	1	3939	3	Y	312	298	0			47
							18	4	343	9							
07	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	13	1	4211	3	Y	391	397	0			41
							23	4	430	9							
08	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	12	1	4122	3	Y	499	509	0			31
							3	4	549	9							
09	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	16	1	4403	2	Y	505	507	0	12	7	17
							556	9									
10	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	16	1	4557	2	Y	393	398	0			12
							432	9									
11	4470	X	4309	-0-	-161	-0-	14	1	3917	2	Y	341	340	0			13
							3	4	375	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	2	1	97	3	Y	9	8	0			1
							10	9									
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	2	1	143	3	Y	15	14	0			2
							1	4	17	9							
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	2	1	80	3	Y	33	30	0			5
							36	9									
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	106	2	52	9	Y	47	44	0	2	7	6
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	81	2	142	9	Y	129	116	0			19
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	38	2	54	9	Y	49	61	0			7

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260446 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8023 - 12518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1620	N	981	-0-	-639	-0-	168	1	596	3	Y	197	201	0			44
							217	9									
07	3100	N	3248	-0-	148	148	463	1	1940	3	Y	768	761	0			51
							845	9									
08	2433	N	2285	-0-	-148	-0-	369	1	1326	3	Y	536	544	0			43
							590	9									
09	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	496	1	1567	2	Y	453	451	0	16	7	29
							498	9									
10	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	374	1	1310	2	Y	522	501	0			50
							574	9									
11	1830	X	1149	-0-	-681	-0-	200	1	637	2	Y	284	298	0			36
							312	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260476 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	213	1	7012	3	Y	291	281	1			83
							320	9									
07	9145	X	8648	-0-	-497	-0-	276	1	8039	3	Y	303	335	1			51
							333	9									
08	9145	X	8485	-0-	-660	-0-	291	1	7774	3	Y	382	333	1			100
							420	9									
09	8610	X	4886	-0-	-3724	-0-	24	1	4632	2	Y	209	217	1	27	7	65
							230	9									
10	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					Y	-0-					65
11	8370	X	1301	-0-	-7069	-0-	1270	2	31	9	Y	28					93

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260479 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9360 - 14093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8010	X	6654	-0-	-1356	-0-	186	1	6121	3	Y	315	300	1			77
							347	9									
07	8091	X	6848	-0-	-1243	-0-	222	1	6462	3	Y	149	204	1			22
							164	9									
08	8091	X	7919	-0-	-172	-0-	270	1	7235	3	Y	376	314	1			84
							414	9									
09	7590	X	4522	-0-	-3068	-0-	22	1	4243	2	Y	234	232	1	13	7	73
							257	9									
10	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-					73
11	7650	X	1307	-0-	-6343	-0-	1272	2	35	9	Y	32					105

BRISCOE COCHINA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	298	363	1			272
07	1023	N	461	-0-	-562	-0-	53	3	408	9	N	371	534	1			109
08	1023	N	619	-0-	-404	-0-	278	3	341	9	N	310	169	1			250
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	153	2	318	9	N	289	352	1	17	7	170
10	465	N	400	-0-	-65	-0-	37	2	363	9	N	330	360	1			140
11	600	N	431	-0-	-169	-0-	49	2	382	9	N	347	363	1			124

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260504 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8092 - 13003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6000	X	5830	-0-	-170	-0-	165	1	4870	3	Y	597	600	0			59
							138	4	657	9							
07	5983	X	5768	-0-	-215	-0-	184	1	5015	3	Y	511	490	0			80
							7	4	562	9							
08	5921	X	5816	-0-	-105	-0-	209	1	5090	3	Y	462	459	0			83
							9	4	508	9							
09	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	274	1	5221	2	Y	445	474	0	14	7	40
							7	4	490	9							
10	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	288	1	5683	2	Y	584	583	0			41
							20	4	642	9							
11	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	268	1	5578	2	Y	608	611	0			38
							2	4	669	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 6H RRCID -> 260505 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8616 - 13143

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6030	X	5768	-0-	-262	-0-	164	1	4839	3	Y	571	574	0			63
							137	4	628	9							
07	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	186	1	5066	3	Y	522	500	0			85
							7	4	574	9							
08	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	209	1	5101	3	Y	568	562	0			91
							9	4	625	9							
09	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	50	1	5055	2	Y	547	569	0	19	7	50
							7	4	602	9							
10	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	50	1	5230	2	Y	582	591	0			41
							18	4	640	9							
11	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	45	1	4832	2	Y	602	605	0			38
							2	4	662	9							

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260507 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7013 - 11977

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-					-0-
07	79	X	-0-	-0-	-79	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	69	2	Y	27	26	0			1
							30	9									
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13346	X	13346	-0-	-0-	-0-	546	1	11995	3	Y	149	153	1			59
							641	4	164	9							
07	13349	X	13349	-0-	-0-	-0-	580	1	12574	3	Y	155	182	1			32
							24	4	171	9							
08	14762	X	14762	-0-	-0-	-0-	630	1	13513	3	Y	172	153	1			51
							430	4	189	9							
09	14482	X	14482	-0-	-0-	-0-	13	1	14273	2	Y	178	161	1	5	7	63
							196	9									
10	13941	X	13941	-0-	-0-	-0-	14	1	13728	2	Y	181	203	1			41
							199	9									
11	12424	X	12424	-0-	-0-	-0-	14	1	12205	2	Y	186	201	1			26
							205	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	3330	X	2668	-0-	-662	-0-	288	1	2303	3	N	70					237
							77	9									
07	3441	X	1899	-0-	-1542	-0-	265	1	1559	3	N	68	185	1			120
							75	9									
08	3596	X	2850	-0-	-746	-0-	263	1	2514	3	N	66					186
							73	9									
09	3480	X	3324	-0-	-156	-0-	306	1	2950	2	N	62	47	7			201
							68	9									
10	3596	X	3036	-0-	-560	-0-	326	1	2649	2	N	55	182	1			74
							61	9									
11	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	276	1	2873	2	N	42					116
							46	9									

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
06	2790	X	1534	-0-	-1256	-0-	41	1	1331	3	Y	122	115	0			33
							28	4	134	9							
07	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	82	1	3259	3	Y	270	270	0			33
							297	9									
08	2852	X	2659	-0-	-193	-0-	53	1	2377	3	Y	203	202	0			34
							6	4	223	9							
09	2760	X	2346	-0-	-414	-0-	11	1	2134	2	Y	183	188	0	14	7	15
							201	9									
10	2852	X	2751	-0-	-101	-0-	16	1	2614	2	Y	110	115	0			10
							121	9									
11	2760	X	2498	-0-	-262	-0-	15	1	2322	2	Y	146	142	0			14
							161	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
06	3930	X	3904	-0-	-26	-0-	109	1	3225	3	Y	435	438	0			49
							91	4	479	9							
07	4247	X	4004	-0-	-243	-0-	126	1	3433	3	Y	400	383	0			66
							5	4	440	9							
08	4247	X	4090	-0-	-157	-0-	142	1	3458	3	Y	440	435	0			71
							6	4	484	9							
09	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	393	1	3451	2	Y	424	441	0	16	7	38
							5	4	466	9							
10	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	393	1	3399	2	Y	446	452	0			32
							12	4	491	9							
11	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	404	1	3298	2	Y	481	483	0			30
							1	4	529	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
06	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	215	1	2183	3	Y	406	405	0			28
							9	4	447	9							
07	3782	X	3013	-0-	-769	-0-	262	1	2342	3	Y	371	365	0			34
							1	4	408	9							
08	3782	X	1944	-0-	-1838	-0-	165	1	1492	3	Y	259	251	0			42
							2	4	285	9							
09	3240	X	1875	-0-	-1365	-0-	196	1	1414	2	Y	241	249	0	8	7	26
							265	9									
10	3317	X	2341	-0-	-976	-0-	258	1	1791	2	Y	265	267	0			24
							292	9									
11	2910	X	2476	-0-	-434	-0-	260	1	1777	2	Y	399	364	0			59
							439	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8540 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	3309	-0-		-21	-0-	73	1	3025	3	Y	168	169	0			19
								26	4	185	9							
07	3396	X	3396	-0-		-0-	-0-	129	1	3069	3	Y	176	170	0			25
								4	4	194	9							
08	3193	X	3071	-0-		-122	-0-	204	1	2684	3	Y	159	149	0			35
								8	4	175	9							
09	3345	X	3345	-0-		-0-	-0-	324	1	2862	2	Y	141	139	0	26	7	11
								4	4	155	9							
10	3193	X	2559	-0-		-634	-0-	309	1	2035	2	Y	176	170	0			17
								21	4	194	9							
11	3450	X	3450	-0-		-0-	-0-	310	1	2908	2	Y	208	211	0			14
								3	4	229	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2170	X	2170	-0-		-0-	-0-	137	1	1835	3	Y	172	169	0			15
								9	4	189	9							
07	4055	X	4055	-0-		-0-	-0-	278	1	3674	3	Y	94	100	0			9
								103	9									
08	3100	N	4107	-0-		1007	1007	307	1	3740	3	Y	54	60	0			3
								1	4	59	9							
09	3000	N	3878	-0-		878	1885	230	1	3569	2	Y	72	68	0			7
								79	9									
10	5675	X	3790	-0-		-1885	-0-	233	1	3429	2	Y	116	112	0			11
								128	9									
11	3776	X	3776	-0-		-0-	-0-	248	1	3395	2	Y	121	123	0			9
								133	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2687	-0-		-313	1157	79	1	2330	3	Y	193	196	0			23
								66	4	212	9							
07	4193	X	3036	-0-		-1157	-0-	99	1	2709	3	Y	204	195	0			32
								4	4	224	9							
08	2418	X	2231	-0-		-187	-0-	78	1	1889	3	Y	237	235	0			34
								3	4	261	9							
09	2699	X	2699	-0-		-0-	-0-	431	1	1992	2	Y	248	254	0	6	7	22
								3	4	273	9							
10	2418	X	1281	-0-		-1137	-0-	439	1	731	2	Y	98	113	0			7
								3	4	108	9							
11	2340	X	2284	-0-		-56	-0-	422	1	1604	2	Y	234	226	0			15
								1	4	257	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 8H RRCID -> 260880 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	3729	-0-		-1191	-0-	107	1	3148	3	Y	350	356	0			56
								89	4	385	9							
07	6023	X	6023	-0-		-0-	-0-	194	1	5287	3	Y	486	464	0			78
								7	4	535	9							
08	5704	X	4666	-0-		-1038	-0-	167	1	4070	3	Y	384	382	0			80
								7	4	422	9							
09	5520	X	4925	-0-		-595	-0-	419	1	3958	2	Y	493	502	0	26	7	45
								6	4	542	9							
10	5704	X	4565	-0-		-1139	-0-	465	1	3593	2	Y	449	462	0			32
								13	4	494	9							
11	5520	X	3535	-0-		-1985	-0-	433	1	2735	2	Y	333	344	0			21
								1	4	366	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260881 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8470 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	739	-0-		-41	-0-	57 7	1 4	519 156	3 9	Y	142	142	0			20
07	1367	N	1367	-0-		-0-	-0-	99 1	1 4	924 343	3 9	Y	312	298	0			34
08	1178	N	382	-0-		-796	-0-	28 1	1 4	242 111	3 9	Y	101	126	0			9
09	750	N	444	-0-		-306	-0-	362 43	1 9	39	2	Y	39	45	0			3
10	1364	N	450	-0-		-914	-0-	368 21	1 9	61	2	Y	19	21	0			1
11	564	N	564	-0-		-0-	-0-	364 100	1 9	100	2	Y	91	86	0			6

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260882 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8194 - 13367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	249	-0-		-141	-0-	13 2	1 4	124 110	3 9	Y	100	98	0			17
07	476	N	476	-0-		-0-	-0-	28 188	1 9	260	3	Y	171	166	0			22
08	403	N	403	-0-		-0-	-0-	25 1	1 4	215 162	3 9	Y	147	155	0			14
09	456	N	456	-0-		-0-	-0-	260 1	1 4	130 65	2 9	Y	59	65	0	4	7	4
10	1335	N	1335	-0-		-0-	-0-	264 741	1 9	330	2	Y	674	633	0			45
11	804	N	804	-0-		-0-	-0-	263 206	1 9	335	2	Y	187	219	0			13

BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260883 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8625 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	X	1145	-0-		-925	-0-	99 11	1 4	901 134	3 9	Y	122	118	0			17
07	2852	N	2852	-0-		-0-	-0-	248 2	1 4	2295 307	3 9	Y	279	265	0			31
08	2184	N	2184	-0-		-0-	-0-	205 7	1 4	1764 208	3 9	Y	189	206	0			14
09	2381	N	2381	-0-		-0-	-0-	428 8	1 4	1794 151	2 9	Y	137	141	0			10
10	2325	N	1745	-0-		-580	-0-	429 1	1 4	1155 160	2 9	Y	145	145	0			10
11	2100	N	1378	-0-		-722	-0-	420 140	1 9	818	2	Y	127	128	0			9

BEINHORN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260884 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8678 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1671	-0-		-99	-0-	46 31	1 4	1486 108	3 9	Y	98	92	0			17
07	2032	N	2032	-0-		-0-	-0-	48 99	1 9	1885	3	Y	90	92	0			15
08	2015	N	1818	-0-		-197	-0-	37 4	1 4	1643 134	3 9	Y	122	120	0			17
09	1680	N	1575	-0-		-105	-0-	8 89	1 9	1478	2	Y	81	86	0	5	7	7
10	2015	N	1810	-0-		-205	-0-	10 58	1 9	1742	2	Y	53	55	0			5
11	1863	N	1863	-0-		-0-	-0-	11 107	1 9	1745	2	Y	97	93	0			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	123	1	896	3	Y	608	632	0			91
							32	4	669	9							
07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	161	1	939	3	Y	761	737	0			115
							1	4	837	9							
08	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	143	1	1021	3	Y	768	789	0			94
							1	4	845	9							
09	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	420	1	834	2	Y	844	846	0	33	7	59
							928	9									
10	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	471	1	1099	2	Y	888	849	0			98
							1	4	977	9							
11	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	423	1	787	2	Y	749	49	0	723	1	75
							1	4	824	9							

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261053 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	681	-0-	-759	-0-	7	1	315	3	Y	326	317	0			40
							359	9									
07	1302	N	903	-0-	-399	-0-	8	1	393	3	Y	455	444	0			51
							1	4	501	9							
08	868	N	774	-0-	-94	-0-	7	1	345	3	Y	382	371	0			62
							2	4	420	9							
09	690	N	514	-0-	-176	-0-	198	2	316	9	Y	287	309	0	5	7	35
10	899	N	489	-0-	-410	-0-	163	2	326	9	Y	296	288	0			43
11	750	N	628	-0-	-122	-0-	409	2	219	9	Y	199	215	0			27

BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	260	366	1			172
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	1	3	348	9	N	316	177	1			311
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	310	356	1			265
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	197	181	1	18	7	263
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	30	182	1			111
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					112

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	97	1	711	3	Y	383	397	0			49
							26	4	421	9							
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	144	1	844	3	Y	433	420	0			62
							1	4	476	9							
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	120	1	859	3	Y	582	589	0			55
							1	4	640	9							
09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	23	1	863	2	Y	794	779	0	14	7	56
							873	9									
10	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	20	1	774	2	Y	573	566	0			63
							1	4	630	9							
11	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	22	1	932	2	Y	757	48	0	697	1	75
							1	4	833	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	2580	N	1554	-0-	-1026	-0-	21	1	1373	3	Y	108	97	0			106
							41	4	119	9							
07	3100	N	3326	-0-	226	226	29	1	2670	3	Y	566	566	0			106
							4	4	623	9							
08	2910	N	2684	-0-	-226	-0-	36	1	2416	3	Y	211	214	0			103
							232	9									
09	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	55	1	2490	2	Y	192	181	0	44	7	70
							211	9									
10	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	40	1	2311	2	Y	300	296	0			74
							330	9									
11	2370	X	2365	-0-	-5	-0-	41	1	2050	2	Y	237	241	0			70
							13	4	261	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	362	-0-	-628	-0-	50	1	202	3	Y	98	130	0			84
							2	4	108	9							
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	216	1	855	3	Y	349	353	0			80
							3	4	384	9							
08	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	225	1	836	3	Y	341	356	0			65
							375	9									
09	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	375	1	920	2	Y	504	499	0	1	7	69
							1104	4	554	9							
10	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	438	1	954	2	Y	551	536	0			84
							606	9									
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	309	1	873	2	Y	517	543	0			58
							569	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 261452 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1384	-0-	-86	-0-	111	1	811	3	Y	394	414	0			70
							29	4	433	9							
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	165	1	962	3	Y	449	436	0			83
							1	4	494	9							
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	126	1	899	3	Y	420	436	0			67
							1	4	462	9							
09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	222	1	916	2	Y	524	525	0	29	7	37
							576	9									
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	305	1	1002	2	Y	459	445	0			51
							1	4	505	9							
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	253	1	704	2	Y	428	28	0	408	1	43
							471	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261453 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	918	-0-	-312	-0-	121	1	488	3	Y	277	323	0			167
							4	4	305	9							
07	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	184	1	730	3	Y	356	376	0			147
							3	4	392	9							
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	239	1	891	3	Y	435	460	0			122
							479	9									
09	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	310	1	759	2	Y	404	435	0	36	7	55
							910	4	444	9							
10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	344	1	657	2	Y	539	512	0			82
							593	9									
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	253	1	693	2	Y	662	670	0			74
							728	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261557 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8299 - 12960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2562	-0-		-378	-0-	198	1	2005	3	Y	319	319	0			29
								8	4	351	9							
07	2945	X	2736	-0-		-209	-0-	236	1	2110	3	Y	354	349	0			34
								1	4	389	9							
08	3036	X	3036	-0-		-0-	-0-	260	1	2339	3	Y	395	381	0			48
								2	4	435	9							
09	2850	X	2739	-0-		-111	-0-	259	1	1912	2	Y	516	496	0	13	7	55
								568	9									
10	2728	X	2379	-0-		-349	-0-	270	1	1658	2	Y	410	429	0			36
								451	9									
11	2940	X	2517	-0-		-423	-0-	270	1	1840	2	Y	370	351	0			55
								407	9									

STANLEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 261617 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 14303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5141	X	5141	-0-		-0-	-0-	242	1	4750	3	Y	123	127	1			109
								14	4	135	9							
07	5332	X	4585	-0-		-747	-0-	233	1	4236	3	Y	101	108	1			102
								5	4	111	9							
08	5332	X	4456	-0-		-876	-0-	218	1	4092	3	Y	54	60	1			96
								87	4	59	9							
09	5160	X	4668	-0-		-492	-0-	24	1	4549	2	Y	86	87	1	76	7	19
								95	9									
10	5332	X	4785	-0-		-547	-0-	24	1	4631	2	Y	118	128	1			9
								130	9									
11	5130	X	4701	-0-		-429	-0-	28	1	4511	2	Y	147	149	1			7
								162	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262325 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8920 - 13653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3840	X	2896	-0-		-944	-0-	63	1	2594	3	Y	197	198	0			12
								22	4	217	9							
07	3021	X	3021	-0-		-0-	-0-	114	1	2708	3	Y	178	174	0			16
								3	4	196	9							
08	2951	X	2951	-0-		-0-	-0-	195	1	2559	3	Y	173	162	0			27
								7	4	190	9							
09	2899	X	2899	-0-		-0-	-0-	99	1	2663	2	Y	122	122	0	17	7	10
								3	4	134	9							
10	2883	X	1953	-0-		-930	-0-	78	1	1695	2	Y	148	144	0			14
								17	4	163	9							
11	2829	X	2829	-0-		-0-	-0-	100	1	2549	2	Y	162	165	0			11
								2	4	178	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262985 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2805	X	2805	-0-		-0-	-0-	214	1	2171	3	Y	374	373	0			41
								9	4	411	9							
07	2913	N	2913	-0-		-0-	-0-	252	1	2252	3	Y	371	365	0			47
								1	4	408	9							
08	3035	N	3035	-0-		-0-	-0-	261	1	2343	3	Y	390	376	0			61
								2	4	429	9							
09	2820	N	2501	-0-		-319	-0-	307	1	1811	2	Y	348	348	0	24	7	37
								383	9									
10	3100	N	4456	-0-		1356	1356	349	1	3107	2	Y	909	865	0			81
								1000	9									
11	3000	N	2719	-0-		-281	1075	297	1	2023	2	Y	363	390	0			54
								399	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	1140	N	696	-0-	-444	-0-	33	1	550	3	Y	39	42	1			6
							70	4	43	9							
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	75	1	1160	3	Y	76	73	1			9
							41	4	84	9							
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	111	1	1136	3	Y	46	50	1			5
							191	4	51	9							
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	239	1	860	2	Y	53	51	1	2	7	5
							47	4	58	9							
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	244	1	724	2	Y	69	68	1			6
							147	4	76	9							
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	269	1	444	2	Y	72	74	1			4
							112	4	79	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 263284 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7512 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	125	1	2094	3	Y	159	165	1			16
							269	4	175	9							
07	2263	X	1551	-0-	-712	-0-	82	1	1251	3	Y	158	160	1			14
							44	4	174	9							
08	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	270	1	2770	3	Y	595	566	1			43
							465	4	655	9							
09	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	247	1	2518	2	Y	391	371	1	25	7	38
							138	4	430	9							
10	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	251	1	2123	2	Y	88	118	1			8
							431	4	97	9							
11	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	279	1	1799	2	Y	110	113	1			5
							455	4	121	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 10H RRCID -> 263315 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5100	X	2671	-0-	-2429	-0-	91	1	2270	3	Y	226	233	0			91
							61	4	249	9							
07	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	256	1	6606	3	Y	651	617	0			125
							1	4	716	9							
08	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	284	1	4966	3	Y	590	599	0			116
							15	4	649	9							
09	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	249	1	4838	2	Y	576	571	0	39	7	82
							3	4	634	9							
10	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	230	1	5159	2	Y	604	575	0			111
							664	9									
11	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	197	1	4688	2	Y	526	546	0			91
							579	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 11H RRCID -> 263316 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8378 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5820	X	2381	-0-	-3439	-0-	83	1	2069	3	Y	158	166	0			69
							55	4	174	9							
07	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	280	1	7245	3	Y	476	451	0			94
							1	4	524	9							
08	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	327	1	5730	3	Y	450	457	0			87
							18	4	495	9							
09	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	255	1	5515	2	Y	451	444	0	30	7	64
							4	4	496	9							
10	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	241	1	5278	2	Y	488	463	0			89
							537	9									
11	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	227	1	5365	2	Y	457	467	0			79
							503	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	1590	N	1484	-0-	-106	-0-	992	1	217	3	Y	245	245	0			9
							5	4	270	9							
07	1798	N	1735	-0-	-63	-0-	1322	1	118	3	Y	268	266	0			11
							295	9									
08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1394	1	38	3	Y	258	256	0			13
							284	9									
09	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2489	1	285	9	Y	259	261	0	4	7	7
10	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	2692	1	380	9	Y	345	342	0			10
11	3000	N	3130	-0-	130	130	2588	1	326	2	Y	196	199	0			7
							216	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263432 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9808 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12030	X	7022	-0-	-5008	-0-	287	1	6297	3	Y	93	95	1			44
							336	4	102	9							
07	8246	X	7881	-0-	-365	-0-	342	1	7422	3	Y	94	111	1			27
							14	4	103	9							
08	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	376	1	8057	3	Y	100	90	1			37
							256	4	110	9							
09	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	7	1	7739	2	Y	96	92	1	7	7	34
							106	9									
10	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	8	1	8050	2	Y	103	114	1			23
							113	9									
11	7980	X	7375	-0-	-605	-0-	8	1	7244	2	Y	112	119	1			16
							123	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263435 COMPL. DATE 11/06/2022 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9202 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12273	X	12273	-0-	-0-	-0-	502	1	11039	3	Y	129	125	1			55
							590	4	142	9							
07	20491	X	12110	-0-	-8381	-0-	528	1	11421	3	Y	127	148	1			34
							21	4	140	9							
08	20491	X	12040	-0-	-8451	-0-	513	1	11005	3	Y	156	136	1			54
							350	4	172	9							
09	13620	X	11279	-0-	-2341	-0-	10	1	11112	2	Y	143	134	1	12	7	51
							157	9									
10	14074	X	11757	-0-	-2317	-0-	12	1	11589	2	Y	142	161	1			32
							156	9									
11	12270	X	10061	-0-	-2209	-0-	11	1	9901	2	Y	135	148	1			19
							149	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263436 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9121 - 14242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12720	X	12018	-0-	-702	-0-	512	1	11205	3	Y	260	262	1			28
							15	4	286	9							
07	17447	X	17447	-0-	-0-	-0-	746	1	16106	3	Y	533	478	1			83
							9	4	586	9							
08	15469	X	15469	-0-	-0-	-0-	679	1	14264	3	Y	309	354	1			38
							186	4	340	9							
09	13440	X	11194	-0-	-2246	-0-	4	1	10859	2	Y	300	306	1			32
							1	4	330	9							
10	15655	X	11552	-0-	-4103	-0-	1	1	11200	2	Y	315	316	1			31
							4	4	347	9							
11	15150	X	4703	-0-	-10447	-0-	1	1	4548	2	Y	139	161	1			9
							1	4	153	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	X	946	-0-		-1274	-0-	31	1	631	3	Y	239	257	0			13
								21	4	263	9							
07	1382	X	1382	-0-		-0-	-0-	50	1	1081	3	Y	212	214	0			11
								18	4	233	9							
08	1941	X	1941	-0-		-0-	-0-	62	1	1444	3	Y	346	330	0			27
								54	4	381	9							
09	2283	N	2283	-0-		-0-	-0-	229	1	1500	2	Y	462	459	0	10	7	20
								46	4	508	9							
10	2182	N	2182	-0-		-0-	-0-	237	1	1161	2	Y	602	597	0			25
								122	4	662	9							
11	1170	N	1109	-0-		-61	-0-	264	1	518	2	Y	197	202	0			20
								110	4	217	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4698	X	4698	-0-		-0-	-0-	178	1	3649	3	Y	682	722	0			40
								121	4	750	9							
07	3991	X	3991	-0-		-0-	-0-	143	1	3145	3	Y	591	596	0			35
								53	4	650	9							
08	4457	X	4457	-0-		-0-	-0-	149	1	3440	3	Y	673	646	0			62
								128	4	740	9							
09	4124	X	4124	-0-		-0-	-0-	240	1	3191	2	Y	541	560	0	19	7	24
								98	4	595	9							
10	3737	X	3737	-0-		-0-	-0-	248	1	2577	2	Y	583	582	0			25
								271	4	641	9							
11	4921	X	4921	-0-		-0-	-0-	280	1	3221	2	Y	666	623	0			68
								687	4	733	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2969	N	2969	-0-		-0-	-0-	102	1	2092	3	Y	642	654	0			25
								69	4	706	9							
07	3100	N	3695	-0-		595	595	125	1	2743	3	Y	710	709	0			26
								46	4	781	9							
08	3100	N	3937	-0-		837	1432	127	1	2951	3	Y	681	656	0			51
								110	4	749	9							
09	3000	N	3134	-0-		134	1566	151	1	2400	2	Y	463	489	0	5	7	20
								74	4	509	9							
10	3328	X	1762	-0-		-1566	-0-	323	1	1045	2	Y	258	267	0			11
								110	4	284	9							
11	2310	X	175	-0-		-2135	-0-	175	1			Y	-0-	11	0			-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2965	X	2965	-0-		-0-	-0-	242	1	2139	3	Y	530	459	1			158
								1	4	583	9							
07	3690	X	3690	-0-		-0-	-0-	154	1	2859	3	Y	615	673	1			100
								677	9									
08	2542	X	2221	-0-		-321	-0-	143	1	1664	3	Y	324	360	1			64
								58	4	356	9							
09	2460	X	2298	-0-		-162	-0-	21	1	1845	2	Y	393	385	1	14	7	58
								432	9									
10	4810	X	4810	-0-		-0-	-0-	379	1	3672	2	Y	689	582	1			165
								1	4	758	9							
11	3250	X	3250	-0-		-0-	-0-	370	1	2468	2	Y	372	448	1			89
								3	4	409	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	10470	X	9812	-0-	-658	-0-	402	1	8822	3	Y	106	92	1			43
							471	4	117	9							
07	13857	X	9779	-0-	-4078	-0-	426	1	9214	3	Y	111	124	1			30
							17	4	122	9							
08	12927	X	9983	-0-	-2944	-0-	426	1	9126	3	Y	128	113	1			45
							290	4	141	9							
09	9810	X	9209	-0-	-601	-0-	8	1	9098	2	Y	94	98	1	11	7	30
							103	9									
10	10137	X	9611	-0-	-526	-0-	10	1	9479	2	Y	111	116	1			25
							122	9									
11	9810	X	8039	-0-	-1771	-0-	9	1	7920	2	Y	100	111	1			14
							110	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
06	3330	X	3203	-0-	-127	-0-	2288	1	500	3	Y	367	367	0			18
							11	4	404	9							
07	3348	X	2419	-0-	-929	-0-	1970	1	176	3	Y	247	246	0			19
							1	4	272	9							
08	3348	X	3283	-0-	-65	-0-	2729	1	73	3	Y	436	431	0			24
							1	4	480	9							
09	3240	X	2261	-0-	-979	-0-	1897	1	364	9	Y	331	334	0	12	7	9
10	3317	X	2370	-0-	-947	-0-	2016	1	354	9	Y	322	322	0			9
11	3210	X	2940	-0-	-270	-0-	2044	1	527	2	Y	335	332	0			12
							369	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
06	2340	X	2014	-0-	-326	-0-	60	1	1710	3	Y	178	187	0			49
							48	4	196	9							
07	3007	X	2238	-0-	-769	-0-	61	1	1820	3	Y	324	325	0			48
							1	4	356	9							
08	3007	X	2235	-0-	-772	-0-	59	1	1814	3	Y	323	326	0			45
							7	4	355	9							
09	2910	X	2244	-0-	-666	-0-	216	1	1702	2	Y	295	295	0	23	7	22
							1	4	325	9							
10	2697	X	939	-0-	-1758	-0-	215	1	504	2	Y	200	209	0			13
							220	9									
11	2160	X	259	-0-	-1901	-0-	211	1	31	2	Y	15	27	0			1
							17	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
06	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	500	1	9850	3	Y	203	204	1			243
							30	4	223	9							
07	11437	X	11437	-0-	-0-	-0-	584	1	10599	3	Y	221	222	1			242
							11	4	243	9							
08	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	577	1	10810	3	Y	177	177	1			242
							229	4	195	9							
09	11737	X	11737	-0-	-0-	-0-	60	1	11481	2	Y	178	190	1	198	7	32
							196	9									
10	9238	X	8962	-0-	-276	-0-	46	1	8708	2	Y	189	206	1			15
							208	9									
11	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	58	1	9188	2	Y	225	229	1			11
							248	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	3060	X	1699	-0-	-1361	-0-	23	1	1515	3	Y	105	94	0			98
							45	4	116	9							
07	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	34	1	3007	3	Y	538	538	0			98
							4	4	592	9							
08	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	42	1	2795	3	Y	180	186	0			92
							198	9									
09	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	63	1	2853	2	Y	166	164	0	34	7	60
							183	9									
10	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	53	1	3028	2	Y	283	274	0			69
							311	9									
11	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	51	1	2571	2	Y	221	225	0			65
							16	4	243	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263648 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8980 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	1808	-0-	-292	-0-	108	1	1499	3	Y	120	109	0			35
							69	4	132	9							
07	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	226	1	2350	3	Y	198	199	0			34
							3	4	218	9							
08	2139	N	2088	-0-	-51	-0-	188	1	1745	3	Y	141	144	0			31
							155	9									
09	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	545	1	2137	2	Y	172	172	0	3	7	28
							189	9									
10	3100	N	3689	-0-	589	589	531	1	2934	2	Y	204	206	0			26
							224	9									
11	3000	N	3214	-0-	214	803	1020	1	2062	2	Y	120	132	0			14
							132	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263652 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7960 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	573	-0-	-1197	-0-	94	1	334	3	Y	132	126	0			34
							145	9									
07	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	146	1	613	3	Y	341	342	0			33
							375	9									
08	806	N	697	-0-	-109	-0-	99	1	355	3	Y	221	226	0			28
							243	9									
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	89	1	281	2	Y	204	202	0	17	7	13
							224	9									
10	1054	N	727	-0-	-327	-0-	114	1	398	2	Y	195	189	0			19
							215	9									
11	660	N	567	-0-	-93	-0-	86	1	275	2	Y	187	182	0			24
							206	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263653 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8041 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	574	-0-	-626	-0-	90	1	321	3	Y	148	152	0			28
							163	9									
07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	219	1	920	3	Y	409	411	0			26
							450	9									
08	1426	N	1415	-0-	-11	-0-	231	1	828	3	Y	324	327	0			23
							356	9									
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	238	1	754	2	Y	236	235	0	9	7	15
							260	9									
10	1457	N	1264	-0-	-193	-0-	206	1	720	2	Y	307	292	0			30
							338	9									
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	255	1	815	2	Y	343	330	0			43
							377	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	27	1	8208	3	Y	512	486	0			74
							38	4	563	9							
07	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	27	1	8515	3	Y	644	653	0			65
							45	4	708	9							
08	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	25	1	8312	3	Y	523	545	0			43
							6	4	575	9							
09	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	31	1	8604	2	Y	522	532	0	16	7	17
							574	9									
10	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	30	1	8485	2	Y	584	582	0			19
							642	9									
11	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	29	1	8338	2	Y	628	624	0			23
							7	4	691	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 263655 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	85	75	1			10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
11	14B2 EXT		285	-0-	285	285	275	2	10	9	Y	9	8	1			1

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263657 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8063 - 12686

06	1500	N	906	-0-	-594	-0-	144	1	510	3	Y	229	234	0			47
							252	9									
07	3100	N	3248	-0-	148	148	495	1	2074	3	Y	617	620	0			44
							679	9									
08	3100	N	3188	-0-	88	236	561	1	2016	3	Y	555	555	0			44
							611	9									
09	3000	N	2866	-0-	-134	102	574	1	1813	2	Y	435	432	0	19	7	28
							479	9									
10	2855	X	2753	-0-	-102	-0-	490	1	1715	2	Y	498	478	0			48
							548	9									
11	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	539	1	1722	2	Y	577	552	0			73
							635	9									

STANLEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 263722 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091

06	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	274	1	5381	3	Y	162	162	1			100
							16	4	178	9							
07	5952	X	2879	-0-	-3073	-0-	145	1	2642	3	Y	81	96	1			85
							3	4	89	9							
08	5952	X	4410	-0-	-1542	-0-	212	1	3967	3	Y	134	122	1			97
							84	4	147	9							
09	5850	X	4472	-0-	-1378	-0-	23	1	4371	2	Y	71	93	1	70	7	5
							78	9									
10	6045	X	339	-0-	-5706	-0-	2	1	327	2	Y	9	13	1			1
							10	9									
11	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	41	1	6506	2	Y	168	161	1			8
							185	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	3270	X	3237	-0-	-33	-0-	246	1	2497	3	Y	440	439	0			26
							10	4	484	9							
07	3379	X	3376	-0-	-3	-0-	287	1	2568	3	Y	473	466	0			33
							1	4	520	9							
08	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	298	1	2686	3	Y	565	544	0			54
							3	4	622	9							
09	3240	X	3137	-0-	-103	-0-	292	1	2240	2	Y	550	539	0	6	7	59
							605	9									
10	3348	X	2675	-0-	-673	-0-	314	1	1705	2	Y	596	602	0			53
							656	9									
11	3480	X	2509	-0-	-971	-0-	316	1	1897	2	Y	269	282	0			40
							296	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
06	4320	X	3802	-0-	-518	-0-	302	1	3060	3	Y	389	388	0			25
							12	4	428	9							
07	4619	X	4128	-0-	-491	-0-	374	1	3349	3	Y	366	360	0			31
							2	4	403	9							
08	4619	X	3713	-0-	-906	-0-	332	1	2987	3	Y	355	342	0			44
							3	4	391	9							
09	4170	X	3730	-0-	-440	-0-	187	1	3190	2	Y	321	324	0	7	7	34
							353	9									
10	4123	X	3841	-0-	-282	-0-	207	1	3287	2	Y	315	321	0			28
							347	9									
11	3990	X	3383	-0-	-607	-0-	202	1	2872	2	Y	281	267	0			42
							309	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
06	2550	N	2412	-0-	-138	-0-	190	1	1928	3	Y	260	259	0			18
							8	4	286	9							
07	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	223	1	1993	3	Y	262	258	0			22
							1	4	288	9							
08	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	212	1	1911	3	Y	282	272	0			32
							2	4	310	9							
09	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	262	1	2384	2	Y	285	282	0	5	7	30
							314	9									
10	2511	N	1983	-0-	-528	-0-	266	1	1474	2	Y	221	231	0			20
							243	9									
11	2370	N	1836	-0-	-534	-0-	262	1	1309	2	Y	241	225	0			36
							265	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
06	3960	X	3176	-0-	-784	-0-	163	1	2560	3	Y	258	247	0			34
							169	4	284	9							
07	4340	X	4324	-0-	-16	-0-	173	1	3776	3	Y	313	313	0			34
							31	4	344	9							
08	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	219	1	3962	3	Y	391	403	0			22
							198	4	430	9							
09	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	218	1	3875	2	Y	308	301	0	9	7	20
							360	4	339	9							
10	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	261	1	4623	2	Y	304	313	0			11
							119	4	334	9							
11	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	264	1	4362	2	Y	315	314	0			12
							1	4	347	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	3390	X	1717	-0-	-1673	-0-	104	1	1435	3	Y	102	96	0			31
							66	4	112	9							
07	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	203	1	2102	3	Y	136	143	0			24
							2	4	150	9							
08	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	242	1	2243	3	Y	108	110	0			22
							119	9									
09	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	579	1	3002	2	Y	125	127	0			20
							138	9									
10	3100	N	4203	-0-	1103	1103	433	1	3610	2	Y	145	147	0			18
							160	9									
11	3000	N	3612	-0-	612	1715	695	1	2775	2	Y	129	132	0			15
							142	9									

CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 06/25/2021 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263751 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 7951 - 12636

06	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	157	1	1600	3	Y	218	217	0			32
							7	4	240	9							
07	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	174	1	1563	3	Y	178	176	0			34
							1	4	196	9							
08	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	169	1	1521	3	Y	211	203	0			42
							2	4	232	9							
09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	313	1	1149	2	Y	143	149	0	21	7	15
							157	9									
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	323	1	886	2	Y	164	164	0			15
							180	9									
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	317	1	656	2	Y	194	180	0			29
							213	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100

06	2160	X	1311	-0-	-849	-0-	235	1	835	3	Y	219	217	0			69
							241	9									
07	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	479	1	2010	3	Y	496	503	0			62
							546	9									
08	2542	X	2226	-0-	-316	-0-	383	1	1374	3	Y	426	428	0			60
							469	9									
09	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	390	1	1234	2	Y	797	764	0	42	7	51
							877	9									
10	2573	N	1805	-0-	-768	-0-	317	1	1108	2	Y	345	363	0			33
							380	9									
11	2160	N	1492	-0-	-668	-0-	287	1	917	2	Y	262	262	0			33
							288	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	4500	X	2295	-0-	-2205	-0-	78	1	1968	3	Y	178	182	0			60
							53	4	196	9							
07	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	264	1	6812	3	Y	655	620	0			95
							1	4	721	9							
08	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	263	1	4596	3	Y	523	530	0			88
							14	4	575	9							
09	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	243	1	4172	2	Y	490	490	0	18	7	70
							3	4	539	9							
10	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	231	1	4057	2	Y	502	480	0			92
							552	9									
11	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	228	1	4101	2	Y	508	512	0			88
							559	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
06	2580	X	2352	-0-	-228	-0-	1672	1	366	3	Y	278	279	0			13
							8	4	306	9							
07	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2293	1	204	3	Y	280	279	0			14
							1	4	308	9							
08	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2144	1	59	3	Y	289	287	0			16
							1	4	318	9							
09	2430	X	2156	-0-	-274	-0-	1903	1	253	9	Y	230	234	0	6	7	6
10	2511	X	2375	-0-	-136	-0-	2072	1	303	9	Y	275	273	0			8
11	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2009	1	437	2	Y	246	245	0			9
							271	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
06	4890	X	4404	-0-	-486	-0-	355	1	3605	3	Y	390	389	0			27
							15	4	429	9							
07	5301	X	4305	-0-	-996	-0-	391	1	3503	3	Y	372	367	0			32
							2	4	409	9							
08	5301	X	4253	-0-	-1048	-0-	383	1	3443	3	Y	385	371	0			46
							3	4	424	9							
09	5130	X	3626	-0-	-1504	-0-	267	1	3109	2	Y	227	242	0	7	7	24
							250	9									
10	5301	X	3761	-0-	-1540	-0-	281	1	3265	2	Y	195	202	0			17
							215	9									
11	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	300	1	4241	2	Y	499	442	0			74
							549	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
06	3240	X	3125	-0-	-115	-0-	249	1	2528	3	Y	307	306	0			23
							10	4	338	9							
07	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	293	1	2623	3	Y	301	297	0			27
							1	4	331	9							
08	3069	X	3005	-0-	-64	-0-	268	1	2405	3	Y	300	289	0			38
							2	4	330	9							
09	2970	X	2487	-0-	-483	-0-	278	1	1971	2	Y	216	224	0	7	7	23
							238	9									
10	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	301	1	2500	2	Y	336	329	0			30
							370	9									
11	2970	X	2617	-0-	-353	-0-	293	1	1893	2	Y	392	364	0			58
							431	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263872 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8476 - 13147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3953	X	3953	-0-		-0-	-0-	325	1	3293	3	Y	293	292	0			22
								13	4	322	9							
07	5549	X	4324	-0-		-1225	-0-	402	1	3599	3	Y	292	288	0			26
								2	4	321	9							
08	5549	X	3793	-0-		-1756	-0-	351	1	3158	3	Y	255	245	0			36
								3	4	281	9							
09	5370	X	3647	-0-		-1723	-0-	312	1	3128	2	Y	188	196	0	8	7	20
								207	9									
10	4340	X	4101	-0-		-239	-0-	333	1	3408	2	Y	327	318	0			29
								360	9									
11	4170	X	3770	-0-		-400	-0-	331	1	3044	2	Y	359	335	0			53
								395	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 263873 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3616	X	3616	-0-		-0-	-0-	71	1	3259	3	Y	252	245	0			61
								9	4	277	9							
07	3262	X	3262	-0-		-0-	-0-	111	1	2844	3	Y	262	242	0			81
								19	4	288	9							
08	2852	X	2769	-0-		-83	-0-	115	1	2378	3	Y	240	266	0			55
								12	4	264	9							
09	3165	X	3165	-0-		-0-	-0-	61	1	2791	2	Y	272	278	0	17	7	32
								14	4	299	9							
10	3306	X	3306	-0-		-0-	-0-	60	1	3011	2	Y	203	205	0			30
								12	4	223	9							
11	3159	X	3159	-0-		-0-	-0-	49	1	2813	2	Y	259	256	0			33
								12	4	285	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 263874 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8485 - 13824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4770	X	4477	-0-		-293	-0-	90	1	4141	3	Y	213	208	0			61
								12	4	234	9							
07	4319	X	4319	-0-		-0-	-0-	150	1	3850	3	Y	266	244	0			83
								26	4	293	9							
08	3906	X	3856	-0-		-50	-0-	164	1	3385	3	Y	264	289	0			58
								17	4	290	9							
09	3957	X	3957	-0-		-0-	-0-	78	1	3531	2	Y	300	301	0	22	7	35
								18	4	330	9							
10	4619	X	4619	-0-		-0-	-0-	85	1	4223	2	Y	268	264	0			39
								16	4	295	9							
11	4496	X	4496	-0-		-0-	-0-	72	1	4099	2	Y	280	284	0			35
								17	4	308	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263875 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8708 - 13728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4410	X	3640	-0-		-770	-0-	72	1	3325	3	Y	212	207	0			62
								10	4	233	9							
07	4168	X	4168	-0-		-0-	-0-	145	1	3737	3	Y	237	218	0			81
								25	4	261	9							
08	3901	X	3901	-0-		-0-	-0-	169	1	3473	3	Y	220	245	0			56
								17	4	242	9							
09	4013	X	4013	-0-		-0-	-0-	429	1	3278	2	Y	264	266	0	23	7	31
								16	4	290	9							
10	4453	X	4453	-0-		-0-	-0-	438	1	3723	2	Y	253	247	0			37
								14	4	278	9							
11	4773	X	4773	-0-		-0-	-0-	482	1	3940	2	Y	304	303	0			38
								17	4	334	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 263878 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8178 - 12934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1206	N	1198	-0-	-8	-0-	60	1	935	3	Y	129	123	0			23
							61	4	142	9							
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	48	1	1058	3	Y	60	61	0			22
							9	4	66	9							
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	56	1	1008	3	Y	169	176	0			15
							50	4	186	9							
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	241	1	876	2	Y	139	136	0	9	7	9
							81	4	153	9							
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	270	1	898	2	Y	110	115	0			4
							23	4	121	9							
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	252	1	912	2	Y	123	122	0			5
							135	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 263881 COMPL. DATE 01/25/2023 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8288 - 13245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	X	1560	-0-	-570	-0-	76	1	1194	3	Y	192	184	0			24
							79	4	211	9							
07	3720	X	2152	-0-	-1568	-0-	82	1	1804	3	Y	228	228	0			24
							15	4	251	9							
08	3720	X	3119	-0-	-601	-0-	144	1	2600	3	Y	223	232	0			15
							130	4	245	9							
09	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	227	1	3114	2	Y	151	149	0	7	7	10
							289	4	166	9							
10	3720	X	3388	-0-	-332	-0-	259	1	2930	2	Y	112	118	0			4
							76	4	123	9							
11	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	250	1	2761	2	Y	121	120	0			5
							133	9									

TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263892 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263904 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6577 - 11065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	75	1	601	3	N	100					356
							110	9									
07	682	N	466	-0-	-216	-0-	58	1	344	3	N	58	182	1			232
							64	9									
08	775	N	658	-0-	-117	-0-	54	1	518	3	N	78					310
							86	9									
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	75	1	725	2	N	87	182	1	49	7	166
							96	9									
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	102	1	833	2	N	95					261
							105	9									
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	104	1	1083	2	N	68					329
							75	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	4170	X	3259	-0-	-911	-0-	98	1	2804	3	Y	253	263	0			67
							79	4	278	9							
07	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	165	1	4909	3	Y	408	412	0			63
							2	4	449	9							
08	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	154	1	4714	3	Y	426	429	0			60
							18	4	469	9							
09	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	44	1	4829	2	Y	437	437	0	27	7	33
							3	4	481	9							
10	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	50	1	5379	2	Y	517	517	0			33
							569	9									
11	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	46	1	4902	2	Y	517	506	0			44
							1	4	569	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
06	2700	N	1922	-0-	-778	-0-	56	1	1599	3	Y	202	207	0			46
							45	4	222	9							
07	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	135	1	4028	3	Y	527	520	0			53
							2	4	580	9							
08	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	112	1	3470	3	Y	606	608	0			51
							14	4	667	9							
09	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	275	1	2477	2	Y	567	564	0	12	7	42
							2	4	624	9							
10	4154	X	2669	-0-	-1485	-0-	262	1	1898	2	Y	463	475	0			30
							509	9									
11	4020	X	3264	-0-	-756	-0-	249	1	2586	2	Y	390	387	0			33
							429	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
06	4830	X	4245	-0-	-585	-0-	126	1	3580	3	Y	399	404	0			74
							100	4	439	9							
07	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	166	1	4944	3	Y	518	528	0			64
							2	4	570	9							
08	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	168	1	5174	3	Y	508	514	0			58
							20	4	559	9							
09	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	50	1	5522	2	Y	519	522	0	16	7	39
							4	4	571	9							
10	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	57	1	6150	2	Y	615	615	0			39
							677	9									
11	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	49	1	5292	2	Y	620	606	0			53
							1	4	682	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
06	3750	X	2740	-0-	-1010	-0-	81	1	2316	3	Y	252	260	0			50
							66	4	277	9							
07	4526	X	3933	-0-	-593	-0-	114	1	3389	3	Y	390	394	0			46
							1	4	429	9							
08	4588	X	4060	-0-	-528	-0-	114	1	3511	3	Y	383	387	0			42
							14	4	421	9							
09	4440	X	4155	-0-	-285	-0-	165	1	3573	2	Y	376	379	0	11	7	28
							3	4	414	9							
10	4588	X	4372	-0-	-216	-0-	173	1	3737	2	Y	420	421	0			27
							462	9									
11	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	171	1	3446	2	Y	411	403	0			35
							1	4	452	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 18H RRCID -> 264018 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7988 - 12909

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5550	X	3335	-0-	-2215	-0-	100	1	2851	3	Y	276	279	0			51
							80	4	304	9							
07	5084	X	4764	-0-	-320	-0-	142	1	4221	3	Y	363	370	0			44
							2	4	399	9							
08	5084	X	4221	-0-	-863	-0-	120	1	3691	3	Y	360	364	0			40
							14	4	396	9							
09	4920	X	3886	-0-	-1034	-0-	196	1	3324	2	Y	331	338	0	8	7	25
							2	4	364	9							
10	5084	X	4150	-0-	-934	-0-	205	1	3534	2	Y	374	375	0			24
							411	9									
11	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	212	1	4133	2	Y	388	379	0			33
							1	4	427	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 264020 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7479 - 13728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	251	1	5151	3	Y	609	636	0			31
							171	4	670	9							
07	8215	X	3298	-0-	-4917	-0-	122	1	2676	3	Y	414	419	0			26
							45	4	455	9							
08	8215	X	3143	-0-	-5072	-0-	111	1	2555	3	Y	348	336	0			38
							94	4	383	9							
09	7950	X	2295	-0-	-5655	-0-	287	1	1747	2	Y	188	208	0	10	7	8
							54	4	207	9							
10	8215	X	3233	-0-	-4982	-0-	348	1	2299	2	Y	314	309	0			13
							241	4	345	9							
11	6240	X	3473	-0-	-2767	-0-	384	1	2304	2	Y	266	252	0			27
							492	4	293	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264021 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6150	X	5315	-0-	-835	-0-	106	1	4889	3	Y	278	271	0			73
							14	4	306	9							
07	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	242	1	6204	3	Y	381	348	0			106
							41	4	419	9							
08	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	251	1	5177	3	Y	350	383	0			73
							26	4	385	9							
09	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	109	1	4937	2	Y	370	380	0	20	7	43
							24	4	407	9							
10	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	114	1	5693	2	Y	394	380	0			57
							22	4	433	9							
11	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	96	1	5492	2	Y	405	411	0			51
							23	4	446	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264022 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7439 - 12202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	1			Y	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	226	1	112	2	Y	17	15	1			2
							23	4	19	9							
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	110	1	88	2	Y	20	21	1			1
							22	4	22	9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	X	188	-0-	-952	-0-	12	1	176	3	Y	-0-					274
07	T. A.		9	-0-	9	9	9	1			Y	-0-					274
08	T. A.		140	-0-	140	149	140	1			Y	-0-					274
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-	14	0	171	7	89
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-					89
11	149	X	-0-	-0-	-149	-0-					Y	-0-					89

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264027 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7440	X	7296	-0-	-144	-0-	23	1	6774	3	Y	425	405	0			64
							31	4	468	9							
07	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	23	1	7262	3	Y	525	534	0			55
							39	4	578	9							
08	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	22	1	7225	3	Y	394	414	0			35
							5	4	433	9							
09	7230	X	7151	-0-	-79	-0-	24	1	6677	2	Y	409	418	0	13	7	13
							450	9									
10	7471	X	7403	-0-	-68	-0-	24	1	6844	2	Y	486	484	0			15
							535	9									
11	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	23	1	6665	2	Y	540	535	0			20
							5	4	594	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5940	X	4277	-0-	-1663	-0-	123	1	3650	3	Y	364	369	0			50
							104	4	400	9							
07	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	226	1	6160	3	Y	490	467	0			73
							8	4	539	9							
08	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	224	1	5455	3	Y	489	485	0			77
							9	4	538	9							
09	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	50	1	5078	2	Y	438	458	0	17	7	40
							7	4	482	9							
10	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	57	1	5985	2	Y	485	491	0			34
							21	4	534	9							
11	5580	X	5482	-0-	-98	-0-	46	1	4895	2	Y	490	493	0			31
							2	4	539	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 264038 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7117 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	150	1	2501	3	Y	251	247	1			29
							321	4	276	9							
07	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	181	1	2770	3	Y	221	225	1			25
							97	4	243	9							
08	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	223	1	2284	3	Y	189	197	1			17
							383	4	208	9							
09	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	297	1	2761	2	Y	229	224	1			22
							151	4	252	9							
10	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	322	1	2603	2	Y	279	275	1			26
							528	4	307	9							
11	2250	X	663	-0-	-1587	-0-	199	1	316	2	Y	62	85	1			3
							80	4	68	9							

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
06	3120	X	2059	-0-	-1061	-0-	351	1	1561	3	Y	134	120	1			85
							147	9									
07	3224	X	2991	-0-	-233	-0-	402	1	2367	3	Y	202	235	1			52
							222	9									
08	3224	X	3005	-0-	-219	-0-	461	1	2304	3	Y	218	198	1			72
							240	9									
09	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	929	1	2720	2	Y	321	316	1	18	7	59
							353	9									
10	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	838	1	3533	2	Y	347	321	1			85
							382	9									
11	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	719	1	3578	2	Y	264	310	1			39
							290	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264097 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	1135	-0-	-1835	-0-	135	1	823	3	Y	104	90	1			91
							63	4	114	9							
07	2883	N	1940	-0-	-943	-0-	239	1	1427	3	Y	247	176	1			162
							2	4	272	9							
08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	256	1	1477	3	Y	177	202	1			137
							195	9									
09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	183	1	1315	2	Y	115	178	1	15	7	59
							127	9									
10	1922	N	1629	-0-	-293	-0-	210	1	1291	2	Y	116	112	1			63
							128	9									
11	1860	N	527	-0-	-1333	-0-	177	1	333	2	Y	13	67	1			9
							3	4	14	9							

CAGE WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	151	1	1206	3	N	79					242
							87	9									
07	1209	N	1101	-0-	-108	-0-	148	1	872	3	N	74					316
							81	9									
08	2170	N	1734	-0-	-436	-0-	156	1	1491	3	N	79	177	1			218
							87	9									
09	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	192	1	1856	2	N	77	50	7			245
							85	9									
10	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	252	1	2047	2	N	69	182	1			132
							76	9									
11	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	237	1	2466	2	N	67					199
							74	9									

CAGE WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	X	1415	-0-	-925	-0-	156	1	1246	3	N	12					187
							13	9									
07	2418	X	1292	-0-	-1126	-0-	175	1	1030	3	N	79					266
							87	9									
08	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	173	1	1657	3	N	82	181	1			167
							90	9									
09	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	237	1	2289	2	N	96	33	7			230
							106	9									
10	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	208	1	1692	2	N	62	182	1			110
							68	9									
11	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	192	1	1993	2	N	61					171
							67	9									

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
06	3960	X	2490	-0-	-1470	-0-	153	1	2115	3	Y	114	113	0			37
							97	4	125	9							
07	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	361	1	3745	3	Y	217	217	0			37
							4	4	239	9							
08	4154	X	3931	-0-	-223	-0-	362	1	3353	3	Y	196	192	0			41
							216	9									
09	4020	X	2952	-0-	-1068	-0-	96	1	2714	2	Y	129	140	0	9	7	21
							142	9									
10	4216	X	4017	-0-	-199	-0-	183	1	3671	2	Y	148	150	0			19
							163	9									
11	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	374	1	3737	2	Y	159	159	0			19
							175	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

STUMBERG RANCH WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1391	X	1391	-0-		-0-	-0-	456 300	1 9	635	3	Y	273	261	1			22
07	1351	X	1351	-0-		-0-	-0-	349 266	1 9	736	3	Y	242	99	0	145	1	20
08	1062	X	1062	-0-		-0-	-0-	296 221	1 9	545	3	Y	201	201	0			20
09	870	X	738	-0-		-132	-0-	99 75	1 9	564	2	Y	68	81	0	4	7	3
10	899	X	848	-0-		-51	-0-	121 56	1 9	671	2	Y	51	51	0			3
11	870	X	688	-0-		-182	-0-	133 52	1 9	503	2	Y	47	48	0			2

STUMBERG RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264117 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 8040 - 12456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1185	N	1185	-0-		-0-	-0-	371 299	1 9	515	3	Y	272	258	1			22
07	2387	X	1536	-0-		-851	-0-	414 249	1 9	873	3	Y	226	93	0	137	1	18
08	2387	X	1145	-0-		-1242	-0-	321 232	1 9	592	3	Y	211	210	0			19
09	1230	X	857	-0-		-373	-0-	115 90	1 9	652	2	Y	82	95	0	2	7	4
10	1550	X	587	-0-		-963	-0-	85 30	1 9	472	2	Y	27	29	0			2
11	1500	X	783	-0-		-717	-0-	139 118	1 9	526	2	Y	107	104	0			5

STUMBERG RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264118 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 8076 - 12314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	X	529	-0-		-131	-0-	177 106	1 9	246	3	Y	96	109	1			13
07	1128	X	1128	-0-		-0-	-0-	263 311	1 9	554	3	Y	283	117	0	155	1	24
08	1046	X	1046	-0-		-0-	-0-	271 276	1 9	499	3	Y	251	250	0			25
09	900	X	674	-0-		-226	-0-	74 178	1 9	422	2	Y	162	171	0	9	7	7
10	930	X	793	-0-		-137	-0-	76 293	1 9	424	2	Y	266	257	0			16
11	900	X	479	-0-		-421	-0-	84 77	1 9	318	2	Y	70	83	0			3

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 264120 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8694 - 13860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4170	X	1911	-0-		-2259	-0-	114 73	1 4	1586 138	3 9	Y	125	124	0			40
07	3317	X	2759	-0-		-558	-0-	223 3	1 4	2316 217	3 9	Y	197	202	0			35
08	3193	X	2401	-0-		-792	-0-	216 188	1 9	1997	3	Y	171	170	0			36
09	3090	X	2238	-0-		-852	-0-	107 180	1 9	1951	2	Y	164	167	0	6	7	27
10	3193	X	2597	-0-		-596	-0-	171 190	1 9	2236	2	Y	173	178	0			22
11	2819	X	2819	-0-		-0-	-0-	418 189	1 9	2212	2	Y	172	173	0			21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	296	1	5831	3	Y	180	174	1			91
							18	4	198	9							
07	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	329	1	5965	3	Y	186	187	1			90
							6	4	205	9							
08	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	313	1	5882	3	Y	191	181	1			100
							125	4	210	9							
09	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	32	1	6182	2	Y	124	140	1	60	7	24
							136	9									
10	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	33	1	6275	2	Y	167	178	1			13
							184	9									
11	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	39	1	6176	2	Y	155	160	1			8
							171	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
06	6870	X	5065	-0-	-1805	-0-	234	1	4615	3	Y	184	183	1			127
							14	4	202	9							
07	6882	X	5618	-0-	-1264	-0-	282	1	5103	3	Y	207	206	1			128
							5	4	228	9							
08	6882	X	5912	-0-	-970	-0-	281	1	5274	3	Y	223	210	1			141
							112	4	245	9							
09	6660	X	5197	-0-	-1463	-0-	27	1	5070	2	Y	91	118	1	97	7	17
							100	9									
10	6076	X	5754	-0-	-322	-0-	29	1	5591	2	Y	122	130	1			9
							134	9									
11	5730	X	5654	-0-	-76	-0-	34	1	5471	2	Y	135	137	1			7
							149	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
06	5340	X	4456	-0-	-884	-0-	209	1	4110	3	Y	114	115	1			98
							12	4	125	9							
07	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	273	1	4954	3	Y	135	133	1			100
							5	4	149	9							
08	4929	X	4510	-0-	-419	-0-	217	1	4082	3	Y	113	110	1			103
							87	4	124	9							
09	4770	X	4201	-0-	-569	-0-	21	1	4050	2	Y	118	127	1	76	7	18
							130	9									
10	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	26	1	4973	2	Y	115	124	1			9
							127	9									
11	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	30	1	4818	2	Y	105	109	1			5
							116	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264135 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 8468 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	928	-0-	-62	-0-	66	1	674	3	Y	168	167	0			9
							3	4	185	9							
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	70	1	625	3	Y	194	191	0			12
							213	9									
08	713	N	662	-0-	-51	-0-	52	1	459	3	Y	137	132	0			17
							151	9									
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	243	1	491	2	Y	235	227	0			25
							259	9									
10	713	N	587	-0-	-126	-0-	248	1	219	2	Y	109	124	0			10
							120	9									
11	630	N	513	-0-	-117	-0-	242	1	140	2	Y	119	111	0			18
							131	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	4560	X	4045	-0-	-515	-0-	326	1	3316	3	Y	354	353	0			25
							14	4	389	9							
07	4619	X	3207	-0-	-1412	-0-	287	1	2568	3	Y	319	314	0			30
							1	4	351	9							
08	4557	X	2462	-0-	-2095	-0-	214	1	1925	3	Y	292	282	0			40
							2	4	321	9							
09	4410	X	2453	-0-	-1957	-0-	217	1	1843	2	Y	357	350	0	9	7	38
							393	9									
10	4464	X	1839	-0-	-2625	-0-	222	1	1350	2	Y	243	259	0			22
							267	9									
11	4050	X	2247	-0-	-1803	-0-	224	1	1647	2	Y	342	313	0			51
							376	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
06	3330	X	2041	-0-	-1289	-0-	124	1	1720	3	Y	107	104	0			32
							79	4	118	9							
07	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	258	1	2678	3	Y	180	182	0			30
							3	4	198	9							
08	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	260	1	2405	3	Y	163	161	0			32
							179	9									
09	2340	X	1318	-0-	-1022	-0-	479	1	573	2	Y	242	230	0	5	7	39
							266	9									
10	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	464	1	2249	2	Y	621	582	0			78
							683	9									
11	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	790	1	2505	2	Y	208	261	0			25
							229	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
06	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	382	1	8050	3	Y	490	488	1			79
							539	9									
07	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	367	1	7631	3	Y	430	448	1			61
							4	4	473	9							
08	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	452	1	9087	3	Y	322	330	1			53
							27	4	354	9							
09	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	32	1	9368	2	Y	384	359	1			78
							3	4	422	9							
10	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	44	1	7873	2	Y	316	355	1			39
							1	4	348	9							
11	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	26	1	7957	2	Y	333	310	1			62
							366	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264177 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9495 - 13266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	331	1	6960	3	Y	219	192	1			29
							241	9									
07	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	269	1	5601	3	Y	224	224	1			29
							3	4	246	9							
08	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	267	1	5369	3	Y	221	217	1			33
							16	4	243	9							
09	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	15	1	4232	2	Y	191	186	1	4	7	34
							1	4	210	9							
10	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	14	1	2454	2	Y	89	112	1			11
							98	9									
11	2280	X	1667	-0-	-613	-0-	5	1	1597	2	Y	59	59	1			11
							65	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	220	1	2231	3	Y	465	463	0			28
							9	4	512	9							
07	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	277	1	2480	3	Y	496	488	0			36
							1	4	546	9							
08	3100	X	2757	-0-	-343	-0-	223	1	2008	3	Y	476	459	0			53
							2	4	524	9							
09	2970	X	2595	-0-	-375	-0-	249	1	1790	2	Y	505	498	0	6	7	54
							556	9									
10	3100	X	1926	-0-	-1174	-0-	266	1	1239	2	Y	383	403	0			34
							421	9									
11	3000	X	2903	-0-	-97	-0-	273	1	1905	2	Y	659	595	0			98
							725	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
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	97	1	392	3	Y	231	273	0			161
							3	4	254	9							
07	1395	N	1318	-0-	-77	-0-	190	1	755	3	Y	336	354	0			143
							3	4	370	9							
08	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	201	1	747	3	Y	277	305	0			115
							305	9									
09	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	278	1	596	2	Y	242	284	0	40	7	33
							715	4	266	9							
10	1395	N	257	-0-	-1138	-0-	235	1	10	2	Y	11	42	0			2
							12	9									
11	1200	N	317	-0-	-883	-0-	207	1	48	2	Y	56	52	0			6
							62	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
06	6960	X	6552	-0-	-408	-0-	129	1	5947	3	Y	417	405	0			97
							17	4	459	9							
07	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	234	1	6008	3	Y	455	420	0			132
							40	4	501	9							
08	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	247	1	5113	3	Y	417	457	0			92
							26	4	459	9							
09	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	107	1	4841	2	Y	454	469	0	24	7	53
							24	4	499	9							
10	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	118	1	5865	2	Y	473	457	0			69
							23	4	520	9							
11	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	97	1	5577	2	Y	470	480	0			59
							24	4	517	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264298 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9515 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8220	X	7004	-0-	-1216	-0-	298	1	6525	3	Y	156	165	1			24
							9	4	172	9							
07	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	319	1	6881	3	Y	182	171	1			35
							4	4	200	9							
08	7254	X	5599	-0-	-1655	-0-	246	1	5161	3	Y	114	130	1			19
							67	4	125	9							
09	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	3	1	8176	2	Y	227	216	1	3	7	27
							1	4	250	9							
10	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	1	1	7527	2	Y	262	263	1			26
							3	4	288	9							
11	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	1	1	7296	2	Y	278	286	1			18
							1	4	306	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264299 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8850 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2953	N	2849	-0-		-104	-0-	304	1	2224	3	Y	218	229	0			34
								81	4	240	9							
07	3413	X	3413	-0-		-0-	-0-	427	1	2498	3	Y	441	424	0			51
								3	4	485	9							
08	2945	X	2797	-0-		-148	-0-	306	1	2180	3	Y	281	295	0			37
								2	4	309	9							
09	3074	X	3074	-0-		-0-	-0-	373	1	2311	2	Y	354	352	0	14	7	25
								1	4	389	9							
10	3875	X	3875	-0-		-0-	-0-	479	1	3075	2	Y	290	283	0			32
								2	4	319	9							
11	2948	X	2948	-0-		-0-	-0-	362	1	2202	2	Y	348	22	0	323	1	35
								1	4	383	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264300 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7188 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7683	X	7683	-0-		-0-	-0-	298	1	6097	3	Y	987	1017	0			41
								202	4	1086	9							
07	8680	X	7704	-0-		-976	-0-	297	1	6519	3	Y	708	715	0			34
								109	4	779	9							
08	8680	X	7042	-0-		-1638	-0-	249	1	5765	3	Y	740	712	0			62
								214	4	814	9							
09	8400	X	7670	-0-		-730	-0-	389	1	6393	2	Y	628	660	0	2	7	28
								197	4	691	9							
10	8680	X	7482	-0-		-1198	-0-	422	1	5727	2	Y	665	665	0			28
								601	4	732	9							
11	8486	X	8486	-0-		-0-	-0-	405	1	6089	2	Y	630	594	0			64
								1299	4	693	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 264301 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9900 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	838	-0-		-2	-0-	104	1	422	3	Y	280	305	0			95
								4	4	308	9							
07	1222	N	1222	-0-		-0-	-0-	150	1	593	3	Y	434	439	0			90
								2	4	477	9							
08	996	N	996	-0-		-0-	-0-	128	1	475	3	Y	357	376	0			71
								393	9									
09	1207	N	1207	-0-		-0-	-0-	288	1	389	2	Y	58	123	0			6
								466	4	64	9							
10	1054	N	791	-0-		-263	-0-	354	1	407	2	Y	27	29	0			4
								30	9									
11	960	N	752	-0-		-208	-0-	289	1	427	2	Y	33	33	0			4
								36	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264329 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8555 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7800	X	6935	-0-		-865	-0-	149	1	6191	3	Y	493	494	0			46
								53	4	542	9							
07	7051	X	7051	-0-		-0-	-0-	264	1	6287	3	Y	447	435	0			58
								8	4	492	9							
08	6231	X	2963	-0-		-3268	-0-	194	1	2544	3	Y	198	198	0			58
								7	4	218	9							
09	6030	X	3084	-0-		-2946	-0-	103	1	2795	2	Y	165	172	0	38	7	13
								4	4	182	9							
10	6231	X	4641	-0-		-1590	-0-	184	1	3971	2	Y	405	379	0			39
								40	4	446	9							
11	6878	X	6878	-0-		-0-	-0-	237	1	6068	2	Y	515	520	0			34
								6	4	567	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: 7SP RRCID -> 264426 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6875 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1899	N	1899	-0-		-0-	-0-		52	1	1524	3	Y	294	294	0			23
									323	9									
07	1879	N	1879	-0-		-0-	-0-		24	1	1607	3	Y	225	231	0			17
									248	9									
08	1993	N	1993	-0-		-0-	-0-		36	1	1626	3	Y	294	290	0			21
									8	4	323	9							
09	2005	N	2005	-0-		-0-	-0-		112	1	1591	2	Y	274	272	0	3	7	20
									1	4	301	9							
10	3100	N	3416	-0-		316	316		181	1	2709	2	Y	445	436	0			29
									36	4	490	9							
11	3000	N	2866	-0-		-134	182		139	1	2335	2	Y	354	361	0			22
									3	4	389	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264608 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 9065 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3570	X	2926	-0-		-644	-0-		301	1	2200	3	Y	314	323	0			40
									80	4	345	9							
07	3395	X	3395	-0-		-0-	-0-		438	1	2566	3	Y	352	341	0			51
									4	4	387	9							
08	3317	X	3059	-0-		-258	-0-		331	1	2364	3	Y	328	337	0			42
									3	4	361	9							
09	3203	X	3203	-0-		-0-	-0-		367	1	2391	2	Y	404	406	0	12	7	28
									1	4	444	9							
10	3317	X	3200	-0-		-117	-0-		413	1	2435	2	Y	318	311	0			35
									2	4	350	9							
11	3264	X	3264	-0-		-0-	-0-		343	1	2494	2	Y	386	24	0	359	1	38
									2	4	425	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	X	1856	-0-		-784	-0-		231	1	1416	3	Y	91	90	1			95
									109	4	100	9							
07	2811	N	2811	-0-		-0-	-0-		385	1	2298	3	Y	114	107	1			102
									3	4	125	9							
08	2802	N	2802	-0-		-0-	-0-		393	1	2263	3	Y	133	137	1			98
									146	9									
09	2418	N	2418	-0-		-0-	-0-		343	1	1972	2	Y	94	132	1	12	7	48
									103	9									
10	3058	N	3058	-0-		-0-	-0-		430	1	2506	2	Y	110	98	1			60
									1	4	121	9							
11	3000	N	3457	-0-		457	457		445	1	2636	2	Y	317	154	1			223
									27	4	349	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 264802 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8670 - 13842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	2556	-0-		-924	-0-		426	1	1727	3	Y	352	402	0			196
									16	4	387	9							
07	4619	X	3580	-0-		-1039	-0-		599	1	2370	3	Y	548	567	0			177
									8	4	603	9							
08	4619	X	3685	-0-		-934	-0-		674	1	2506	3	Y	459	496	0			140
									505	9									
09	6077	X	6077	-0-		-0-	-0-		380	1	2352	2	Y	475	514	0	36	7	65
									2822	4	523	9							
10	3685	X	3685	-0-		-0-	-0-		569	1	2401	2	Y	650	616	0			99
									715	9									
11	4123	X	4123	-0-		-0-	-0-		336	1	2890	2	Y	815	822	0			92
									897	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	7			69
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264811 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903

06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	12					332
07	1395	N	931	-0-	-464	-0-	125	1	734	3	N	65					397
							72	9									
08	1705	N	1119	-0-	-586	-0-	100	1	956	3	N	57	182	1			272
							63	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	49	7			282
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	62					344
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	61					405

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633

06	1710	N	1517	-0-	-193	-0-	98	1	1188	3	Y	196	199	0			11
							15	4	216	9							
07	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	188	1	1938	3	Y	347	342	0			16
							3	4	382	9							
08	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	208	1	1878	3	Y	380	383	0			13
							1	4	418	9							
09	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	345	1	1630	2	Y	316	312	0	1	7	16
							1	4	348	9							
10	2387	N	2319	-0-	-68	-0-	359	1	1629	2	Y	300	299	0			17
							1	4	330	9							
11	2310	N	2221	-0-	-89	-0-	322	1	1571	2	Y	296	299	0			14
							2	4	326	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468

06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	167	1	1218	3	Y	486	512	0			83
							44	4	535	9							
07	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	261	1	1526	3	Y	800	771	0			112
							2	4	880	9							
08	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	262	1	1865	3	Y	740	762	0			90
							2	4	814	9							
09	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	346	1	1608	2	Y	782	782	0	35	7	55
							1	4	860	9							
10	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	389	1	1517	2	Y	525	522	0			58
							1	4	578	9							
11	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	320	1	1467	2	Y	727	46	0	667	1	72
							1	4	800	9							

CAGE WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493

06	3180	X	762	-0-	-2418	-0-	79	1	629	3	N	49					269
							54	9									
07	3286	X	2282	-0-	-1004	-0-	298	1	1754	3	N	209	176	1			302
							230	9									
08	2976	X	2504	-0-	-472	-0-	218	1	2087	3	N	181	183	1			300
							199	9									
09	2880	X	1164	-0-	-1716	-0-	104	1	1004	2	N	51	180	1	50	7	121
							56	9									
10	2976	X	2783	-0-	-193	-0-	284	1	2308	2	N	174					295
							191	9									
11	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	261	1	2713	2	N	120	181	1			234
							132	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 13659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	3287	-0-		-523	-0-	162	1	2848	3	Y	234	234	0			15
								20	4	257	9							
07	3410	X	2798	-0-		-612	-0-	184	1	2384	3	Y	205	211	0			9
								4	4	226	9							
08	3534	X	3534	-0-		-0-	-0-	219	1	3021	3	Y	248	244	0			13
								21	4	273	9							
09	3677	X	3677	-0-		-0-	-0-	69	1	3242	2	Y	332	328	0	3	7	14
								1	4	365	9							
10	3728	X	3728	-0-		-0-	-0-	78	1	3312	2	Y	305	306	0			13
								2	4	336	9							
11	3300	X	2980	-0-		-320	-0-	62	1	2659	2	Y	234	236	0			11
								2	4	257	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264958 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8816 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	N	2281	-0-		-59	-0-	107	1	1862	3	Y	273	267	0			18
								12	4	300	9							
07	2418	N	1980	-0-		-438	-0-	121	1	1564	3	Y	266	271	0			13
								2	4	293	9							
08	2201	N	1596	-0-		-605	-0-	97	1	1341	3	Y	135	140	0			8
								9	4	149	9							
09	2280	N	2028	-0-		-252	-0-	38	1	1803	2	Y	169	170	0			7
								1	4	186	9							
10	2280	N	2280	-0-		-0-	-0-	47	1	1976	2	Y	233	230	0			10
								1	4	256	9							
11	1872	N	1872	-0-		-0-	-0-	39	1	1671	2	Y	146	149	0			7
								1	4	161	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 264959 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8726 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	1594	-0-		-1676	-0-	78	1	1383	3	Y	112	115	0			11
								10	4	123	9							
07	3397	X	3397	-0-		-0-	-0-	221	1	2884	3	Y	260	257	0			14
								6	4	286	9							
08	2718	X	2718	-0-		-0-	-0-	169	1	2325	3	Y	190	191	0			13
								15	4	209	9							
09	2653	X	2653	-0-		-0-	-0-	51	1	2392	2	Y	190	190	0	5	7	8
								1	4	209	9							
10	2980	X	2980	-0-		-0-	-0-	63	1	2673	2	Y	220	218	0			10
								2	4	242	9							
11	2551	X	2551	-0-		-0-	-0-	53	1	2295	2	Y	183	185	0			8
								2	4	201	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265121 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9285 - 13345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	3175	-0-		-65	-0-	140	1	2939	3	Y	87	94	1			15
								96	9									
07	3463	X	3463	-0-		-0-	-0-	153	1	3174	3	Y	123	122	1			16
								1	4	135	9							
08	3524	X	3524	-0-		-0-	-0-	160	1	3209	3	Y	133	128	1			21
								9	4	146	9							
09	3240	X	3199	-0-		-41	-0-	10	1	3027	2	Y	146	135	1	6	7	26
								1	4	161	9							
10	3382	X	3382	-0-		-0-	-0-	18	1	3230	2	Y	122	133	1			15
								134	9									
11	3434	X	3434	-0-		-0-	-0-	11	1	3268	2	Y	141	130	1			26
								155	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265132 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8452 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	X	2208	-0-		-432	-0-	281	1	1726	3	Y	62	85	1			82
								133	4	68	9							
07	3625	X	3625	-0-		-0-	-0-	502	1	2995	3	Y	114	104	1			92
								3	4	125	9							
08	3283	X	3283	-0-		-0-	-0-	465	1	2679	3	Y	126	132	1			86
								139	9									
09	3120	X	2385	-0-		-735	-0-	251	1	1995	2	Y	126	130	1	17	7	65
								139	9									
10	3224	X	433	-0-		-2791	-0-	123	1	291	2	Y	17	73	1			9
								19	9									
11	3120	X	330	-0-		-2790	-0-	113	1	206	2	Y	8	12	1			5
								2	4	9	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265137 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8683 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	980	-0-		-670	-0-	117	1	714	3	Y	85	91	1			92
								55	4	94	9							
07	2054	N	2054	-0-		-0-	-0-	268	1	1598	3	Y	169	136	1			125
								2	4	186	9							
08	1634	N	1634	-0-		-0-	-0-	220	1	1270	3	Y	131	152	1			104
								144	9									
09	1597	N	1597	-0-		-0-	-0-	385	1	1077	2	Y	123	152	1	12	7	63
								135	9									
10	1656	N	1656	-0-		-0-	-0-	401	1	1124	2	Y	119	117	1			65
								131	9									
11	1380	N	1352	-0-		-28	-0-	361	1	907	2	Y	68	85	1			48
								9	4	75	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265164 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8913 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	3615	-0-		-15	-0-	175	1	3069	3	Y	318	316	0			16
								21	4	350	9							
07	3553	X	3553	-0-		-0-	-0-	225	1	2937	3	Y	350	355	0			11
								6	4	385	9							
08	3999	X	3322	-0-		-677	-0-	200	1	2744	3	Y	327	326	0			12
								18	4	360	9							
09	4267	X	4267	-0-		-0-	-0-	82	1	3840	2	Y	312	311	0			13
								2	4	343	9							
10	3999	X	3701	-0-		-298	-0-	77	1	3281	2	Y	310	310	0			13
								2	4	341	9							
11	3630	X	3261	-0-		-369	-0-	66	1	2872	2	Y	292	292	0			13
								2	4	321	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 265166 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8492 - 13503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2490	-0-		-570	-0-	121	1	2115	3	Y	218	215	0			12
								14	4	240	9							
07	3162	X	2648	-0-		-514	-0-	168	1	2182	3	Y	267	269	0			10
								4	4	294	9							
08	3162	X	2696	-0-		-466	-0-	171	1	2363	3	Y	133	137	0			6
								16	4	146	9							
09	3146	X	3146	-0-		-0-	-0-	63	1	2953	2	Y	117	118	0			5
								1	4	129	9							
10	2666	X	2495	-0-		-171	-0-	56	1	2394	2	Y	39	42	0			2
								2	4	43	9							
11	2745	X	2745	-0-		-0-	-0-	55	1	2395	2	Y	266	256	0			12
								2	4	293	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 265243 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8160 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1579	-0-		-71	-0-	95	1	1144	3	Y	296	298	0			27
								14	4	326	9							
07	2074	N	2074	-0-		-0-	-0-	144	1	1494	3	Y	394	395	0			26
								3	4	433	9							
08	1981	N	1981	-0-		-0-	-0-	151	1	1367	3	Y	420	425	0			21
								1	4	462	9							
09	2067	N	2067	-0-		-0-	-0-	219	1	1411	2	Y	396	391	0	7	7	19
								1	4	436	9							
10	2033	N	2033	-0-		-0-	-0-	227	1	1395	2	Y	373	371	0			21
								1	4	410	9							
11	1817	N	1817	-0-		-0-	-0-	202	1	1240	2	Y	339	344	0			16
								2	4	373	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265379 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8833 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5052	X	5052	-0-		-0-	-0-	143	1	4208	3	Y	530	533	0			53
								118	4	583	9							
07	5325	X	5325	-0-		-0-	-0-	169	1	4588	3	Y	511	490	0			74
								6	4	562	9							
08	5460	X	5460	-0-		-0-	-0-	191	1	4669	3	Y	538	533	0			79
								8	4	592	9							
09	5021	X	5021	-0-		-0-	-0-	44	1	4415	2	Y	505	526	0	12	7	46
								6	4	556	9							
10	5129	X	5129	-0-		-0-	-0-	43	1	4479	2	Y	537	545	0			38
								16	4	591	9							
11	4847	X	4847	-0-		-0-	-0-	40	1	4232	2	Y	522	527	0			33
								1	4	574	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 3H RRCID -> 265382 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8626 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	4273	-0-		-227	-0-	122	1	3608	3	Y	401	404	0			39
								102	4	441	9							
07	4619	X	4564	-0-		-55	-0-	147	1	4006	3	Y	369	354	0			54
								5	4	406	9							
08	4619	X	4579	-0-		-40	-0-	163	1	3980	3	Y	390	386	0			58
								7	4	429	9							
09	4440	X	4181	-0-		-259	-0-	37	1	3717	2	Y	384	400	0	7	7	35
								5	4	422	9							
10	4588	X	4400	-0-		-188	-0-	37	1	3880	2	Y	426	431	0			30
								14	4	469	9							
11	4440	X	4071	-0-		-369	-0-	33	1	3549	2	Y	444	446	0			28
								1	4	488	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 265386 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8472 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	924	-0-		-216	-0-	49	1	594	3	Y	249	251	0			22
								7	4	274	9							
07	1180	N	1180	-0-		-0-	-0-	72	1	737	3	Y	336	336	0			22
								1	4	370	9							
08	1054	N	782	-0-		-272	-0-	50	1	448	3	Y	258	266	0			14
								284	9									
09	1064	N	1064	-0-		-0-	-0-	335	1	457	2	Y	247	246	0	3	7	12
								272	9									
10	1054	N	875	-0-		-179	-0-	350	1	335	2	Y	173	175	0			10
								190	9									
11	790	N	790	-0-		-0-	-0-	317	1	300	2	Y	157	160	0			7
								173	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

STANLEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265442 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9365 - 14666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	313	1	6164	3	Y	128	119	1			85
							19	4	141	9							
07	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	353	1	6415	3	Y	152	148	1			89
							7	4	167	9							
08	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	345	1	6471	3	Y	161	151	1			99
							137	4	177	9							
09	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	33	1	6349	2	Y	156	168	1	67	7	20
							172	9									
10	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	34	1	6502	2	Y	134	144	1			10
							147	9									
11	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	40	1	6399	2	Y	149	152	1			7
							164	9									

STANLEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265445 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	237	1	4658	3	Y	96	104	1			93
							14	4	106	9							
07	5673	X	4925	-0-	-748	-0-	251	1	4562	3	Y	97	100	1			90
							5	4	107	9							
08	5673	X	4752	-0-	-921	-0-	230	1	4324	3	Y	96	92	1			94
							92	4	106	9							
09	5490	X	4640	-0-	-850	-0-	23	1	4478	2	Y	126	123	1	73	7	24
							139	9									
10	5673	X	4879	-0-	-794	-0-	25	1	4698	2	Y	142	155	1			11
							156	9									
11	5010	X	2897	-0-	-2113	-0-	18	1	2807	2	Y	65	73	1			3
							72	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 18H RRCID -> 265560 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7942 - 13191

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	47	1	1317	3	Y	478	469	0			15
							9	4	526	9							
07	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	48	1	1459	3	Y	504	506	0			13
							1	4	554	9							
08	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	85	1	1420	3	Y	497	488	0			22
							6	4	547	9							
09	3000	N	3394	-0-	394	394	330	1	1335	2	Y	1571	1548	0			45
							1	4	1728	9							
10	2712	N	2318	-0-	-394	-0-	355	1	1266	2	Y	631	660	0			16
							3	4	694	9							
11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	273	1	1294	2	Y	296	302	0			10
							326	9									

STANLEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 265563 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7350	X	6202	-0-	-1148	-0-	293	1	5752	3	Y	127	127	1			27
							17	4	140	9							
07	6758	X	5435	-0-	-1323	-0-	277	1	5028	3	Y	114	118	1			23
							5	4	125	9							
08	6758	X	6061	-0-	-697	-0-	295	1	5526	3	Y	112	107	1			28
							117	4	123	9							
09	6540	X	6382	-0-	-158	-0-	33	1	6213	2	Y	124	123	1	3	7	26
							136	9									
10	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	43	1	8208	2	Y	174	187	1			13
							191	9									
11	6210	X	5453	-0-	-757	-0-	33	1	5297	2	Y	112	119	1			6
							123	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 19H RRCID -> 265564 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8047 - 13090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	291	-0-	-279	-0-	8	1	214	3	Y	62	62	0			-0-
							1	4	68	9							
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	33	1	1004	3	Y	93	92	0			1
							1	4	102	9							
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	66	1	1110	3	Y	49	50	0			-0-
							5	4	54	9							
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	344	1	1003	2	Y	50	49	0			1
							55	9									
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	371	1	744	2	Y	43	43	0			1
							2	4	47	9							
11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	281	1	716	2	Y	43	43	0			1
							47	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 5H RRCID -> 265566 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8752 - 14552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5820	X	3247	-0-	-2573	-0-	44	1	2950	3	Y	149	133	0			138
							89	4	164	9							
07	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	70	1	6296	3	Y	908	901	0			145
							8	4	999	9							
08	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	79	1	5315	3	Y	287	299	0			133
							1	4	316	9							
09	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	112	1	5078	2	Y	242	246	0	41	7	88
							266	9									
10	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	91	1	5255	2	Y	400	390	0			98
							440	9									
11	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	96	1	4841	2	Y	328	329	0			97
							31	4	361	9							

STANLEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265579 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8250	X	6257	-0-	-1993	-0-	295	1	5809	3	Y	123	121	1			91
							18	4	135	9							
07	7440	X	6007	-0-	-1433	-0-	307	1	5574	3	Y	109	113	1			87
							6	4	120	9							
08	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	373	1	6999	3	Y	143	132	1			98
							149	4	157	9							
09	6510	X	5231	-0-	-1279	-0-	27	1	5065	2	Y	126	150	1	71	7	3
							139	9									
10	6727	X	4506	-0-	-2221	-0-	23	1	4352	2	Y	119	113	1			9
							131	9									
11	7200	X	4861	-0-	-2339	-0-	30	1	4736	2	Y	86	91	1			4
							95	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 20H RRCID -> 265583 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8068 - 13041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1537	-0-	-53	-0-	45	1	1275	3	Y	189	190	0			11
							9	4	208	9							
07	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	82	1	2492	3	Y	212	212	0			11
							2	4	233	9							
08	3100	N	3247	-0-	147	147	169	1	2850	3	Y	195	192	0			14
							13	4	215	9							
09	3000	N	3568	-0-	568	715	330	1	2629	2	Y	553	547	0	4	7	16
							1	4	608	9							
10	3100	N	3011	-0-	-89	626	322	1	2478	2	Y	187	198	0			5
							5	4	206	9							
11	3592	X	2966	-0-	-626	-0-	288	1	2435	2	Y	221	219	0			7
							243	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	2430	X	761	-0-	-1669	-0-	89	1	545	3	Y	77	80	1			77
							42	4	85	9							
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	156	1	933	3	Y	135	112	1			100
							1	4	149	9							
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	188	1	1084	3	Y	92	117	1			75
							101	9									
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	381	1	1231	2	Y	107	125	1	2	7	55
							118	9									
10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	414	1	1114	2	Y	90	96	1			49
							99	9									
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	390	1	836	2	Y	40	61	1			28
							9	4	44	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
06	1950	N	1925	-0-	-25	-0-	143	1	1407	3	Y	323	302	0			69
							20	4	355	9							
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	145	1	1257	3	Y	320	345	0			44
							1	4	352	9							
08	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	191	1	1328	3	Y	403	405	0			42
							13	4	443	9							
09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	193	1	1309	2	Y	321	330	0	17	7	16
							3	4	353	9							
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	223	1	1474	2	Y	280	273	0			23
							9	4	308	9							
11	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	284	1	1917	2	Y	597	586	0			34
							3	4	657	9							

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
06	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	32	1	5691	3	Y	275	329	1			67
							157	4	303	9							
07	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	34	1	6155	3	Y	220	225	1			62
							21	4	242	9							
08	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	33	1	6082	3	Y	310	295	1			77
							341	9									
09	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	31	1	5929	2	Y	258	155	1	24	7	156
							284	9									
10	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	32	1	6061	2	Y	295	376	1			75
							325	9									
11	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	31	1	5782	2	Y	295	303	1			67
							325	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
06	4230	X	4191	-0-	-39	-0-	21	1	3844	3	Y	200	238	1			40
							106	4	220	9							
07	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	22	1	4053	3	Y	136	143	1			33
							14	4	150	9							
08	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	24	1	4505	3	Y	339	302	1			70
							373	9									
09	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	23	1	4428	2	Y	263	151	1	24	7	158
							289	9									
10	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	24	1	4472	2	Y	272	361	1			69
							299	9									
11	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	23	1	4269	2	Y	273	280	1			62
							300	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 3H RRCID -> 266342 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 9080 - 13817

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	27	1	4736	3	Y	268	314	1			52
							130	4	295	9							
07	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	27	1	4734	3	Y	182	191	1			43
							16	4	200	9							
08	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	26	1	4826	3	Y	353	324	1			72
							388	9									
09	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	25	1	4843	2	Y	280	165	1	18	7	169
							308	9									
10	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	27	1	5184	2	Y	298	391	1			76
							328	9									
11	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	27	1	5028	2	Y	287	298	1			65
							316	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266348 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 9046 - 13910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	163	1	661	3	Y	166	201	0			126
							6	4	183	9							
07	1271	N	837	-0-	-434	-0-	119	1	470	3	Y	224	240	0			110
							2	4	246	9							
08	1209	N	887	-0-	-322	-0-	131	1	486	3	Y	245	265	0			90
							270	9									
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	224	1	404	2	Y	250	265	0	41	7	34
							485	4	275	9							
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	220	1	403	2	Y	279	271	0			42
							307	9									
11	870	N	485	-0-	-385	-0-	120	1	196	2	Y	154	179	0			17
							169	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 266349 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 9325 - 13837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1359	-0-	-111	-0-	168	1	1035	3	Y	69	86	1			92
							80	4	76	9							
07	1736	N	1185	-0-	-551	-0-	158	1	940	3	Y	78	86	1			84
							1	4	86	9							
08	1736	N	1349	-0-	-387	-0-	170	1	982	3	Y	179	153	1			110
							197	9									
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	209	1	973	2	Y	197	168	1	38	7	101
							217	9									
10	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	190	1	1370	2	Y	257	218	1			140
							283	9									
11	1320	N	1021	-0-	-299	-0-	93	1	817	2	Y	93	168	1			65
							9	4	102	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266353 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 12995

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	338	1	3329	3	Y	463	433	0			92
							48	4	509	9							
07	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	413	1	3577	3	Y	567	598	0			61
							2	4	624	9							
08	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	505	1	3506	3	Y	586	592	0			55
							34	4	645	9							
09	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	571	1	3883	2	Y	500	516	0	14	7	25
							8	4	550	9							
10	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	679	1	4486	2	Y	651	621	0			55
							26	4	716	9							
11	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	603	1	4072	2	Y	537	561	0			31
							7	4	591	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	167	1	1643	3	Y	349	328	0			65
							23	4	384	9							
07	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	214	1	1847	3	Y	424	446	0			43
							1	4	466	9							
08	1984	N	1787	-0-	-197	-0-	185	1	1285	3	Y	276	284	0			35
							13	4	304	9							
09	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	249	1	1690	2	Y	406	412	0	8	7	21
							3	4	447	9							
10	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	292	1	1931	2	Y	439	423	0			37
							11	4	483	9							
11	3000	N	3236	-0-	236	236	315	1	2129	2	Y	716	712	0			41
							4	4	788	9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 266406 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 11153

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	103	14	0			89
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					89
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					89

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 30H RRCID -> 266425 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7920 - 13066

06	4020	X	3694	-0-	-326	-0-	142	1	3211	3	Y	290	294	0			25
							22	4	319	9							
07	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	154	1	3627	3	Y	330	333	0			22
							363	9									
08	4278	X	3946	-0-	-332	-0-	153	1	3442	3	Y	317	310	0			29
							2	4	349	9							
09	4140	X	3647	-0-	-493	-0-	15	1	3303	2	Y	297	300	0	14	7	12
							2	4	327	9							
10	4278	X	4009	-0-	-269	-0-	18	1	3646	2	Y	312	313	0			11
							2	4	343	9							
11	4020	X	3560	-0-	-460	-0-	15	1	3270	2	Y	250	246	0			15
							275	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31H RRCID -> 266429 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8222 - 13061

06	4980	X	4504	-0-	-476	-0-	176	1	4001	3	Y	272	275	0			14
							28	4	299	9							
07	4991	X	4585	-0-	-406	-0-	175	1	4104	3	Y	278	280	0			12
							306	9									
08	4929	X	4799	-0-	-130	-0-	191	1	4289	3	Y	288	281	0			19
							2	4	317	9							
09	4770	X	4514	-0-	-256	-0-	19	1	4229	2	Y	240	245	0	5	7	9
							2	4	264	9							
10	4929	X	4858	-0-	-71	-0-	23	1	4568	2	Y	241	241	0			9
							2	4	265	9							
11	4650	X	4559	-0-	-91	-0-	21	1	4251	2	Y	260	253	0			16
							1	4	286	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	1500	N	1421	-0-	-79	-0-	184	1	769	3	Y	421	429	1			63
							5	4	463	9							
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	132	1	558	3	Y	397	396	1			64
							7	4	437	9							
08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	212	1	1115	3	Y	628	598	1			94
							47	4	691	9							
09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	167	1	1001	2	Y	687	464	1	23	7	294
							12	4	756	9							
10	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	285	1	1342	2	Y	1105	1156	1			243
							24	4	1216	9							
11	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	166	1	1369	2	Y	1029	1043	1			229
							13	4	1132	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
06	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	150	1	4938	3	Y	147	137	1			39
							162	9									
07	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	168	1	4888	3	Y	163	177	1			25
							179	9									
08	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	176	1	4714	3	Y	124	115	1			34
							136	9									
09	5250	X	3265	-0-	-1985	-0-	132	1	3047	2	Y	78	83	1	5	7	24
							86	9									
10	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-					24
11	5250	X	511	-0-	-4739	-0-	1	1	501	2	Y	8					32
							9	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 266448 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8921 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	62	1	2042	3	Y	221	199	1			53
							243	9									
07	2108	X	1714	-0-	-394	-0-	50	1	1467	3	Y	179	206	1			26
							197	9									
08	2108	X	1301	-0-	-807	-0-	41	1	1109	3	Y	137	129	1			34
							151	9									
09	2040	X	1674	-0-	-366	-0-	152	1	1364	2	Y	144	135	1			43
							158	9									
10	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					43
11	1260	N	480	-0-	-780	-0-	454	2	26	9	Y	24					67

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
06	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	171	1	5631	3	Y	295	263	1			71
							325	9									
07	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	155	1	4524	3	Y	257	291	1			37
							283	9									
08	4867	X	175	-0-	-4692	-0-	6	1	158	3	Y	10	38	1			9
							11	9									
09	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					Y	30	39	1			-0-
10	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-					-0-
11	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					Y	-0-					183
07	3782	X	888	-0-	-2894	-0-	192	1	693	4	Y	3					186
							3	9									
08	3782	X	280	-0-	-3502	-0-	76	1	195	4	Y	8					194
							9	9									
09	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-	190	7			4
10	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-	2	1			2
11	870	X	51	-0-	-819	-0-	10	1	31	2	Y	3	1	1			4
							7	4	3	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266562 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7263 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	28	1	378	3	Y	-0-					2
							4	4									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	377	1	36	2	Y	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	308	1	117	2	Y	15	14	0			1
							1	4	17	9							
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	290	1	86	2	Y	7	7	0			1
							8	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 266564 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8711 - 12329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2703	-0-	-297	116	72	1	2393	3	Y	216	206	1			61
							238	9									
07	3091	X	2975	-0-	-116	-0-	89	1	2591	3	Y	268	286	1			43
							295	9									
08	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	100	1	2678	3	Y	355	307	1			91
							391	9									
09	1800	X	1572	-0-	-228	-0-	95	1	1339	2	Y	125	144	1	33	7	39
							138	9									
10	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					39
11	1800	X	478	-0-	-1322	-0-	471	2	7	9	Y	6					45

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
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	42	1	1175	3	Y	205	204	0			6
							8	4	226	9							
07	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	66	1	2014	3	Y	291	290	0			7
							1	4	320	9							
08	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	114	1	1931	3	Y	243	240	0			10
							9	4	267	9							
09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	254	1	1426	2	Y	214	218	0			6
							1	4	235	9							
10	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	310	1	1649	2	Y	307	305	0			8
							3	4	338	9							
11	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	269	1	1395	2	Y	300	298	0			10
							330	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	15	1	413	3	Y	257	254	0			10
							3	4	283	9							
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	17	1	497	3	Y	213	216	0			7
							234	9									
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	33	1	551	3	Y	122	123	0			6
							2	4	134	9							
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	326	1	919	2	Y	132	134	0			4
							145	9									
10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	334	1	968	2	Y	146	146	0			4
							2	4	161	9							
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	272	1	369	2	Y	95	96	0			3
							105	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
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	31	1	855	3	Y	107	103	0			4
							6	4	118	9							
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	26	1	801	3	Y	115	115	0			4
							1	4	127	9							
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	36	1	616	3	Y	131	128	0			7
							3	4	144	9							
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	327	1	657	2	Y	141	142	0	2	7	4
							155	9									
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	380	1	435	2	Y	100	101	0			3
							1	4	110	9							
11	780	N	715	-0-	-65	-0-	301	1	329	2	Y	77	77	0			3
							85	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266573 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7748 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	162	1	573	3	Y	206	207	0			29
							227	9									
07	2077	X	1858	-0-	-219	-0-	273	1	1147	3	Y	398	408	0			19
							438	9									
08	2077	X	1672	-0-	-405	-0-	274	1	984	3	Y	376	376	0			19
							414	9									
09	2010	X	1342	-0-	-668	-0-	217	1	684	2	Y	401	392	0	2	7	26
							441	9									
10	2077	X	1753	-0-	-324	-0-	294	1	1028	2	Y	392	380	0			38
							431	9									
11	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	405	1	1292	2	Y	546	515	0			69
							601	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
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	174	1	619	3	Y	179	164	0			20
							197	9									
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	131	1	549	3	Y	141	156	0			5
							155	9									
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	150	1	539	3	Y	163	162	0			6
							179	9									
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	148	1	467	2	Y	117	116	0			7
							129	9									
10	620	N	577	-0-	-43	-0-	101	1	354	2	Y	111	107	0			11
							122	9									
11	600	N	481	-0-	-119	-0-	90	1	286	2	Y	95	94	0			12
							105	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	1950	N	850	-0-	-1100	-0-	178	1	632	3	Y	36	37	0			10
							40	9									
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	316	1	1326	3	Y	138	137	0			11
							152	9									
08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	375	1	1347	3	Y	195	191	0			15
							215	9									
09	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	437	1	1382	2	Y	162	157	0	10	7	10
							178	9									
10	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	417	1	1461	2	Y	225	213	0			22
							248	9									
11	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	501	1	1600	2	Y	240	232	0			30
							264	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
06	3660	X	3276	-0-	-384	-0-	131	1	2981	3	Y	130	133	0			11
							21	4	143	9							
07	3565	X	3201	-0-	-364	-0-	123	1	2887	3	Y	174	175	0			10
							191	9									
08	3565	X	2543	-0-	-1022	-0-	102	1	2276	3	Y	149	146	0			13
							1	4	164	9							
09	3390	X	2536	-0-	-854	-0-	169	1	2202	2	Y	149	150	0	6	7	6
							1	4	164	9							
10	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	164	1	3419	2	Y	177	176	0			7
							2	4	195	9							
11	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	169	1	3667	2	Y	223	216	0			14
							245	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 26H RRCID -> 266585 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8144 - 14314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5610	X	5358	-0-	-252	-0-	204	1	4632	3	Y	445	450	0			46
							32	4	490	9							
07	6386	X	5608	-0-	-778	-0-	208	1	4887	3	Y	466	470	0			42
							513	9									
08	6386	X	5691	-0-	-695	-0-	219	1	4913	3	Y	505	493	0			54
							3	4	556	9							
09	5790	X	5596	-0-	-194	-0-	169	1	4896	2	Y	481	485	0	31	7	19
							2	4	529	9							
10	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	167	1	5444	2	Y	458	460	0			17
							3	4	504	9							
11	5520	X	5338	-0-	-182	-0-	162	1	4724	2	Y	410	402	0			25
							1	4	451	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
06	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	154	1	3515	3	Y	443	446	0			29
							25	4	487	9							
07	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	157	1	3696	3	Y	450	453	0			26
							495	9									
08	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	161	1	3613	3	Y	423	414	0			35
							2	4	465	9							
09	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	227	1	3216	2	Y	393	400	0	13	7	15
							2	4	432	9							
10	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	229	1	3789	2	Y	435	434	0			16
							2	4	479	9							
11	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	216	1	3128	2	Y	362	356	0			22
							398	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	2160	N	2060	-0-	-100	-0-	76	1	1737	3	Y	214	215	0			21
							12	4	235	9							
07	2542	N	2327	-0-	-215	-0-	85	1	1990	3	Y	229	231	0			19
							252	9									
08	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	78	1	1757	3	Y	244	238	0			25
							1	4	268	9							
09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	246	1	1626	2	Y	229	231	0	14	7	9
							1	4	252	9							
10	2356	N	2247	-0-	-109	-0-	244	1	1736	2	Y	242	242	0			9
							1	4	266	9							
11	2040	N	1906	-0-	-134	-0-	239	1	1463	2	Y	185	183	0			11
							204	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
06	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	60	1	7243	3	Y	329	247	0			119
							99	4	362	9							
07	4929	X	473	-0-	-4456	-0-	3	1	468	3	Y	1					120
							1	4	1	9							
08	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-					120
09	5070	X	2848	-0-	-2222	-0-	2660	4	188	9	Y	171	190	1			101
10	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-					101
11	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	24	1	9252	2	Y	350	401	0			50
							385	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 12H RRCID -> 266593 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8581 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5430	X	4955	-0-	-475	-0-	39	1	4720	3	Y	119	102	0			44
							65	4	131	9							
07	4030	X	452	-0-	-3578	-0-	2	1	448	3	Y	1					45
							1	4	1	9							
08	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					45
09	3900	X	2702	-0-	-1198	-0-	2619	4	83	9	Y	75	69	1			51
10	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					51
11	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	25	1	9632	2	Y	252	267	0			36
							277	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 13H RRCID -> 266594 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8790 - 13607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6090	X	5768	-0-	-322	-0-	45	1	5402	3	Y	225	194	0			92
							73	4	248	9							
07	6107	X	548	-0-	-5559	-0-	3	1	543	3	Y	1					93
							1	4	1	9							
08	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-					93
09	5910	X	2325	-0-	-3585	-0-	2204	4	121	9	Y	110	130	1			73
10	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	-0-					73
11	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	18	1	6813	2	Y	308	337	0			44
							339	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STUMBERG RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266595 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7634 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	229	1	512	3	Y	37	38	0			2
							41	9									
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	247	1	577	3	Y	39	38	0			3
							43	9									
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	71	1	152	3	Y	44	43	0			4
							48	9									
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	25	25	0	3	7	1
							28	9									
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	26	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
11	60	N	17	-0-	-43	-0-	5	2	12	9	Y	11	12	0			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 23H RRCID -> 266596 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8507 - 13537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5910	X	5273	-0-	-637	-0-	159	1	4703	3	Y	253	258	0			41
							133	4	278	9							
07	5797	X	5734	-0-	-63	-0-	194	1	5282	3	Y	228	218	0			51
							7	4	251	9							
08	5797	X	5303	-0-	-494	-0-	194	1	4721	3	Y	345	341	0			55
							8	4	380	9							
09	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	56	1	5699	2	Y	574	557	0	20	7	52
							8	4	631	9							
10	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	53	1	5504	2	Y	393	417	0			28
							19	4	432	9							
11	5550	X	5419	-0-	-131	-0-	46	1	4920	2	Y	410	412	0			26
							2	4	451	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 24H RRCID -> 266598 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 13151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6240	X	5897	-0-	-343	-0-	171	1	5060	3	Y	475	477	0			53
							143	4	523	9							
07	6076	X	5411	-0-	-665	-0-	174	1	4769	3	Y	419	402	0			70
							7	4	461	9							
08	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	233	1	5676	3	Y	492	486	0			76
							10	4	541	9							
09	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	53	1	5381	2	Y	451	470	0	16	7	41
							8	4	496	9							
10	6076	X	6011	-0-	-65	-0-	52	1	5423	2	Y	470	478	0			33
							19	4	517	9							
11	5880	X	5781	-0-	-99	-0-	48	1	5147	2	Y	531	531	0			33
							2	4	584	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 25H RRCID -> 266600 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	4110	X	3159	-0-	-951	-0-	91	1	2666	3	Y	297	301	0			38
							75	4	327	9							
07	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	179	1	4902	3	Y	449	428	0			59
							7	4	494	9							
08	4557	X	4514	-0-	-43	-0-	160	1	3912	3	Y	395	392	0			62
							7	4	435	9							
09	4350	X	4268	-0-	-82	-0-	38	1	3809	2	Y	378	393	0	13	7	34
							5	4	416	9							
10	4557	X	4452	-0-	-105	-0-	38	1	3928	2	Y	429	433	0			30
							14	4	472	9							
11	4410	X	4219	-0-	-191	-0-	35	1	3689	2	Y	449	451	0			28
							1	4	494	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
06	4470	X	4354	-0-	-116	-0-	127	1	3760	3	Y	327	330	0			30
							107	4	360	9							
07	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	212	1	5790	3	Y	382	365	0			47
							8	4	420	9							
08	5766	X	4094	-0-	-1672	-0-	148	1	3602	3	Y	307	305	0			49
							6	4	338	9							
09	5490	X	4924	-0-	-566	-0-	389	1	4141	2	Y	353	366	0	4	7	32
							6	4	388	9							
10	6076	X	4989	-0-	-1087	-0-	388	1	4171	2	Y	377	382	0			27
							15	4	415	9							
11	5880	X	5013	-0-	-867	-0-	384	1	4214	2	Y	376	379	0			24
							1	4	414	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 22H RRCID -> 266607 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8581 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5490	X	3578	-0-	-1912	-0-	103	1	3034	3	Y	324	328	0			44
							85	4	356	9							
07	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	217	1	5906	3	Y	429	409	0			64
							8	4	472	9							
08	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	206	1	5025	3	Y	412	408	0			68
							9	4	453	9							
09	5340	X	5329	-0-	-11	-0-	330	1	4544	2	Y	408	426	0	13	7	37
							6	4	449	9							
10	5611	X	5292	-0-	-319	-0-	346	1	4466	2	Y	422	429	0			30
							16	4	464	9							
11	5430	X	5261	-0-	-169	-0-	362	1	4389	2	Y	462	463	0			29
							2	4	508	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
06	1710	N	1273	-0-	-437	-0-	213	1	876	3	Y	153	152	0			12
							16	4	168	9							
07	2108	N	1772	-0-	-336	-0-	287	1	1225	3	Y	235	236	0			11
							1	4	259	9							
08	1767	N	1516	-0-	-251	-0-	259	1	1082	3	Y	158	157	0			12
							1	4	174	9							
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	362	1	765	2	Y	120	122	0	4	7	6
							1	4	132	9							
10	1798	N	882	-0-	-916	-0-	338	1	470	2	Y	67	70	0			3
							74	9									
11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	594	1	1146	2	Y	207	199	0			11
							4	4	228	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	N	1430	-0-		-700	-0-		249	1	1027	3	Y	123	124	0			15
									19	4	135	9							
07	2583	N	2583	-0-		-0-	-0-		422	1	1801	3	Y	326	327	0			14
									1	4	359	9							
08	2449	N	2213	-0-		-236	-0-		382	1	1597	3	Y	212	211	0			15
									1	4	233	9							
09	2211	N	2211	-0-		-0-	-0-		330	1	1604	2	Y	250	247	0	6	7	12
									2	4	275	9							
10	2542	N	2370	-0-		-172	-0-		382	1	1735	2	Y	229	232	0			9
									1	4	252	9							
11	2130	N	2073	-0-		-57	-0-		509	1	1332	2	Y	206	204	0			11
									5	4	227	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	N	1366	-0-		-1184	-0-		20	1	1206	3	Y	41	43	0			34
									95	4	45	9							
07	3070	N	3070	-0-		-0-	-0-		4	1	2783	3	Y	228	226	0			36
									32	4	251	9							
08	2700	N	2700	-0-		-0-	-0-		12	1	2590	3	Y	82	83	0			35
									8	4	90	9							
09	2536	N	2536	-0-		-0-	-0-		15	1	2423	2	Y	89	84	0	18	7	22
									98	9									
10	2573	N	2562	-0-		-11	-0-		18	1	2416	2	Y	116	113	0			25
									128	9									
11	2638	N	2638	-0-		-0-	-0-		22	1	2466	2	Y	104	97	0			32
									36	4	114	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 12H RRCID -> 266647 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8882 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	594	-0-		-606	-0-		9	1	520	3	Y	23	25	0			21
									40	4	25	9							
07	1804	N	1804	-0-		-0-	-0-		2	1	1551	3	Y	212	206	0			27
									18	4	233	9							
08	1431	N	1431	-0-		-0-	-0-		6	1	1335	3	Y	78	78	0			27
									4	4	86	9							
09	1286	N	1286	-0-		-0-	-0-		7	1	1211	2	Y	62	59	0	14	7	16
									68	9									
10	1116	N	1009	-0-		-107	-0-		7	1	943	2	Y	54	58	0			12
									59	9									
11	1306	N	1306	-0-		-0-	-0-		11	1	1201	2	Y	69	60	0			21
									18	4	76	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	2366	-0-		-1174	-0-		34	1	2083	3	Y	76	76	0			55
									165	4	84	9							
07	3959	X	3959	-0-		-0-	-0-		6	1	3528	3	Y	350	348	0			57
									40	4	385	9							
08	3472	X	3228	-0-		-244	-0-		14	1	3026	3	Y	163	160	0			60
									9	4	179	9							
09	3360	X	3244	-0-		-116	-0-		18	1	3035	2	Y	174	158	0	32	7	44
									191	9									
10	3790	X	3790	-0-		-0-	-0-		25	1	3475	2	Y	264	251	0			57
									290	9									
11	3683	X	3683	-0-		-0-	-0-		30	1	3327	2	Y	252	232	0			77
									49	4	277	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

RANCHO ENCANTADO WELL #: 17H RRCID -> 266649 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8951 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	773	-0-		-7	-0-	10	1	689	3	Y	48	42	0			38
								21	4	53	9							
07	1247	N	1247	-0-		-0-	-0-	12	1	1029	3	Y	186	188	0			36
								1	4	205	9							
08	1395	N	1390	-0-		-5	-0-	19	1	1269	3	Y	93	91	0			38
								102	9									
09	780	N	734	-0-		-46	-0-	15	1	689	2	Y	27	40	0	15	7	10
								30	9									
10	1427	N	1427	-0-		-0-	-0-	24	1	1368	2	Y	32	34	0			8
								35	9									
11	1389	N	1389	-0-		-0-	-0-	26	1	1291	2	Y	58	49	0			17
								8	4	64	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 19H RRCID -> 266651 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593

06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 20H RRCID -> 266654 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684

06	1913	N	1913	-0-		-0-	-0-	26	1	1759	3	Y	68	55	0			46
								53	4	75	9							
07	3100	N	3629	-0-		529	529	36	1	3230	3	Y	326	325	0			47
								4	4	359	9							
08	3039	N	2510	-0-		-529	-0-	35	1	2361	3	Y	104	108	0			43
								114	9									
09	2329	N	2329	-0-		-0-	-0-	48	1	2180	2	Y	92	94	0	8	7	33
								101	9									
10	2293	X	2293	-0-		-0-	-0-	37	1	2121	2	Y	123	126	0			30
								135	9									
11	2284	X	2284	-0-		-0-	-0-	41	1	2051	2	Y	163	145	0			48
								13	4	179	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 18H RRCID -> 266672 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447

06	2160	N	1145	-0-		-1015	-0-	16	1	1037	3	Y	55	49	0			58
								31	4	61	9							
07	3100	N	4372	-0-		1272	1272	42	1	3750	3	Y	523	510	0			71
								5	4	575	9							
08	3100	N	2424	-0-		-676	596	34	1	2280	3	Y	100	114	0			57
								110	9									
09	2899	N	2303	-0-		-596	-0-	48	1	2188	2	Y	61	87	0	9	7	22
								67	9									
10	2544	X	2544	-0-		-0-	-0-	43	1	2446	2	Y	50	60	0			12
								55	9									
11	2460	X	2291	-0-		-169	-0-	44	1	2189	2	Y	40	40	0			12
								14	4	44	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 13776

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

RANCHO ENCANTADO WELL #: 27H RRCID -> 266696 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8980 - 13661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1724	N	1724	-0-		-0-	-0-	24 119	1 4	1494 87	3 9	Y	79	67	0			26
07	3100	N	5933	-0-		2833	2833	8 62	1 4	5328 535	3 9	Y	486	474	0			38
08	3100	N	6228	-0-		3128	5961	27 18	1 4	5971 212	3 9	Y	193	192	0			39
09	3000	N	5694	-0-		2694	8655	33 204	1 9	5457	2	Y	185	180	0			44
10	14597	X	5942	-0-		-8655	-0-	42 204	1 9	5696	2	Y	185	189	0			40
11	4872	X	4872	-0-		-0-	-0-	41 68	1 4	4617 146	2 9	Y	133	132	0			41

RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266715 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1277	-0-		-133	-0-	18 34	1 4	1168 57	3 9	Y	52	44	0			38
07	2452	N	2452	-0-		-0-	-0-	24 3	1 4	2198 227	3 9	Y	206	208	0			36
08	1657	N	1657	-0-		-0-	-0-	24 68	1 9	1565	3	Y	62	65	0			33
09	1394	N	1394	-0-		-0-	-0-	28 94	1 9	1272	2	Y	85	80	0	7	7	31
10	1581	N	1327	-0-		-254	-0-	22 50	1 9	1255	2	Y	45	65	0			11
11	1530	N	916	-0-		-614	-0-	17 5	1 4	848 46	2 9	Y	42	41	0			12

RANCHO ENCANTADO WELL #: 28H RRCID -> 266716 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4663	X	4663	-0-		-0-	-0-	65 130	1 4	4343 125	3 9	Y	114	92	0			68
07	5008	X	5008	-0-		-0-	-0-	51 6	1 4	4574 377	3 9	Y	343	351	0			60
08	4335	X	4335	-0-		-0-	-0-	62 121	1 9	4152	3	Y	110	115	0			55
09	3655	X	3655	-0-		-0-	-0-	76 129	1 9	3450	2	Y	117	112	0	17	7	43
10	3643	X	3643	-0-		-0-	-0-	60 117	1 9	3466	2	Y	106	123	0			26
11	4027	X	4027	-0-		-0-	-0-	74 24	1 4	3724 205	2 9	Y	186	157	0			55

RANCHO ENCANTADO WELL #: 13H RRCID -> 266717 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	738	-0-		-162	-0-	10 51	1 4	636 41	3 9	Y	37	36	0			24
07	1285	N	1285	-0-		-0-	-0-	2 12	1 4	1094 177	3 9	Y	161	160	0			25
08	917	N	917	-0-		-0-	-0-	4 2	1 4	847 64	3 9	Y	58	59	0			24
09	918	N	918	-0-		-0-	-0-	5 68	1 9	845	2	Y	62	59	0	11	7	16
10	837	N	696	-0-		-141	-0-	5 41	1 9	650	2	Y	37	45	0			8
11	810	N	269	-0-		-541	-0-	2 4	1 4	244 19	2 9	Y	17	20	0			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STUMBERG RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266718 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7985 - 13413

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	200 244	1 9	447	3	Y	222	221	0			3
07	496	N	395	-0-	-101	-0-	82 122	1 9	191	3	Y	111	112	0			2
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	57 113	1 9	122	3	Y	103	103	0			2
09	690	N	136	-0-	-554	-0-	4 83	1 9	49	2	Y	75	75	0			2
10	589	N	302	-0-	-287	-0-	5 227	1 9	70	2	Y	206	196	0			12
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	8 380	1 9	97	2	Y	345	344	0			13

STUMBERG RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266719 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8066 - 13441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	807	-0-	-453	-0-	231 59	1 9	517	3	Y	54	54	0			5
07	1147	N	890	-0-	-257	-0-	256 35	1 9	599	3	Y	32	33	0			4
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	275 46	1 9	595	3	Y	42	42	0			4
09	810	N	471	-0-	-339	-0-	28 67	1 9	376	2	Y	61	61	0	2	7	2
10	899	N	542	-0-	-357	-0-	31 109	1 9	402	2	Y	99	95	0			6
11	900	N	504	-0-	-396	-0-	30 94	1 9	380	2	Y	85	88	0			3

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41H RRCID -> 266720 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8016 - 13161

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7500	X	2140	-0-	-5360	-0-	76 51	1 4	1897 116	3 9	Y	105	108	0			49
07	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	175 245	1 9	4514	3	Y	223	212	0			60
08	4650	X	3689	-0-	-961	-0-	188 10	1 4	3281 210	3 9	Y	191	197	0			54
09	4500	X	669	-0-	-3831	-0-	6 41	1 9	622	2	Y	37	59	0	27	7	5
10	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	35 331	1 9	4519	2	Y	301	251	0			55
11	4500	X	4319	-0-	-181	-0-	27 275	1 9	4017	2	Y	250	262	0			43

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 42H RRCID -> 266722 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8176 - 13250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7500	X	1308	-0-	-6192	-0-	47 31	1 4	1162 68	3 9	Y	62	65	0			22
07	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	236 1	1 4	6102 298	3 9	Y	271	257	0			36
08	5518	X	4228	-0-	-1290	-0-	214 12	1 4	3757 245	3 9	Y	223	225	0			34
09	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	233 4	1 4	5591 237	2 9	Y	215	215	0	3	7	31
10	5518	X	3865	-0-	-1653	-0-	207 182	1 9	3476	2	Y	165	166	0			30
11	5340	X	3830	-0-	-1510	-0-	187 169	1 9	3474	2	Y	154	157	0			27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 43H RRCID -> 266723 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8094 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2364	N	1900	-0-	-464	-0-	67	1	1678	3	Y	100	103	0			13
							45	4	110	9							
07	3100	N	3327	-0-	227	227	118	1	3027	3	Y	165	157	0			21
							182	9									
08	3362	X	3135	-0-	-227	-0-	156	1	2748	3	Y	202	202	0			21
							9	4	222	9							
09	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	310	1	2620	2	Y	213	204	0			30
							2	4	234	9							
10	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	297	1	2980	2	Y	208	200	0			38
							229	9									
11	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	265	1	2334	2	Y	154	165	0			27
							169	9									

STANLEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 266726 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9536 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	223	1	4378	3	Y	107	106	1			91
							13	4	118	9							
07	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	232	1	4228	3	Y	95	98	1			88
							5	4	105	9							
08	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	212	1	3973	3	Y	86	84	1			90
							84	4	95	9							
09	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	20	1	3878	2	Y	87	96	1	68	7	13
							96	9									
10	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	24	1	4493	2	Y	92	98	1			7
							101	9									
11	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	27	1	4301	2	Y	103	105	1			5
							113	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 266778 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9213 - 13866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6990	X	3277	-0-	-3713	-0-	26	1	3122	3	Y	79	99	0			48
							42	4	87	9							
07	7843	X	1017	-0-	-6826	-0-	5	1	1008	3	Y	2					50
							2	4	2	9							
08	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					Y	-0-					50
09	7590	X	3591	-0-	-3999	-0-	3517	4	74	9	Y	67	47	1	2	7	68
10	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					Y	-0-					68
11	15615	X	15615	-0-	-0-	-0-	39	1	15116	2	Y	418	427	0			59
							460	9									

LA BANDERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266869 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	194	1	536	3	Y	217	156	1			91
							5	4	239	9							
07	682	N	554	-0-	-128	-0-	163	1	283	3	Y	97	110	1			78
							1	4	107	9							
08	682	N	483	-0-	-199	-0-	138	1	254	3	Y	74	108	1			44
							10	4	81	9							
09	660	N	479	-0-	-181	-0-	66	1	296	2	Y	106	105	1			45
							117	9									
10	620	N	374	-0-	-246	-0-	21	1	256	2	Y	87	95	1			37
							1	4	96	9							
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	26	1	408	2	Y	174	126	1			85
							2	4	191	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
LA BANDERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266891 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	433	1	1194	3	Y	207	200	1			115
							11	4	228	9							
07	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-	115	1			-0-
08	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-					-0-
09	4590	X	75	-0-	-4515	-0-	52	1	23	9	Y	21	21	1			-0-
10	2139	X	14	-0-	-2125	-0-	14	1			Y	-0-					-0-
11	1860	X	369	-0-	-1491	-0-	20	1	274	2	Y	67	34	1			33
							1	4	74	9							

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
06	2580	X	1503	-0-	-1077	-0-	22	1	1334	3	Y	38	40	0			31
							105	4	42	9							
07	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	6	1	3711	3	Y	322	313	0			40
							43	4	354	9							
08	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	13	1	2786	3	Y	102	105	0			37
							8	4	112	9							
09	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	15	1	2484	2	Y	71	73	0	17	7	18
							78	9									
10	2573	X	2559	-0-	-14	-0-	18	1	2435	2	Y	96	93	0			21
							106	9									
11	2490	X	2372	-0-	-118	-0-	20	1	2218	2	Y	92	85	0			28
							33	4	101	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
06	1590	N	701	-0-	-889	-0-	52	1	564	3	Y	61	56	0			36
							18	4	67	9							
07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	135	1	1889	3	Y	210	211	0			35
							2	4	231	9							
08	3100	N	3436	-0-	336	336	287	1	2750	3	Y	353	356	0			32
							11	4	388	9							
09	3000	N	3246	-0-	246	582	265	1	2811	2	Y	153	161	0			24
							2	4	168	9							
10	3100	N	3400	-0-	300	882	256	1	3054	2	Y	80	90	0			14
							2	4	88	9							
11	5126	X	4244	-0-	-882	-0-	250	1	3843	2	Y	137	123	0			28
							151	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
06	2460	X	1074	-0-	-1386	-0-	80	1	865	3	Y	92	84	0			31
							28	4	101	9							
07	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	259	1	3635	3	Y	-0-	31	0			-0-
							4	4									
08	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	296	1	2828	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
09	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	245	1	2746	2	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							
10	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	241	1	3373	2	Y	37	31	0			6
							2	4	41	9							
11	2760	X	2010	-0-	-750	-0-	215	1	1668	2	Y	115	97	0			24
							127	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	3510	X	1934	-0-	-1576	-0-	152	1	1639	3	Y	83	77	0			57
							52	4	91	9							
07	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	387	1	5415	3	Y	248	252	0			53
							5	4	273	9							
08	4030	X	3780	-0-	-250	-0-	338	1	3240	3	Y	172	183	0			42
							13	4	189	9							
09	3870	X	3665	-0-	-205	-0-	303	1	3281	2	Y	72	88	0	14	7	12
							2	4	79	9							
10	4278	X	3600	-0-	-678	-0-	291	1	3238	2	Y	63	64	0			11
							2	4	69	9							
11	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	293	1	5417	2	Y	400	328	0			83
							440	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 38H RRCID -> 266907 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 39H RRCID -> 266908 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8076 - 13052

06	1560	N	952	-0-	-608	-0-	35	1	870	3	Y	22	23	0			13
							23	4	24	9							
07	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	94	1	2415	3	Y	58	55	0			16
							64	9									
08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	102	1	1790	3	Y	57	57	0			16
							6	4	63	9							
09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	262	1	1852	2	Y	52	52	0	9	7	7
							1	4	57	9							
10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	235	1	1909	2	Y	61	57	0			11
							67	9									
11	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	221	1	1643	2	Y	80	77	0			14
							88	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 40H RRCID -> 266910 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165

06	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	226	1	5639	3	Y	193	193	0			28
							151	4	212	9							
07	5394	X	4988	-0-	-406	-0-	180	1	4634	3	Y	158	151	0			35
							174	9									
08	5363	X	5010	-0-	-353	-0-	259	1	4529	3	Y	189	191	0			33
							14	4	208	9							
09	5310	X	5068	-0-	-242	-0-	43	1	4828	2	Y	176	178	0	6	7	25
							3	4	194	9							
10	5487	X	2453	-0-	-3034	-0-	18	1	2344	2	Y	83	93	0			15
							91	9									
11	5310	X	4890	-0-	-420	-0-	32	1	4676	2	Y	165	151	0			29
							182	9									

FOGMT WELL #: 6SH RRCID -> 266924 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 9130 - 12275

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	7			231
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 44H RRCID -> 266938 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8092 - 12156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	543	-0-		-207	-0-	43	1	465	3	Y	18	18	0			24
								15	4	20	9							
07	1141	N	1141	-0-		-0-	-0-	73	1	1028	3	Y	35	39	0			20
								1	4	39	9							
08	868	N	822	-0-		-46	-0-	74	1	714	3	Y	28	32	0			16
								3	4	31	9							
09	902	N	902	-0-		-0-	-0-	254	1	630	2	Y	16	18	0	11	7	3
								18	9									
10	868	N	561	-0-		-307	-0-	238	1	314	2	Y	8	10	0			1
								9	9									
11	810	N	785	-0-		-25	-0-	225	1	512	2	Y	44	36	0			9
								48	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 45H RRCID -> 266939 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8160 - 12032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	310	-0-		-290	-0-	23	1	248	3	Y	28	26	0			20
								8	4	31	9							
07	1154	N	1154	-0-		-0-	-0-	69	1	973	3	Y	101	102	0			19
								1	4	111	9							
08	644	N	644	-0-		-0-	-0-	54	1	520	3	Y	62	67	0			14
								2	4	68	9							
09	855	N	855	-0-		-0-	-0-	290	1	536	2	Y	26	33	0	3	7	4
								29	9									
10	841	N	841	-0-		-0-	-0-	274	1	534	2	Y	30	29	0			5
								33	9									
11	1199	N	1199	-0-		-0-	-0-	257	1	858	2	Y	76	65	0			16
								84	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 46H RRCID -> 266940 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8149 - 12079

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	464	-0-		-3556	-0-	37	1	390	3	Y	23	22	0			16
								12	4	25	9							
07	1359	X	1359	-0-		-0-	-0-	86	1	1200	3	Y	65	67	0			14
								1	4	72	9							
08	992	X	743	-0-		-249	-0-	66	1	631	3	Y	40	43	0			11
								2	4	44	9							
09	960	X	791	-0-		-169	-0-	254	1	522	2	Y	14	19	0	4	7	2
								15	9									
10	992	N	460	-0-		-532	-0-	222	1	223	2	Y	14	14	0			2
								15	9									
11	813	N	813	-0-		-0-	-0-	223	1	443	2	Y	134	108	0			28
								147	9									

STANLEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266941 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9420 - 14680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4770	X	4506	-0-		-264	-0-	211	1	4166	3	Y	105	105	1			52
								13	4	116	9							
07	4650	X	4518	-0-		-132	-0-	231	1	4178	3	Y	95	98	1			49
								4	4	105	9							
08	4650	X	4128	-0-		-522	-0-	200	1	3750	3	Y	89	87	1			51
								80	4	98	9							
09	4500	X	1946	-0-		-2554	-0-	10	1	1882	2	Y	49	70	1	30	7	-0-
								54	9									
10	4650	X	3332	-0-		-1318	-0-	17	1	3190	2	Y	114	105	1			9
								125	9									
11	4500	X	3521	-0-		-979	-0-	21	1	3404	2	Y	87	92	1			4
								96	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STANLEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 266943 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9552 - 13020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9878	X	9878	-0-		-0-	-0-	426	1	9253	3	Y	181	169	1			51
								199	9									
07	10387	X	10387	-0-		-0-	-0-	463	1	9734	3	Y	172	189	1			34
								1	4	189	9							
08	10169	X	10169	-0-		-0-	-0-	471	1	9466	3	Y	178	174	1			38
								36	4	196	9							
09	9773	X	9773	-0-		-0-	-0-	37	1	9591	2	Y	132	130	1	12	7	28
								145	9									
10	9563	X	9563	-0-		-0-	-0-	28	1	9351	2	Y	167	169	1			26
								184	9									
11	8589	X	8589	-0-		-0-	-0-	22	1	8376	2	Y	174	171	1			29
								191	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 266944 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8319 - 13403

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7410	X	6969	-0-		-441	-0-	22	1	6623	3	Y	266	253	0			38
								31	4	293	9							
07	8023	X	8023	-0-		-0-	-0-	24	1	7526	3	Y	394	398	0			34
								40	4	433	9							
08	7191	X	7191	-0-		-0-	-0-	21	1	6858	3	Y	279	292	0			21
								5	4	307	9							
09	7119	X	7119	-0-		-0-	-0-	25	1	6778	2	Y	287	293	0	6	7	9
								316	9									
10	7545	X	7545	-0-		-0-	-0-	25	1	7157	2	Y	330	329	0			10
								363	9									
11	6930	X	6747	-0-		-183	-0-	22	1	6386	2	Y	304	303	0			11
								5	4	334	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 266945 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8335 - 13419

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	N	1758	-0-		-222	-0-	6	1	1687	3	Y	52	49	0			12
								8	4	57	9							
07	1895	N	1895	-0-		-0-	-0-	6	1	1804	3	Y	69	70	0			11
								9	4	76	9							
08	1862	N	1862	-0-		-0-	-0-	5	1	1740	3	Y	105	107	0			9
								1	4	116	9							
09	1770	N	1544	-0-		-226	-0-	5	1	1405	2	Y	122	122	0	5	7	4
								134	9									
10	1891	N	1707	-0-		-184	-0-	5	1	1508	2	Y	176	174	0			6
								194	9									
11	1800	N	1610	-0-		-190	-0-	5	1	1375	2	Y	208	206	0			8
								1	4	229	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 266946 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8426 - 13556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	3737	-0-		-163	-0-	12	1	3526	3	Y	166	157	0			19
								16	4	183	9							
07	3782	X	2816	-0-		-966	-0-	8	1	2636	3	Y	144	149	0			14
								14	4	158	9							
08	3782	X	3437	-0-		-345	-0-	10	1	3272	3	Y	139	145	0			8
								2	4	153	9							
09	3660	X	3613	-0-		-47	-0-	12	1	3416	2	Y	168	169	0	1	7	6
								185	9									
10	3782	X	3725	-0-		-57	-0-	12	1	3495	2	Y	198	198	0			6
								218	9									
11	3755	X	3755	-0-		-0-	-0-	12	1	3508	2	Y	211	209	0			8
								3	4	232	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	7170	X	4013	-0-	-3157	-0-	482	1	3401	3	Y	118	182	1			201
							130	9									
07	4216	X	3064	-0-	-1152	-0-	469	1	2463	3	Y	120					321
							132	9									
08	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	454	1	3716	3	Y	104	182	1			243
							114	9									
09	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	513	1	4373	2	Y	101	181	1	67	7	96
							111	9									
10	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	515	1	4105	2	Y	107					203
							118	9									
11	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	521	1	5291	2	Y	122	187	1			138
							134	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
06	2990	X	2402	-0-	-588	-0-	543	1	1539	3	Y	272	271	0			106
							21	4	299	9							
07	3038	X	2795	-0-	-243	-0-	546	1	1787	3	Y	420	434	0			92
							462	9									
08	3038	X	2849	-0-	-189	-0-	377	1	1954	3	Y	462	462	0			92
							10	4	508	9							
09	2940	X	2565	-0-	-375	-0-	328	1	1764	2	Y	430	431	0	46	7	45
							473	9									
10	3038	X	2729	-0-	-309	-0-	362	1	1872	2	Y	423	429	0			39
							30	4	465	9							
11	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	500	1	2604	2	Y	560	548	0			51
							15	4	616	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
06	450	N	300	-0-	-150	-0-	1	1	274	3	Y	22	21	0			3
							1	4	24	9							
07	341	N	266	-0-	-75	-0-	1	1	239	3	Y	23	23	0			3
							1	4	25	9							
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	1	1	359	3	Y	26	27	0			2
							29	9									
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	3	1	871	2	Y	34	34	0	1	7	1
							37	9									
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	2	1	650	2	Y	58	57	0			2
							64	9									
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	2	1	675	2	Y	51	51	0			2
							1	4	56	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
06	2912	X	2161	-0-	-751	-0-	515	1	1460	3	Y	151	151	0			62
							20	4	166	9							
07	2883	X	2635	-0-	-248	-0-	552	1	1809	3	Y	249	259	0			52
							274	9									
08	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	457	1	2370	3	Y	309	308	0			53
							12	4	340	9							
09	2790	X	2722	-0-	-68	-0-	382	1	2053	2	Y	261	263	0	24	7	27
							287	9									
10	2883	X	2641	-0-	-242	-0-	383	1	1982	2	Y	222	229	0			20
							32	4	244	9							
11	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	408	1	2123	2	Y	244	242	0			22
							12	4	268	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	2310	N	1943	-0-	-367	-0-	445	1	1261	3	Y	200	199	0			61
							17	4	220	9							
07	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	489	1	1602	3	Y	342	350	0			53
							376	9									
08	2449	N	2279	-0-	-170	-0-	303	1	1570	3	Y	362	362	0			53
							8	4	398	9							
09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	289	1	1554	2	Y	356	355	0	17	7	37
							392	9									
10	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	349	1	1805	2	Y	339	345	0			31
							29	4	373	9							
11	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	329	1	1711	2	Y	349	348	0			32
							10	4	384	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267118 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8533 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	1778	-0-	-262	-0-	6	1	1666	3	Y	90	86	0			20
							7	4	99	9							
07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	6	1	1969	3	Y	139	141	0			18
							11	4	153	9							
08	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	7	1	2135	3	Y	199	203	0			14
							1	4	219	9							
09	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	7	1	2041	2	Y	199	199	0	7	7	7
							219	9									
10	1891	N	1718	-0-	-173	-0-	6	1	1576	2	Y	124	127	0			4
							136	9									
11	1830	N	1611	-0-	-219	-0-	5	1	1470	2	Y	123	122	0			5
							1	4	135	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267119 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8448 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1233	-0-	-207	-0-	4	1	1167	3	Y	52	50	0			11
							5	4	57	9							
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	4	1	1177	3	Y	69	71	0			9
							6	4	76	9							
08	1209	N	1117	-0-	-92	-0-	3	1	1041	3	Y	65	67	0			7
							1	4	72	9							
09	1170	N	1056	-0-	-114	-0-	4	1	975	2	Y	70	71	0	4	7	2
							77	9									
10	1209	N	1070	-0-	-139	-0-	3	1	977	2	Y	82	81	0			3
							90	9									
11	1080	N	988	-0-	-92	-0-	3	1	897	2	Y	79	79	0			3
							1	4	87	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 47H RRCID -> 267120 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8001 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	2609	-0-	-1471	-0-	81	1	2276	3	Y	172	181	0			42
							63	4	189	9							
07	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	159	1	4731	3	Y	361	360	0			43
							2	4	397	9							
08	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	160	1	4914	3	Y	403	405	0			41
							19	4	443	9							
09	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	38	1	4166	2	Y	319	323	0	13	7	24
							3	4	351	9							
10	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	39	1	4195	2	Y	343	345	0			22
							377	9									
11	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	33	1	3597	2	Y	313	308	0			27
							1	4	344	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	5460	X	2762	-0-	-2698	-0-	87	1	2475	3	Y	118	126	0			33
							70	4	130	9							
07	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	210	1	6220	3	Y	279	277	0			35
							2	4	307	9							
08	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	154	1	4741	3	Y	198	203	0			30
							19	4	218	9							
09	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	43	1	4771	2	Y	400	388	0	12	7	30
							3	4	440	9							
10	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	51	1	5533	2	Y	503	501	0			32
							553	9									
11	5460	X	4470	-0-	-990	-0-	37	1	4006	2	Y	387	386	0			33
							1	4	426	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
06	3510	X	1749	-0-	-1761	-0-	55	1	1566	3	Y	76	82	0			19
							44	4	84	9							
07	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	193	1	5736	3	Y	270	265	0			24
							2	4	297	9							
08	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	129	1	3975	3	Y	155	161	0			18
							16	4	171	9							
09	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	35	1	3838	2	Y	147	152	0	2	7	11
							3	4	162	9							
10	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	41	1	4441	2	Y	182	181	0			12
							200	9									
11	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	40	1	4247	2	Y	185	181	0			16
							1	4	204	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
06	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	63	1	2923	3	Y	222	209	0			37
							43	4	244	9							
07	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	72	1	3334	3	Y	320	329	0			28
							4	4	352	9							
08	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	72	1	3269	3	Y	232	236	0			24
							3	4	255	9							
09	3030	X	2883	-0-	-147	-0-	22	1	2729	2	Y	119	119	0	4	7	20
							1	4	131	9							
10	3131	X	416	-0-	-2715	-0-	11	1	381	2	Y	19	30	0			9
							3	4	21	9							
11	3030	X	755	-0-	-2275	-0-	15	1	694	2	Y	40	37	0			12
							2	4	44	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
06	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	70	1	3271	3	Y	278	257	0			43
							49	4	306	9							
07	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	69	1	3200	3	Y	227	242	0			28
							4	4	250	9							
08	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	69	1	3120	3	Y	267	269	0			26
							3	4	294	9							
09	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	22	1	2760	2	Y	259	240	0	1	7	44
							1	4	285	9							
10	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-	44	0			-0-
11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 29H RRCID -> 267147 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8669 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5370	X	5184	-0-		-186	-0-	99	1	4625	3	Y	355	338	0			71
								69	4	391	9							
07	5492	X	5492	-0-		-0-	-0-	105	1	4902	3	Y	435	452	0			54
								6	4	479	9							
08	5731	X	5731	-0-		-0-	-0-	114	1	5142	3	Y	427	432	0			49
								5	4	470	9							
09	4891	X	4891	-0-		-0-	-0-	36	1	4439	2	Y	376	347	0	15	7	63
								2	4	414	9							
10	5053	X	-0-	-0-		-5053	-0-					Y	-0-	63	0			-0-
11	4890	X	-0-	-0-		-4890	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267198 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7870 - 12767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1216	N	1216	-0-		-0-	-0-	60	1	961	3	Y	175	170	0			42
								2	4	193	9							
07	1425	X	1425	-0-		-0-	-0-	124	1	1034	3	Y	243	238	0			47
								267	9									
08	1457	X	1402	-0-		-55	-0-	136	1	945	3	Y	281	304	0			24
								12	4	309	9							
09	1410	X	1023	-0-		-387	-0-	89	1	642	2	Y	264	249	0	19	7	20
								2	4	290	9							
10	1457	X	1239	-0-		-218	-0-	123	1	792	2	Y	291	280	0			31
								4	4	320	9							
11	1380	X	256	-0-		-1124	-0-	25	1	165	2	Y	58	82	0			7
								2	4	64	9							

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267212 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7829 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3560	X	3560	-0-		-0-	-0-	192	1	3104	3	Y	234	222	0			52
								7	4	257	9							
07	3280	X	3280	-0-		-0-	-0-	310	1	2592	3	Y	344	333	0			63
								378	9									
08	3159	X	3159	-0-		-0-	-0-	340	1	2365	3	Y	385	416	0			32
								30	4	424	9							
09	3682	X	3682	-0-		-0-	-0-	388	1	2802	2	Y	438	411	0	25	7	34
								10	4	482	9							
10	3724	X	3724	-0-		-0-	-0-	433	1	2782	2	Y	451	437	0			48
								13	4	496	9							
11	3002	X	3002	-0-		-0-	-0-	348	1	2264	2	Y	334	344	0			38
								23	4	367	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267225 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2079	X	2079	-0-		-0-	-0-	100	1	1786	3	Y	162	157	0			22
								15	4	178	9							
07	1488	N	1356	-0-		-132	-0-	49	1	1144	3	Y	148	150	0			20
								163	9									
08	1488	N	1347	-0-		-141	-0-	57	1	1117	3	Y	151	150	0			21
								7	4	166	9							
09	1440	N	1186	-0-		-254	-0-	12	1	1022	2	Y	136	138	0	12	7	7
								2	4	150	9							
10	1333	N	1330	-0-		-3	-0-	9	1	1202	2	Y	107	108	0			6
								1	4	118	9							
11	1290	N	969	-0-		-321	-0-	8	1	860	2	Y	91	92	0			5
								1	4	100	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BEINHORN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267233 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 13986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	201	1	3583	3	Y	124	122	0			21
							30	4	136	9							
07	4185	X	3591	-0-	-594	-0-	134	1	3116	3	Y	310	303	0			28
							341	9									
08	4185	X	4020	-0-	-165	-0-	176	1	3463	3	Y	325	324	0			29
							23	4	358	9							
09	3990	X	3874	-0-	-116	-0-	41	1	3587	2	Y	219	220	0	17	7	11
							5	4	241	9							
10	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	30	1	4022	2	Y	1558	1489	0			80
							3	4	1714	9							
11	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	34	1	3745	2	Y	936	969	0			47
							3	4	1030	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267236 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8554 - 14005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	X	348	-0-	-2262	-0-	16	1	292	3	Y	34	39	0			16
							3	4	37	9							
07	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	115	1	2694	3	Y	214	207	0			23
							235	9									
08	3441	X	2562	-0-	-879	-0-	118	1	2318	3	Y	101	104	0			20
							15	4	111	9							
09	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	148	1	3307	2	Y	301	296	0	10	7	15
							5	4	331	9							
10	3441	X	2054	-0-	-1387	-0-	87	1	1844	2	Y	111	120	0			6
							1	4	122	9							
11	2940	X	419	-0-	-2521	-0-	56	1	333	2	Y	27	32	0			1
							30	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267264 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8388 - 14106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4170	X	2623	-0-	-1547	-0-	107	1	2235	3	Y	214	216	0			65
							46	4	235	9							
07	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	220	1	5327	3	Y	276	272	0			69
							1	4	304	9							
08	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	258	1	4578	3	Y	379	346	0			102
							2	4	417	9							
09	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	50	1	4350	2	Y	279	309	0	18	7	54
							307	9									
10	4185	X	1725	-0-	-2460	-0-	20	1	1631	2	Y	65	111	0			8
							2	4	72	9							
11	4050	X	3606	-0-	-444	-0-	40	1	3413	2	Y	138	120	0			26
							1	4	152	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267266 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8496 - 14061

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	2595	-0-	-945	-0-	110	1	2305	3	Y	121	121	0			25
							47	4	133	9							
07	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	185	1	4487	3	Y	143	141	0			27
							1	4	157	9							
08	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	260	1	4606	3	Y	118	110	0			35
							2	4	130	9							
09	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	44	1	3890	2	Y	143	151	0			27
							157	9									
10	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	52	1	4225	2	Y	101	115	0			13
							5	4	111	9							
11	3000	X	2796	-0-	-204	-0-	32	1	2691	2	Y	65	66	0			12
							1	4	72	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267278 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8480 - 14426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4890	X	3387	-0-	-1503	-0-	141	1	2950	3	Y	214	214	0			59
							61	4	235	9							
07	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	202	1	4899	3	Y	197	195	0			61
							1	4	217	9							
08	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	253	1	4490	3	Y	252	231	0			82
							2	4	277	9							
09	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	55	1	4840	2	Y	212	235	0	18	7	41
							233	9									
10	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	66	1	5338	2	Y	153	174	0			20
							6	4	168	9							
11	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	61	1	5120	2	Y	148	140	0			28
							2	4	163	9							

STANLEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 267279 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9265 - 13763

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8490	X	7795	-0-	-695	-0-	348	1	7225	3	Y	202	198	1			199
							222	9									
07	7998	X	7593	-0-	-405	-0-	345	1	7047	3	Y	182	180	1			201
							1	4	200	9							
08	7998	X	6032	-0-	-1966	-0-	286	1	5555	3	Y	148	150	1			199
							28	4	163	9							
09	7740	X	2378	-0-	-5362	-0-	6	1	2319	2	Y	48	79	1	154	7	14
							53	9									
10	7998	X	344	-0-	-7654	-0-	1	1	335	2	Y	7	20	1			1
							8	9									
11	7740	X	1366	-0-	-6374	-0-	4	1	1323	2	Y	29	25	1			5
							7	4	32	9							

STANLEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267280 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9586 - 13965

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8040	X	7948	-0-	-92	-0-	351	1	7303	3	Y	266	269	1			178
							1	4	293	9							
07	8029	X	7765	-0-	-264	-0-	349	1	7139	3	Y	250	246	1			182
							2	4	275	9							
08	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	384	1	7462	3	Y	231	226	1			187
							37	4	254	9							
09	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	21	1	7651	2	Y	287	252	1	125	7	97
							1	4	316	9							
10	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	24	1	7865	2	Y	319	354	1			62
							1	4	351	9							
11	7770	X	5230	-0-	-2540	-0-	16	1	4993	2	Y	178	208	1			32
							25	4	196	9							

STANLEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267284 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8910	X	8594	-0-	-316	-0-	380	1	7909	3	Y	276	272	1			68
							1	4	304	9							
07	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	400	1	8177	3	Y	226	228	1			66
							2	4	249	9							
08	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	410	1	7979	3	Y	238	228	1			76
							40	4	262	9							
09	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	22	1	8165	2	Y	236	220	1	13	7	79
							1	4	260	9							
10	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	24	1	8130	2	Y	237	270	1			46
							1	4	261	9							
11	8130	X	8021	-0-	-109	-0-	25	1	7673	2	Y	258	257	1			47
							39	4	284	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5670	X	5490	-0-	-180	-0-		247	1	5114	3	Y	117	115	1			224
								129	9									
07	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-		265	1	5413	3	Y	138	129	1			233
								1	4	152	9							
08	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-		303	1	5880	3	Y	118	117	1			234
								29	4	130	9							
09	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-		18	1	6502	2	Y	156	133	1	204	7	53
								1	4	172	9							
10	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-		18	1	5897	2	Y	145	170	1			28
								1	4	160	9							
11	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-		19	1	5661	2	Y	176	172	1			32
								29	4	194	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4740	X	3070	-0-	-1670	-0-		24	1	2876	3	Y	119	114	0			49
								39	4	131	9							
07	4433	X	730	-0-	-3703	-0-		4	1	723	3	Y	2					51
								1	4	2	9							
08	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-						Y	-0-					51
09	4290	X	1485	-0-	-2805	-0-		1413	4	72	9	Y	65	70	1			46
10	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-						Y	-0-					46
11	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-		21	1	8326	2	Y	364	358	0			52
								400	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-		20	1	2373	3	Y	77	66	0			35
								32	4	85	9							
07	2449	N	245	-0-	-2204	-0-		2	1	243	3	Y	-0-					35
08	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-						Y	-0-					35
09	2370	N	1242	-0-	-1128	-0-		1198	4	44	9	Y	40	45	1			30
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-						Y	-0-					30
11	3000	N	5551	-0-	2551	2551		14	1	5348	2	Y	172	178	0			24
								189	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-		30	1	3540	3	Y	103	90	0			42
								48	4	113	9							
07	3720	X	372	-0-	-3348	-0-		3	1	368	3	Y	1					43
								1	9									
08	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-						Y	-0-					43
09	3600	X	1643	-0-	-1957	-0-		1585	4	58	9	Y	53	60	1			36
10	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-						Y	-0-					36
11	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-		16	1	6258	2	Y	186	196	0			26
								205	9									

DIAMOND H RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267384 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8022 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	X	1709	-0-	-451	-0-		68	1	1219	3	Y	384	379	0			28
								422	9									
07	1984	X	1824	-0-	-160	-0-		84	1	1221	3	Y	471	478	0			21
								1	4	518	9							
08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-		107	1	1561	3	Y	432	432	0			21
								1	4	475	9							
09	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-		170	1	1242	2	Y	309	314	0	5	7	11
								4	4	340	9							
10	1984	N	1788	-0-	-196	-0-		178	1	1201	2	Y	372	367	0			16
								409	9									
11	1920	N	1406	-0-	-514	-0-		440	1	651	2	Y	199	187	0			28
								96	4	219	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DIAMOND H STATE WELL #: 4H RRCID -> 267385 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8074 - 13243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1038	-0-	-432	-0-	152	1	624	3	Y	228	228	0			18
							11	4	251	9							
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	238	1	1016	3	Y	502	503	0			17
							1	4	552	9							
08	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	206	1	860	3	Y	259	258	0			18
							1	4	285	9							
09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	423	1	945	2	Y	318	318	0	3	7	15
							1	4	350	9							
10	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	408	1	781	2	Y	241	247	0			9
							265	9									
11	1320	N	1097	-0-	-223	-0-	483	1	452	2	Y	145	147	0			7
							2	4	160	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 17H RRCID -> 267386 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917

06	4080	X	3769	-0-	-311	-0-	29	1	3451	3	Y	220	190	0			93
							47	4	242	9							
07	3782	X	386	-0-	-3396	-0-	2	1	382	3	Y	1					94
							1	4	1	9							
08	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					94
09	3660	X	1272	-0-	-2388	-0-	1169	4	103	9	Y	94	127	1			61
10	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					61
11	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	12	1	4499	2	Y	259	283	0			37
							285	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267388 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8316 - 14333

06	14B2 EXT		1440	-0-	1440	4136	58	1	1217	3	Y	127	129	0			2
							25	4	140	9							
07	T. A.		2490	-0-	2490	6626	97	1	2332	3	Y	55	56	0			1
							61	9									
08	9080	X	2454	-0-	-6626	-0-	122	1	2170	3	Y	146	132	0			15
							1	4	161	9							
09	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	25	1	2238	2	Y	143	135	0			23
							157	9									
10	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	34	1	2747	2	Y	56	72	0			7
							3	4	62	9							
11	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	34	1	2870	2	Y	48	46	0			9
							1	4	53	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
LA BANDERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267389 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	311	1	860	3	Y	331	249	1			145
							8	4	364	9							
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	391	1	678	3	Y	325	275	1			195
							2	4	358	9							
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	287	1	528	3	Y	434	447	1			182
							21	4	477	9							
09	960	N	920	-0-	-40	-0-	82	1	555	2	Y	257	251	1	77	7	111
							283	9									
10	992	N	968	-0-	-24	-0-	32	1	573	2	Y	328	299	1			140
							2	4	361	9							
11	960	N	541	-0-	-419	-0-	22	1	276	2	Y	220	252	1			108
							1	4	242	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 267390 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	742	-0-	-518	-0-	30	1	630	3	Y	63	63	0			17
							13	4	69	9							
07	1209	N	107	-0-	-1102	-0-	4	1	97	3	Y	5	7	0			15
							6	9									
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	54	1	945	3	Y	105	95	0			25
							116	9									
09	750	N	690	-0-	-60	-0-	106	1	508	2	Y	69	72	0	9	7	13
							76	9									
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	112	1	585	2	Y	52	58	0			7
							1	4	57	9							
11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	123	1	1550	2	Y	31	32	0			6
							34	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 267391 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8215 - 14471

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3840	X	2052	-0-	-1788	-0-	81	1	1705	3	Y	210	210	0			51
							35	4	231	9							
07	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	143	1	3453	3	Y	235	232	0			54
							259	9									
08	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	180	1	3191	3	Y	295	270	0			79
							1	4	325	9							
09	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	40	1	3529	2	Y	229	257	0	7	7	44
							252	9									
10	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	47	1	3796	2	Y	122	150	0			16
							5	4	134	9							
11	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	45	1	3840	2	Y	119	112	0			23
							1	4	131	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 267392 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8460 - 14544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5160	X	3480	-0-	-1680	-0-	145	1	3044	3	Y	207	206	0			51
							63	4	228	9							
07	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	213	1	5166	3	Y	194	192	0			53
							1	4	213	9							
08	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	250	1	4440	3	Y	302	276	0			79
							2	4	332	9							
09	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	43	1	3812	2	Y	215	241	0	11	7	42
							237	9									
10	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	62	1	5017	2	Y	113	140	0			15
							6	4	124	9							
11	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	61	1	5171	2	Y	106	101	0			20
							2	4	117	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 267393 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8514 - 14626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	5411	-0-		2411	5442	229	1	4780	3	Y	276	272	0			35
								98	4	304	9							
07	9640	X	4198	-0-		-5442	-0-	161	1	3884	3	Y	139	140	0			34
								153	9									
08	4992	X	4992	-0-		-0-	-0-	253	1	4488	3	Y	226	206	0			54
								2	4	249	9							
09	5538	X	5538	-0-		-0-	-0-	60	1	5250	2	Y	207	222	0			39
								228	9									
10	5256	X	5256	-0-		-0-	-0-	63	1	5051	2	Y	124	147	0			16
								6	4	136	9							
11	6276	X	6276	-0-		-0-	-0-	72	1	6093	2	Y	99	96	0			19
								2	4	109	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4980	X	3508	-0-		-1472	-0-	147	1	3085	3	Y	193	194	0			52
								64	4	212	9							
07	5264	X	5264	-0-		-0-	-0-	201	1	4876	3	Y	169	168	0			53
								1	4	186	9							
08	5177	X	5155	-0-		-22	-0-	259	1	4602	3	Y	265	242	0			76
								2	4	292	9							
09	5010	X	4032	-0-		-978	-0-	43	1	3794	2	Y	177	204	0	15	7	34
								195	9									
10	5239	X	4929	-0-		-310	-0-	58	1	4707	2	Y	144	159	0			19
								6	4	158	9							
11	5070	X	2494	-0-		-2576	-0-	28	1	2385	2	Y	73	78	0			14
								1	4	80	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 24H RRCID -> 267395 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8854 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	X	1795	-0-		-605	-0-	26	1	1593	3	Y	45	44	0			31
								126	4	50	9							
07	3937	X	3937	-0-		-0-	-0-	6	1	3544	3	Y	315	308	0			38
								40	4	347	9							
08	3280	X	3280	-0-		-0-	-0-	15	1	3126	3	Y	118	119	0			37
								9	4	130	9							
09	3112	X	3112	-0-		-0-	-0-	18	1	2997	2	Y	88	87	0	16	7	22
								97	9									
10	3234	X	3234	-0-		-0-	-0-	23	1	3099	2	Y	102	102	0			22
								112	9									
11	3030	X	3005	-0-		-25	-0-	25	1	2851	2	Y	79	77	0			24
								42	4	87	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 25H RRCID -> 267396 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8758 - 13439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	X	1382	-0-		-1258	-0-	20	1	1233	3	Y	28	29	0			21
								98	4	31	9							
07	3262	X	3262	-0-		-0-	-0-	5	1	2990	3	Y	212	207	0			26
								34	4	233	9							
08	2534	X	2534	-0-		-0-	-0-	12	1	2435	3	Y	73	74	0			25
								7	4	80	9							
09	2391	X	2391	-0-		-0-	-0-	14	1	2287	2	Y	82	75	0	11	7	21
								90	9									
10	2449	X	1512	-0-		-937	-0-	10	1	1430	2	Y	65	72	0			14
								72	9									
11	2370	X	555	-0-		-1815	-0-	5	1	517	2	Y	23	30	0			7
								8	4	25	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
RANCHO ENCANTADO WELL #: 26H RRCID -> 267397 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8803 - 13494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	18	1	1075	3	Y	23	21	0			7
							85	4	25	9							
07	1364	N	1009	-0-	-355	-0-	1	1	928	3	Y	63	65	0			5
							11	4	69	9							
08	961	N	959	-0-	-2	-0-	4	1	923	3	Y	26	26	0			5
							3	4	29	9							
09	1200	N	988	-0-	-212	-0-	6	1	952	2	Y	27	25	0			7
							30	9									
10	992	N	616	-0-	-376	-0-	4	1	589	2	Y	21	23	0			5
							23	9									
11	930	N	452	-0-	-478	-0-	4	1	421	2	Y	19	18	0			6
							6	4	21	9							

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 267398 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 12878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	N	1522	-0-	-608	-0-	140	1	1242	3	Y	126	118	1			41
							1	4	139	9							
07	2015	N	1721	-0-	-294	-0-	80	1	1488	3	Y	139	156	1			24
							153	9									
08	2015	N	1806	-0-	-209	-0-	128	1	1500	3	Y	114	118	1			20
							53	4	125	9							
09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	17	1	1462	2	Y	152	143	1	7	7	22
							167	9									
10	1736	N	1674	-0-	-62	-0-	143	1	1389	2	Y	129	120	1			31
							142	9									
11	1740	N	1684	-0-	-56	-0-	205	1	1367	2	Y	101	108	1			24
							1	4	111	9							

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 267399 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7285 - 12414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	293	1	2602	3	Y	170	153	1			52
							2	4	187	9							
07	4061	X	3793	-0-	-268	-0-	182	1	3388	3	Y	203	223	1			32
							223	9									
08	4061	X	3642	-0-	-419	-0-	264	1	3094	3	Y	159	164	1			27
							109	4	175	9							
09	3930	X	3545	-0-	-385	-0-	38	1	3313	2	Y	176	168	1	9	7	26
							194	9									
10	3782	X	3066	-0-	-716	-0-	258	1	2498	2	Y	281	240	1			67
							1	4	309	9							
11	3660	X	2051	-0-	-1609	-0-	246	1	1638	2	Y	150	181	1			36
							2	4	165	9							

SOUTH SPUR STATE WELL #: 5H RRCID -> 267400 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7554 - 12262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	X	1220	-0-	-1510	-0-	193	1	803	3	Y	199	205	1			35
							5	4	219	9							
07	2945	X	465	-0-	-2480	-0-	69	1	290	3	Y	93	107	1			21
							4	4	102	9							
08	2945	X	1179	-0-	-1766	-0-	148	1	780	3	Y	198	185	1			34
							33	4	218	9							
09	1230	X	1063	-0-	-167	-0-	133	1	794	2	Y	115	90	1	10	7	49
							9	4	127	9							
10	1271	X	1263	-0-	-8	-0-	189	1	889	2	Y	154	169	1			34
							16	4	169	9							
11	1230	X	881	-0-	-349	-0-	82	1	675	2	Y	107	117	1			24
							6	4	118	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	534	-0-		-1506	-0-	7	1	447	3	Y	43	46	1			12
								33	4	47	9							
07	2511	X	597	-0-		-1914	-0-	10	1	550	3	Y	32	36	1			8
								2	4	35	9							
08	2511	X	914	-0-		-1597	-0-	9	1	826	3	Y	50	46	1			12
								24	4	55	9							
09	1500	X	1121	-0-		-379	-0-	261	1	736	2	Y	67	59	1	4	7	16
								50	4	74	9							
10	801	X	801	-0-		-0-	-0-	166	1	596	2	Y	22	29	1			9
								15	4	24	9							
11	870	X	552	-0-		-318	-0-	98	1	444	2	Y	9	6	1			12
								10	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1508	N	1508	-0-		-0-	-0-	259	1	1081	3	Y	146	168	1			26
								7	4	161	9							
07	2187	N	2187	-0-		-0-	-0-	360	1	1517	3	Y	265	249	1			42
								18	4	292	9							
08	2108	N	1354	-0-		-754	-0-	186	1	978	3	Y	135	153	1			24
								41	4	149	9							
09	1500	N	200	-0-		-1300	-0-	26	1	155	2	Y	15	34	1			5
								2	4	17	9							
10	2247	N	2247	-0-		-0-	-0-	357	1	1685	2	Y	159	129	1			35
								30	4	175	9							
11	1320	N	1294	-0-		-26	-0-	128	1	1056	2	Y	91	106	1			20
								10	4	100	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	1197	-0-		-963	-0-	186	1	776	3	Y	209	252	1			39
								5	4	230	9							
07	2930	N	2930	-0-		-0-	-0-	425	1	1793	3	Y	627	570	1			96
								22	4	690	9							
08	3100	N	3482	-0-		382	382	430	1	2265	3	Y	628	623	1			101
								96	4	691	9							
09	2544	N	2162	-0-		-382	-0-	267	1	1599	2	Y	252	216	1	29	7	108
								19	4	277	9							
10	3100	N	3776	-0-		676	676	557	1	2626	2	Y	496	495	1			109
								47	4	546	9							
11	2872	X	2196	-0-		-676	-0-	217	1	1789	2	Y	157	231	1			35
								17	4	173	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 24H RRCID -> 267548 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8558 - 15306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2588	-0-		-472	-0-	51	1	2390	3	Y	101	96	0			29
								36	4	111	9							
07	3038	X	2874	-0-		-164	-0-	57	1	2634	3	Y	164	168	0			25
								3	4	180	9							
08	3038	X	2626	-0-		-412	-0-	54	1	2424	3	Y	133	134	0			24
								2	4	146	9							
09	3042	X	3042	-0-		-0-	-0-	24	1	2956	2	Y	55	56	0	14	7	9
								1	4	61	9							
10	2821	X	1646	-0-		-1175	-0-	45	1	1573	2	Y	13	16	0			6
								14	4	14	9							
11	2790	X	1716	-0-		-1074	-0-	36	1	1661	2	Y	13	15	0			4
								5	4	14	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 25H RRCID -> 267550 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7891 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 26H RRCID -> 267551 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8616 - 15378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5610	X	5545	-0-	-65	-0-	105	1	4925	3	Y	401	376	0			74
							74	4	441	9							
07	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	109	1	5094	3	Y	440	459	0			55
							6	4	484	9							
08	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	115	1	5188	3	Y	390	395	0			50
							5	4	429	9							
09	5040	X	5006	-0-	-34	-0-	37	1	4576	2	Y	355	331	0	14	7	60
							2	4	391	9							
10	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-	60	0			-0-
11	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					Y	-0-					-0-

STANLEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8760	X	7514	-0-	-1246	-0-	337	1	6980	3	Y	179	176	1			83
							197	9									
07	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	378	1	7727	3	Y	171	166	1			88
							2	4	188	9							
08	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	488	1	9502	3	Y	205	191	1			102
							48	4	226	9							
09	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	27	1	9903	2	Y	160	160	1	56	7	46
							1	4	176	9							
10	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	27	1	9059	2	Y	171	184	1			33
							1	4	188	9							
11	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	29	1	8698	2	Y	221	214	1			40
							44	4	243	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267555 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	1015	1	2272	3	Y	337	339	0			17
							371	9									
07	4402	X	3145	-0-	-1257	-0-	855	1	1998	3	Y	265	266	0			16
							292	9									
08	3937	X	3401	-0-	-536	-0-	971	1	2099	3	Y	301	297	0			20
							331	9									
09	3660	X	1633	-0-	-2027	-0-	96	1	1277	2	Y	236	239	0	10	7	7
							260	9									
10	3782	X	1819	-0-	-1963	-0-	112	1	1443	2	Y	240	233	0			14
							264	9									
11	3660	X	1591	-0-	-2069	-0-	97	1	1230	2	Y	240	245	0			9
							264	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	8820	X	7877	-0-	-943	-0-	24	1	7295	3	Y	476	453	0			78
							34	4	524	9							
07	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	25	1	8069	3	Y	619	627	0			70
							44	4	681	9							
08	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	24	1	7743	3	Y	461	483	0			48
							5	4	507	9							
09	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	27	1	7350	2	Y	506	514	0	23	7	17
							557	9									
10	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	27	1	7639	2	Y	592	590	0			19
							651	9									
11	7830	X	7404	-0-	-426	-0-	24	1	6776	2	Y	544	543	0			20
							6	4	598	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
06	4380	X	3770	-0-	-610	-0-	1075	1	2407	3	Y	262	270	0			26
							288	9									
07	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	962	1	2247	3	Y	313	315	0			24
							344	9									
08	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	1032	1	2231	3	Y	330	327	0			27
							363	9									
09	2730	X	1751	-0-	-979	-0-	103	1	1372	2	Y	251	253	0	17	7	8
							276	9									
10	2821	X	2649	-0-	-172	-0-	160	1	2058	2	Y	392	378	0			22
							431	9									
11	2730	X	2218	-0-	-512	-0-	140	1	1781	2	Y	270	282	0			10
							297	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
06	1500	N	542	-0-	-958	-0-	138	1	308	3	Y	87	86	0			1
							96	9									
07	3100	N	3608	-0-	508	508	910	1	2127	3	Y	519	507	0			13
							571	9									
08	3100	N	3670	-0-	570	1078	1016	1	2196	3	Y	416	415	0			14
							458	9									
09	3000	N	1960	-0-	-1040	38	110	1	1469	2	Y	346	347	0	2	7	11
							381	9									
10	2284	X	2246	-0-	-38	-0-	133	1	1706	2	Y	370	360	0			21
							407	9									
11	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	114	1	1445	2	Y	308	317	0			12
							339	9									

STANLEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267584 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9260 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	390	1	8104	3	Y	202	193	1			147
							1	4	222	9							
07	8990	X	5587	-0-	-3403	-0-	254	1	5188	3	Y	131	139	1			139
							1	4	144	9							
08	8990	X	2391	-0-	-6599	-0-	113	1	2192	3	Y	68	80	1			127
							11	4	75	9							
09	8730	X	1311	-0-	-7419	-0-	3	1	1264	2	Y	40	63	1	93	7	11
							44	9									
10	9021	X	5738	-0-	-3283	-0-	17	1	5533	2	Y	170	148	1			33
							1	4	187	9							
11	8730	X	3806	-0-	-4924	-0-	12	1	3664	2	Y	101	116	1			18
							19	4	111	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	6780	X	5844	-0-	-936	-0-	255	1	5358	3	Y	210	220	1			34
							231	9									
07	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	280	1	5821	3	Y	139	153	1			20
							3	4	153	9							
08	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	329	1	6607	3	Y	192	183	1			29
							19	4	211	9							
09	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	21	1	5953	2	Y	198	190	1	4	7	33
							2	4	218	9							
10	5921	X	5588	-0-	-333	-0-	30	1	5364	2	Y	175	186	1			22
							1	4	193	9							
11	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	19	1	5699	2	Y	165	156	1			31
							182	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
06	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	310	1	6524	3	Y	282	287	1			41
							310	9									
07	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	347	1	7232	3	Y	337	338	1			40
							4	4	371	9							
08	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	341	1	6844	3	Y	342	335	1			47
							20	4	376	9							
09	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	23	1	6673	2	Y	256	256	1	2	7	45
							2	4	282	9							
10	7037	X	6524	-0-	-513	-0-	35	1	6240	2	Y	225	242	1			28
							1	4	248	9							
11	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	23	1	6807	2	Y	336	301	1			63
							370	9									

DIAMOND H RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267618 COMPL. DATE 02/01/2023 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
06	720	X	430	-0-	-290	-0-	11	1	193	3	Y	205	202	0			23
							226	9									
07	3658	X	273	-0-	-3385	-0-	8	1	112	3	Y	139	143	0			19
							153	9									
08	3658	X	154	-0-	-3504	-0-	5	1	77	3	Y	65	66	0			18
							72	9									
09	1320	X	980	-0-	-340	-0-	209	1	526	2	Y	221	216	0	15	7	8
							2	4	243	9							
10	744	X	426	-0-	-318	-0-	203	1	142	2	Y	74	79	0			3
							81	9									
11	621	X	621	-0-	-0-	-0-	495	1	73	2	Y	38	36	0			5
							11	4	42	9							

DIAMOND H RANCH WELL #: 5H RRCID -> 267619 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8140 - 13123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
08	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	95	1	1387	3	Y	441	437	0			4
							1	4	485	9							
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	169	1	918	2	Y	283	277	0			10
							3	4	311	9							
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	175	1	1019	2	Y	347	342	0			15
							382	9									
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	424	1	502	2	Y	174	164	0			25
							74	4	191	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-	3	0			23
07	1364	N	557	-0-	-807	-0-	40	1	341	3	Y	159	164	0			18
							1	4	175	9							
08	992	N	643	-0-	-349	-0-	46	1	313	3	Y	258	256	0			20
							284	9									
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	190	1	198	2	Y	162	161	0	16	7	5
							178	9									
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	268	1	626	2	Y	318	315	0			8
							350	9									
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	232	1	613	2	Y	287	287	0			8
							2	4	316	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
06	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	701	1	1569	3	Y	277	280	0			14
							305	9									
07	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	655	1	1530	3	Y	261	262	0			13
							287	9									
08	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	657	1	1420	3	Y	260	258	0			15
							286	9									
09	1950	X	1168	-0-	-782	-0-	66	1	881	2	Y	201	204	0	6	7	6
							221	9									
10	2015	N	1577	-0-	-438	-0-	94	1	1211	2	Y	247	239	0			14
							272	9									
11	1950	N	1406	-0-	-544	-0-	84	1	1069	2	Y	230	235	0			9
							253	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
06	2010	N	1820	-0-	-190	-0-	485	1	1086	3	Y	226	227	0			16
							249	9									
07	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	522	1	1220	3	Y	237	237	0			16
							261	9									
08	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	600	1	1296	3	Y	243	241	0			18
							267	9									
09	1800	N	1151	-0-	-649	-0-	65	1	865	2	Y	201	203	0	10	7	6
							221	9									
10	1860	N	1093	-0-	-767	-0-	64	1	818	2	Y	192	187	0			11
							211	9									
11	1800	N	1139	-0-	-661	-0-	64	1	819	2	Y	233	235	0			9
							256	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267831 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8475 - 13277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	775	1	1734	3	Y	431	435	0			29
							474	9									
07	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	738	1	1724	3	Y	411	412	0			28
							452	9									
08	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	674	1	1457	3	Y	409	406	0			31
							450	9									
09	2490	X	1340	-0-	-1150	-0-	69	1	918	2	Y	321	325	0	17	7	10
							353	9									
10	2573	X	2039	-0-	-534	-0-	114	1	1462	2	Y	421	407	0			24
							463	9									
11	2490	X	1900	-0-	-590	-0-	107	1	1365	2	Y	389	398	0			15
							428	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 267842 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8559 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6240	X	5091	-0-		-1149	-0-	16	1	4897	3	Y	141	134	0			25
								23	4	155	9							
07	5390	X	5390	-0-		-0-	-0-	16	1	5155	3	Y	174	178	0			21
								28	4	191	9							
08	5122	X	5122	-0-		-0-	-0-	15	1	4959	3	Y	132	139	0			14
								3	4	145	9							
09	6941	X	6941	-0-		-0-	-0-	24	1	6716	2	Y	183	184	0	7	7	6
								201	9									
10	6082	X	6082	-0-		-0-	-0-	20	1	5778	2	Y	258	256	0			8
								284	9									
11	5739	X	5739	-0-		-0-	-0-	19	1	5382	2	Y	304	301	0			11
								4	4	334	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 267890 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8470 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6740	X	6740	-0-		-0-	-0-	22	1	6448	3	Y	219	208	0			30
								29	4	241	9							
07	7352	X	7352	-0-		-0-	-0-	22	1	6986	3	Y	279	282	0			27
								37	4	307	9							
08	6999	X	6999	-0-		-0-	-0-	21	1	6644	3	Y	300	308	0			19
								4	4	330	9							
09	6330	X	4901	-0-		-1429	-0-	17	1	4618	2	Y	242	247	0	6	7	8
								266	9									
10	6541	X	5458	-0-		-1083	-0-	18	1	5163	2	Y	252	252	0			8
								277	9									
11	6978	X	6978	-0-		-0-	-0-	23	1	6667	2	Y	257	256	0			9
								5	4	283	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 267898 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8694 - 15144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3464	X	3464	-0-		-0-	-0-	11	1	3288	3	Y	136	129	0			20
								15	4	150	9							
07	3900	X	3900	-0-		-0-	-0-	11	1	3672	3	Y	179	181	0			18
								20	4	197	9							
08	3901	X	3901	-0-		-0-	-0-	11	1	3696	3	Y	174	179	0			13
								3	4	191	9							
09	3742	X	3742	-0-		-0-	-0-	13	1	3631	2	Y	89	94	0	5	7	3
								98	9									
10	3610	X	3610	-0-		-0-	-0-	12	1	3440	2	Y	144	142	0			5
								158	9									
11	3295	X	3295	-0-		-0-	-0-	11	1	3121	2	Y	145	145	0			5
								3	4	160	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 267905 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8776 - 15814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6270	X	5293	-0-		-977	-0-	16	1	4942	3	Y	284	270	0			42
								23	4	312	9							
07	5988	X	5988	-0-		-0-	-0-	17	1	5469	3	Y	429	433	0			38
								30	4	472	9							
08	5611	X	5592	-0-		-19	-0-	15	1	5198	3	Y	341	354	0			25
								4	4	375	9							
09	5618	X	5618	-0-		-0-	-0-	19	1	5304	2	Y	268	275	0	9	7	9
								295	9									
10	5868	X	5868	-0-		-0-	-0-	19	1	5498	2	Y	319	318	0			10
								351	9									
11	5610	X	5610	-0-		-0-	-0-	18	1	5201	2	Y	352	349	0			13
								4	4	387	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 267919 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8740 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	3613	-0-	-167	-0-	11	1	3440	3	Y	132	126	0			21
							17	4	145	9							
07	3565	X	3554	-0-	-11	-0-	11	1	3356	3	Y	154	157	0			18
							18	4	169	9							
08	3565	X	3421	-0-	-144	-0-	10	1	3229	3	Y	164	169	0			13
							2	4	180	9							
09	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	13	1	3643	2	Y	159	161	0	6	7	5
							175	9									
10	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	13	1	3583	2	Y	186	185	0			6
							205	9									
11	3450	X	3359	-0-	-91	-0-	11	1	3180	2	Y	150	150	0			6
							3	4	165	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267923 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9064 - 14073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	284	1	5985	3	Y	285	285	1			41
							314	9									
07	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	309	1	6431	3	Y	317	320	1			38
							3	4	349	9							
08	6758	X	6396	-0-	-362	-0-	281	1	5659	3	Y	399	382	1			55
							17	4	439	9							
09	6570	X	4762	-0-	-1808	-0-	16	1	4519	2	Y	205	206	1	8	7	46
							1	4	226	9							
10	7037	X	5911	-0-	-1126	-0-	32	1	5636	2	Y	220	239	1			27
							1	4	242	9							
11	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	24	1	7094	2	Y	267	244	1			50
							294	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267924 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	361	1	6444	3	Y	920	893	0			65
							55	4	1012	9							
07	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	221	1	5189	3	Y	804	812	0			57
							1	4	884	9							
08	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	261	1	5119	3	Y	686	686	0			57
							33	4	755	9							
09	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	388	1	4849	2	Y	680	696	0	8	7	33
							7	4	748	9							
10	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	361	1	4782	2	Y	496	503	0			26
							3	4	546	9							
11	5070	X	4694	-0-	-376	-0-	307	1	3847	2	Y	488	490	0			24
							3	4	537	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267925 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8745 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	2215	-0-	-2585	-0-	106	1	1895	3	Y	180	182	0			31
							16	4	198	9							
07	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	262	1	6138	3	Y	611	596	0			46
							1	4	672	9							
08	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	260	1	5109	3	Y	468	470	0			44
							33	4	515	9							
09	5130	X	4928	-0-	-202	-0-	276	1	4137	2	Y	463	467	0	18	7	22
							6	4	509	9							
10	5301	X	4916	-0-	-385	-0-	249	1	4240	2	Y	385	387	0			20
							3	4	424	9							
11	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	204	1	5144	2	Y	527	521	0			26
							4	4	580	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	4830	X	2546	-0-	-2284	-0-	120	1	2136	3	Y	247	247	0			48
							18	4	272	9							
07	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	217	1	5089	3	Y	735	718	0			65
							1	4	809	9							
08	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	166	1	3255	3	Y	468	472	0			61
							21	4	515	9							
09	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	342	1	4549	2	Y	447	456	0	30	7	22
							7	4	492	9							
10	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	305	1	4443	2	Y	348	352	0			18
							3	4	383	9							
11	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	261	1	4071	2	Y	373	372	0			19
							3	4	410	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
06	3030	X	2844	-0-	-186	-0-	137	1	2412	3	Y	253	255	0			17
							17	4	278	9							
07	2697	X	2540	-0-	-157	-0-	165	1	2140	3	Y	210	217	0			10
							4	4	231	9							
08	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	218	1	3007	3	Y	275	271	0			14
							20	4	303	9							
09	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	65	1	3066	2	Y	260	260	0	3	7	11
							1	4	286	9							
10	3100	N	3138	-0-	38	38	66	1	2818	2	Y	229	230	0			10
							2	4	252	9							
11	3074	X	3036	-0-	-38	-0-	64	1	2779	2	Y	174	176	0			8
							2	4	191	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
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	3	Y	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	159	1	8	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	126	1	25	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267967 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7720 - 11963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	1090	-0-	-1820	-0-	73	1	1006	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
07	1364	X	1249	-0-	-115	-0-	103	1	1146	3	Y	-0-					-0-
08	1364	X	1324	-0-	-40	-0-	117	1	1194	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
09	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	244	1	1363	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	217	1	1361	2	Y	112	100	0	3	1	9
							11	4	123	9							
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	250	1	1307	2	Y	105	103	0			11
							116	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	320	1	14	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	257	1	51	2	Y	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	1			Y	-0-					-0-

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
06	4320	X	3792	-0-	-528	-0-	194	1	3399	3	Y	160	163	0			12
							23	4	176	9							
07	4464	X	3516	-0-	-948	-0-	234	1	3048	3	Y	207	208	0			11
							6	4	228	9							
08	4464	X	4250	-0-	-214	-0-	268	1	3698	3	Y	235	233	0			13
							25	4	259	9							
09	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	85	1	3979	2	Y	211	210	0	5	7	9
							2	4	232	9							
10	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	87	1	3686	2	Y	214	214	0			9
							3	4	235	9							
11	4110	X	3116	-0-	-994	-0-	68	1	2934	2	Y	102	106	0			5
							2	4	112	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
06	2700	X	1893	-0-	-807	-0-	90	1	1586	3	Y	187	188	0			9
							11	4	206	9							
07	2201	N	1668	-0-	-533	-0-	103	1	1339	3	Y	204	207	0			6
							2	4	224	9							
08	2170	N	1894	-0-	-276	-0-	111	1	1531	3	Y	220	218	0			8
							10	4	242	9							
09	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	43	1	2004	2	Y	249	247	0			10
							1	4	274	9							
10	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	55	1	2327	2	Y	326	322	0			14
							2	4	359	9							
11	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	46	1	1991	2	Y	282	283	0			13
							2	4	310	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 268069 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8556 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	127	1	2218	3	Y	220	222	0			12
							15	4	242	9							
07	2697	N	1535	-0-	-1162	-0-	101	1	1302	3	Y	118	127	0			3
							2	4	130	9							
08	2759	N	810	-0-	-1949	-0-	50	1	698	3	Y	52	54	0			1
							5	4	57	9							
09	2610	N	2237	-0-	-373	-0-	43	1	2025	2	Y	153	148	0			6
							1	4	168	9							
10	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	59	1	2527	2	Y	208	205	0			9
							2	4	229	9							
11	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	49	1	2127	2	Y	147	149	0			7
							2	4	162	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	10710	X	8296	-0-	-2414	-0-	366	1	7711	3	Y	199	204	1			34
							219	9									
07	9920	X	1162	-0-	-8758	-0-	52	1	1075	3	Y	32	56	1			10
							35	9									
08	13438	X	13438	-0-	-0-	-0-	619	1	12461	3	Y	292	258	1			44
							37	4	321	9							
09	9600	X	9158	-0-	-442	-0-	31	1	8931	2	Y	175	163	1	20	7	36
							3	4	193	9							
10	8587	X	5027	-0-	-3560	-0-	28	1	4900	2	Y	89	114	1			11
							1	4	98	9							
11	9600	X	741	-0-	-8859	-0-	2	1	722	2	Y	15	23	1			3
							17	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
06	1980	N	1519	-0-	-461	-0-	77	1	1346	3	Y	79	79	0			6
							9	4	87	9							
07	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	132	1	1731	3	Y	116	116	0			6
							4	4	128	9							
08	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	194	1	2675	3	Y	160	157	0			9
							18	4	176	9							
09	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	47	1	2221	2	Y	129	129	0	4	7	5
							1	4	142	9							
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	42	1	1767	2	Y	136	135	0			6
							1	4	150	9							
11	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	45	1	1923	2	Y	126	126	0			6
							2	4	139	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
06	2640	X	2031	-0-	-609	-0-	100	1	1753	3	Y	151	151	0			13
							12	4	166	9							
07	1860	X	1203	-0-	-657	-0-	78	1	1013	3	Y	100	105	0			8
							2	4	110	9							
08	1860	X	1741	-0-	-119	-0-	107	1	1472	3	Y	138	136	0			10
							10	4	152	9							
09	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	47	1	2208	2	Y	264	258	0	5	7	11
							1	4	290	9							
10	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	62	1	2649	2	Y	236	237	0			10
							2	4	260	9							
11	1680	N	982	-0-	-698	-0-	21	1	886	2	Y	67	74	0			3
							1	4	74	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268087 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9275 - 14116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7440	X	7046	-0-	-394	-0-	310	1	6516	3	Y	200	203	1			32
							220	9									
07	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	360	1	7494	3	Y	178	184	1			26
							4	4	196	9							
08	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	344	1	6912	3	Y	140	142	1			24
							20	4	154	9							
09	6660	X	6641	-0-	-19	-0-	22	1	6488	2	Y	117	119	1			22
							2	4	129	9							
10	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	40	1	7060	2	Y	168	169	1			21
							1	4	185	9							
11	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	26	1	7723	2	Y	279	248	1			52
							307	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	2370	X	1926	-0-	-444	-0-	46	1	1648	3	Y	186	193	0			49
							27	4	205	9							
07	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	132	1	1615	3	Y	270	275	0			44
							18	4	297	9							
08	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	168	1	1957	3	Y	317	316	0			45
							42	4	349	9							
09	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	275	1	1999	2	Y	320	311	0	18	7	36
							99	4	352	9							
10	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	324	1	2104	2	Y	341	346	0			31
							375	9									
11	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	310	1	1566	2	Y	285	285	0			31
							1	4	314	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
06	3150	X	3110	-0-	-40	-0-	75	1	2692	3	Y	271	281	0			44
							45	4	298	9							
07	3782	X	3442	-0-	-340	-0-	234	1	2852	3	Y	295	302	0			37
							31	4	325	9							
08	3782	X	2688	-0-	-1094	-0-	181	1	2098	3	Y	331	330	0			38
							45	4	364	9							
09	3660	X	2903	-0-	-757	-0-	246	1	2308	2	Y	214	221	0	7	7	24
							114	4	235	9							
10	3410	X	2998	-0-	-412	-0-	290	1	2495	2	Y	194	200	0			18
							213	9									
11	3330	X	3102	-0-	-228	-0-	318	1	2419	2	Y	331	313	0			36
							1	4	364	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
06	2730	X	2219	-0-	-511	-0-	55	1	1986	3	Y	132	138	0			34
							33	4	145	9							
07	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	199	1	2436	3	Y	234	238	0			30
							27	4	257	9							
08	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	193	1	2243	3	Y	265	265	0			30
							48	4	292	9							
09	3000	N	3604	-0-	604	604	182	1	2995	2	Y	254	247	0	9	7	28
							148	4	279	9							
10	3100	N	3135	-0-	35	639	203	1	2671	2	Y	237	243	0			22
							261	9									
11	3000	N	2646	-0-	-354	285	180	1	2230	2	Y	214	213	0			23
							1	4	235	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 13H RRCID -> 268289 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8073 - 13017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	78	1	2813	3	Y	125	131	0			37
							47	4	138	9							
07	4464	X	4364	-0-	-100	-0-	310	1	3795	3	Y	197	202	0			32
							42	4	217	9							
08	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	344	1	4001	3	Y	225	225	0			32
							86	4	248	9							
09	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	280	1	4794	2	Y	141	144	0	13	7	16
							237	4	155	9							
10	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	321	1	4797	2	Y	380	361	0			35
							418	9									
11	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	297	1	4394	2	Y	341	339	0			37
							1	4	375	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	9	1	325	3	Y	82	84	0			16
							5	4	90	9							
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	41	1	494	3	Y	146	147	0			15
							5	4	161	9							
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	52	1	608	3	Y	110	109	0			16
							13	4	121	9							
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	255	1	536	2	Y	78	80	0	5	7	9
							26	4	86	9							
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	292	1	244	2	Y	44	49	0			4
							48	9									
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	285	1	58	2	Y	10	13	0			1
							11	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
06	2820	X	2781	-0-	-39	-0-	67	1	2410	3	Y	240	250	0			51
							40	4	264	9							
07	3038	X	2950	-0-	-88	-0-	198	1	2421	3	Y	276	283	0			44
							27	4	304	9							
08	3038	X	2530	-0-	-508	-0-	172	1	1988	3	Y	298	297	0			45
							42	4	328	9							
09	2940	X	2923	-0-	-17	-0-	275	1	2127	2	Y	378	366	0	15	7	42
							105	4	416	9							
10	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	316	1	2310	2	Y	409	414	0			37
							450	9									
11	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	285	1	2268	2	Y	391	386	0			42
							1	4	430	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 53H RRCID -> 268295 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	4260	X	727	-0-	-3533	-0-	49	1	600	3	Y	64	76	0			3
							8	4	70	9							
07	3131	X	1729	-0-	-1402	-0-	138	1	1421	3	Y	153	150	0			6
							2	4	168	9							
08	3131	X	1565	-0-	-1566	-0-	140	1	1259	3	Y	151	153	0			4
							166	9									
09	3000	X	1144	-0-	-1856	-0-	336	1	629	2	Y	162	158	0			8
							1	4	178	9							
10	3100	X	2142	-0-	-958	-0-	361	1	1246	2	Y	485	466	0			27
							1	4	534	9							
11	1680	X	1367	-0-	-313	-0-	306	1	737	2	Y	294	307	0			14
							1	4	323	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
06	2310	X	2257	-0-	-53	-0-	151	1	1838	3	Y	223	221	0			20
							23	4	245	9							
07	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	195	1	2018	3	Y	246	249	0			17
							4	4	271	9							
08	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	247	1	2229	3	Y	229	234	0			12
							1	4	252	9							
09	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	349	1	2351	2	Y	218	216	0	3	7	11
							2	4	240	9							
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	358	1	1588	2	Y	118	122	0			7
							1	4	130	9							
11	1890	N	1837	-0-	-53	-0-	322	1	1397	2	Y	105	107	0			5
							2	4	116	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	N	1596	-0-	-984	-0-	99	1	1200	3	Y	256	260	0			24
							15	4	282	9							
07	2604	N	2100	-0-	-504	-0-	152	1	1570	3	Y	341	341	0			24
							3	4	375	9							
08	2325	N	2100	-0-	-225	-0-	180	1	1621	3	Y	271	278	0			17
							1	4	298	9							
09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	344	1	1411	2	Y	317	312	0	6	7	16
							1	4	349	9							
10	2108	N	2091	-0-	-17	-0-	358	1	1403	2	Y	299	298	0			17
							1	4	329	9							
11	2040	N	1814	-0-	-226	-0-	315	1	1209	2	Y	263	268	0			12
							1	4	289	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CAGE WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4290	X	2724	-0-	-1566	-0-	298	1	2378	3	N	44					278
							48	9									
07	3968	X	1862	-0-	-2106	-0-	265	1	1560	3	N	34	182	1			130
							37	9									
08	3627	X	3021	-0-	-606	-0-	282	1	2696	3	N	39					169
							43	9									
09	3510	X	3452	-0-	-58	-0-	320	1	3091	2	N	37	51	7			155
							41	9									
10	3627	X	970	-0-	-2657	-0-	102	1	831	2	N	34					189
							37	9									
11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	40	185	1			44

TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8820	X	4308	-0-	-4512	-0-	967	1	3312	4	Y	26					62
							29	9									
07	7316	X	5168	-0-	-2148	-0-	1120	1	4041	4	Y	6					68
							7	9									
08	7316	X	5770	-0-	-1546	-0-	1606	1	4100	4	Y	58					126
							64	9									
09	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	2386	1	6564	2	Y	184					310
							1026	4	202	9							
10	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	2914	1	7658	2	Y	138	182	1			266
							1795	4	152	9							
11	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	1756	1	5705	2	Y	187	183	1			270
							1366	4	206	9							

TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5970	X	2397	-0-	-3573	-0-	245	1	1961	3	N	174					308
							191	9									
07	5735	X	2119	-0-	-3616	-0-	281	1	1655	3	N	166	183	1			291
							183	9									
08	5456	X	4161	-0-	-1295	-0-	370	1	3539	3	N	229	182	1			338
							252	9									
09	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	491	1	4735	2	N	207	364	1	49	7	132
							228	9									
10	5456	X	5036	-0-	-420	-0-	526	1	4278	2	N	211	184	1			159
							232	9									
11	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	541	1	5622	2	N	192					351
							211	9									

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268309 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1334	-0-	-406	-0-	213	1	947	3	Y	158	131	1			87
							174	9									
07	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	321	1	1888	3	Y	215	251	1			51
							237	9									
08	2201	N	1949	-0-	-252	-0-	292	1	1459	3	Y	180	174	1			57
							198	9									
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	321	1	940	2	Y	154	185	1			26
							169	9									
10	2542	N	831	-0-	-1711	-0-	143	1	602	2	Y	78	85	1			19
							86	9									
11	1890	N	1317	-0-	-573	-0-	187	1	932	2	Y	180	172	1			27
							198	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	65	1	7927	3	Y	524	541	0			59
							73	4	576	9							
07	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	43	1	7780	3	Y	562	562	0			59
							42	4	618	9							
08	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	45	1	7440	3	Y	602	600	0			61
							17	4	662	9							
09	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	33	1	7063	2	Y	547	567	0	12	7	29
							4	4	602	9							
10	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	40	1	7406	2	Y	602	606	0			25
							2	4	662	9							
11	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	26	1	7233	2	Y	566	572	0			19
							2	4	623	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
06	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	46	1	5565	3	Y	241	247	0			34
							51	4	265	9							
07	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	29	1	5438	3	Y	247	248	0			33
							31	4	272	9							
08	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	31	1	5200	3	Y	267	266	0			34
							12	4	294	9							
09	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	24	1	5195	2	Y	258	266	0	12	7	14
							3	4	284	9							
10	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	26	1	4900	2	Y	259	262	0			11
							1	4	285	9							
11	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	18	1	5011	2	Y	241	244	0			8
							1	4	265	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
06	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	81	1	9671	3	Y	430	443	0			54
							88	4	473	9							
07	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	46	1	8349	3	Y	415	417	0			52
							45	4	457	9							
08	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	54	1	9111	3	Y	532	528	0			56
							21	4	585	9							
09	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	42	1	9062	2	Y	518	531	0	16	7	27
							5	4	570	9							
10	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	47	1	8794	2	Y	659	659	0			27
							3	4	725	9							
11	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	31	1	8532	2	Y	546	555	0			18
							2	4	601	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	48	1	5697	3	Y	205	211	0			24
							51	4	226	9							
07	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	30	1	5595	3	Y	202	202	0			24
							31	4	222	9							
08	5642	X	5236	-0-	-406	-0-	29	1	4993	3	Y	184	184	0			24
							12	4	202	9							
09	5460	X	5124	-0-	-336	-0-	22	1	4792	2	Y	279	282	0	6	7	15
							3	4	307	9							
10	5642	X	5239	-0-	-403	-0-	27	1	4989	2	Y	202	209	0			8
							1	4	222	9							
11	5460	X	5068	-0-	-392	-0-	18	1	4841	2	Y	189	191	0			6
							1	4	208	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
06	5970	X	4237	-0-	-1733	-0-	32	1	3864	3	Y	278	286	0			34
							35	4	306	9							
07	6386	X	5865	-0-	-521	-0-	29	1	5447	3	Y	325	324	0			35
							31	4	358	9							
08	6386	X	5969	-0-	-417	-0-	33	1	5546	3	Y	343	343	0			35
							13	4	377	9							
09	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	29	1	6114	2	Y	351	361	0	7	7	18
							3	4	386	9							
10	5859	X	5725	-0-	-134	-0-	29	1	5394	2	Y	273	280	0			11
							2	4	300	9							
11	5790	X	5472	-0-	-318	-0-	19	1	5174	2	Y	253	256	0			8
							1	4	278	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
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	56	1	652	3	Y	153	133	1			20
							23	4	168	9							
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	11	1	927	2	Y	123	110	1	15	7	18
							135	9									
10	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	245	1	2372	2	Y	196	167	1			47
							1	4	216	9							
11	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	325	1	2165	2	Y	182	185	1			44
							2	4	200	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
06	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	38	1	4572	3	Y	277	285	0			37
							42	4	305	9							
07	4278	X	4028	-0-	-250	-0-	20	1	3704	3	Y	257	259	0			35
							21	4	283	9							
08	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	25	1	4277	3	Y	333	331	0			37
							10	4	366	9							
09	4140	X	2940	-0-	-1200	-0-	13	1	2698	2	Y	206	220	0	12	7	11
							2	4	227	9							
10	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	23	1	4206	2	Y	312	310	0			13
							1	4	343	9							
11	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	15	1	4026	2	Y	290	293	0			10
							1	4	319	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268341 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 7122 - 11740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	X	538	-0-	-1412	-0-	78	1	350	3	Y	100	103	1			83
							110	9									
07	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	239	1	1406	3	Y	372	362	1			93
							409	9									
08	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	169	1	844	3	Y	244	239	1			98
							268	9									
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	284	1	833	2	Y	300	316	1	27	7	55
							330	9									
10	1798	N	1565	-0-	-233	-0-	234	1	986	2	Y	314	292	1			77
							345	9									
11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	225	1	1122	2	Y	430	443	1			64
							473	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 268342 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7483 - 12422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	252	1	2228	3	Y	102	96	1			27
							1	4	112	9							
07	3937	X	3362	-0-	-575	-0-	163	1	3034	3	Y	150	160	1			17
							165	9									
08	3503	X	2868	-0-	-635	-0-	204	1	2391	3	Y	172	168	1			21
							84	4	189	9							
09	3390	X	2018	-0-	-1372	-0-	22	1	1853	2	Y	130	125	1	7	7	19
							143	9									
10	3503	X	1958	-0-	-1545	-0-	168	1	1633	2	Y	143	128	1			34
							157	9									
11	3240	X	2260	-0-	-980	-0-	277	1	1846	2	Y	123	128	1			29
							2	4	135	9							

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 268343 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7807 - 12190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1503	-0-	-117	-0-	144	1	1278	3	Y	73	69	1			19
							1	4	80	9							
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	76	1	890	3	Y	80	69	1			11
							31	4	88	9							
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	15	1	1260	2	Y	101	91	1	6	7	15
							111	9									
10	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	178	1	1725	2	Y	95	87	1			23
							105	9									
11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	194	1	1297	2	Y	87	89	1			21
							1	4	96	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 63H RRCID -> 268363 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 9032 - 14196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	X	2344	-0-	-116	-0-	123	1	1967	3	Y	83	93	1			73
							163	4	91	9							
07	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	232	1	3107	3	Y	169	167	1			75
							4	4	186	9							
08	2604	X	2513	-0-	-91	-0-	179	1	2187	3	Y	133	184	1			24
							1	4	146	9							
09	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	151	1	2497	2	Y	192	126	1			90
							1	4	211	9							
10	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	55	1	2927	2	Y	168	142	1			116
							2	4	185	9							
11	2520	X	2351	-0-	-169	-0-	34	1	2158	2	Y	132	178	1			70
							14	4	145	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 268453 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8550 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	3367	-0-		-893		-0-	220	1	2683	3	Y	391	393	0			31
									34	4	430	9							
07	4402	X	4185	-0-		-217		-0-	317	1	3284	3	Y	525	525	0			31
									6	4	578	9							
08	4402	X	4147	-0-		-255		-0-	357	1	3214	3	Y	523	531	0			23
									1	4	575	9							
09	4260	X	3536	-0-		-724		-0-	225	1	2800	2	Y	463	459	0	4	7	23
									2	4	509	9							
10	4402	X	4234	-0-		-168		-0-	235	1	3418	2	Y	525	519	0			29
									3	4	578	9							
11	4168	X	4168	-0-		-0-		-0-	210	1	3376	2	Y	525	529	0			25
									4	4	578	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 62H RRCID -> 268455 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9068 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	2339	-0-		-421		-0-	116	1	1859	3	Y	191	168	1			126
									154	4	210	9							
07	3264	X	3264	-0-		-0-		-0-	208	1	2783	3	Y	245	260	1			111
									3	4	270	9							
08	3271	X	3271	-0-		-0-		-0-	227	1	2769	3	Y	249	322	1			38
									1	4	274	9							
09	3503	X	3503	-0-		-0-		-0-	59	1	3090	2	Y	321	224	1			135
									1	4	353	9							
10	3317	X	3154	-0-		-163		-0-	56	1	2877	2	Y	199	196	1			138
									2	4	219	9							
11	3180	X	2275	-0-		-905		-0-	32	1	2063	2	Y	151	208	1			81
									14	4	166	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 56H RRCID -> 268456 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8474 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6845	X	6845	-0-		-0-		-0-	207	1	5880	3	Y	539	536	0			99
									165	4	593	9							
07	6699	X	6699	-0-		-0-		-0-	201	1	5949	3	Y	497	519	0			77
									2	4	547	9							
08	7296	X	7296	-0-		-0-		-0-	210	1	6444	3	Y	561	565	0			73
									25	4	617	9							
09	6772	X	6772	-0-		-0-		-0-	55	1	6119	2	Y	540	548	0	25	7	40
									4	4	594	9							
10	6786	X	6786	-0-		-0-		-0-	56	1	6096	2	Y	576	579	0			37
									634	9									
11	6714	X	6714	-0-		-0-		-0-	56	1	6026	2	Y	574	562	0			49
									1	4	631	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6360	X	3281	-0-		-3079		-0-	105	1	2962	3	Y	120	131	0			31
									82	4	132	9							
07	6706	X	6706	-0-		-0-		-0-	209	1	6207	3	Y	262	261	0			32
									2	4	288	9							
08	5887	X	5887	-0-		-0-		-0-	174	1	5372	3	Y	291	292	0			31
									21	4	320	9							
09	6105	X	6105	-0-		-0-		-0-	183	1	5552	2	Y	333	328	0	11	7	25
									4	4	366	9							
10	5828	X	5432	-0-		-396		-0-	183	1	4893	2	Y	324	328	0			21
									356	9									
11	5640	X	4574	-0-		-1066		-0-	178	1	4080	2	Y	286	283	0			24
									1	4	315	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 59H RRCID -> 268481 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8079 - 12315

06	2970	X	1625	-0-	-1345	-0-	52	1	1484	3	Y	43	44	0			8
							42	4	47	9							
07	2263	N	2022	-0-	-241	-0-	63	1	1886	3	Y	65	66	0			7
							1	4	72	9							
08	1798	N	1392	-0-	-406	-0-	41	1	1255	3	Y	83	82	0			8
							5	4	91	9							
09	1620	N	647	-0-	-973	-0-	203	1	405	2	Y	35	38	0	2	7	3
							39	9									
10	2015	N	215	-0-	-1800	-0-	215	1			Y	-0-	3	0			-0-
11	1350	N	645	-0-	-705	-0-	215	1	245	2	Y	168	154	0			14
							185	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 60H RRCID -> 268482 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8267 - 12373

06	5100	X	3578	-0-	-1522	-0-	117	1	3321	3	Y	43	50	0			18
							93	4	47	9							
07	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	135	1	4007	3	Y	75	76	0			17
							2	4	83	9							
08	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	124	1	3825	3	Y	127	126	0			18
							15	4	140	9							
09	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	192	1	4682	2	Y	120	118	0	11	7	9
							3	4	132	9							
10	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	201	1	4878	2	Y	129	130	0			8
							142	9									
11	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	216	1	6219	2	Y	140	136	0			12
							1	4	154	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 61H RRCID -> 268483 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8186 - 12393

06	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	37	1	1041	3	Y	109	109	0			21
							29	4	120	9							
07	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	53	1	1570	3	Y	170	171	0			20
							1	4	187	9							
08	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	42	1	1288	3	Y	148	151	0			17
							5	4	163	9							
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	239	1	722	2	Y	75	82	0	4	7	6
							1	4	83	9							
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	239	1	603	2	Y	67	69	0			4
							74	9									
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	225	1	747	2	Y	103	98	0			9
							113	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-	37	1			-0-
07	868	N	718	-0-	-150	-0-	45	1	603	3	Y	63	44	1			19
							1	4	69	9							
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	49	1	596	3	Y	74	83	1			10
							81	9									
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	328	1	216	2	Y	48	37	1			21
							53	9									
10	713	N	707	-0-	-6	-0-	155	1	475	2	Y	70	43	1			48
							77	9									
11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	33	1	1288	2	Y	199	141	1			106
							9	4	219	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
06	3570	X	2406	-0-	-1164	-0-	161	1	1961	3	Y	235	240	0			20
							25	4	259	9							
07	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	277	1	2863	3	Y	441	435	0			26
							5	4	485	9							
08	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	296	1	2665	3	Y	419	425	0			20
							1	4	461	9							
09	3210	X	2873	-0-	-337	-0-	175	1	2279	2	Y	379	373	0	7	7	19
							2	4	417	9							
10	3317	X	3023	-0-	-294	-0-	172	1	2438	2	Y	374	372	0			21
							2	4	411	9							
11	3210	X	2943	-0-	-267	-0-	169	1	2441	2	Y	300	307	0			14
							3	4	330	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
06	3060	X	1930	-0-	-1130	-0-	128	1	1561	3	Y	201	203	0			19
							20	4	221	9							
07	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	197	1	2043	3	Y	265	265	0			19
							4	4	292	9							
08	2418	X	2370	-0-	-48	-0-	209	1	1881	3	Y	254	258	0			15
							1	4	279	9							
09	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	349	1	1934	2	Y	278	273	0	6	7	14
							2	4	306	9							
10	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	362	1	1997	2	Y	281	279	0			16
							2	4	309	9							
11	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	323	1	1800	2	Y	260	264	0			12
							2	4	286	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
06	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	189	1	3375	3	Y	235	231	0			31
							29	4	259	9							
07	6820	X	6040	-0-	-780	-0-	228	1	5329	3	Y	438	432	0			37
							1	4	482	9							
08	6820	X	6197	-0-	-623	-0-	276	1	5409	3	Y	434	432	0			39
							35	4	477	9							
09	5820	X	5041	-0-	-779	-0-	114	1	4444	2	Y	433	435	0	16	7	21
							7	4	476	9							
10	6014	X	5448	-0-	-566	-0-	81	1	4993	2	Y	337	341	0			17
							3	4	371	9							
11	6000	X	4765	-0-	-1235	-0-	39	1	4246	2	Y	434	429	0			22
							3	4	477	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	266	1	4735	3	Y	283	276	0			21
							40	4	311	9							
07	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	179	1	4199	3	Y	305	306	0			20
							1	4	336	9							
08	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	198	1	3893	3	Y	323	321	0			22
							25	4	355	9							
09	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	249	1	3587	2	Y	266	271	0	4	7	13
							5	4	293	9							
10	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	232	1	3579	2	Y	217	219	0			11
							2	4	239	9							
11	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	211	1	3440	2	Y	233	232	0			12
							2	4	256	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
06	1620	N	872	-0-	-748	-0-	46	1	731	3	Y	32	36	1			30
							60	4	35	9							
07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	154	1	2059	3	Y	90	82	1			38
							2	4	99	9							
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	133	1	1611	3	Y	84	107	1			15
							92	9									
09	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	130	1	1810	2	Y	100	70	1			45
							110	9									
10	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	44	1	1798	2	Y	79	69	1			55
							1	4	87	9							
11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	26	1	1500	2	Y	71	88	1			38
							10	4	78	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
06	3030	X	2260	-0-	-770	-0-	112	1	1992	3	Y	126	123	0			21
							17	4	139	9							
07	2852	X	2630	-0-	-222	-0-	101	1	2347	3	Y	165	164	0			22
							182	9									
08	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	149	1	2932	3	Y	200	198	0			24
							19	4	220	9							
09	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	299	1	2530	2	Y	150	152	0	15	7	7
							4	4	165	9							
10	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	276	1	2347	2	Y	96	98	0			5
							2	4	106	9							
11	2760	X	2242	-0-	-518	-0-	251	1	1876	2	Y	104	104	0			5
							1	4	114	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
06	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	227	1	4049	3	Y	427	419	0			37
							34	4	470	9							
07	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	158	1	3685	3	Y	457	458	0			36
							503	9									
08	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	177	1	3492	3	Y	440	439	0			37
							23	4	484	9							
09	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	325	1	4755	2	Y	116	137	0	10	7	6
							7	4	128	9							
10	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	302	1	4823	2	Y	208	203	0			11
							3	4	229	9							
11	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	282	1	5429	2	Y	441	430	0			22
							4	4	485	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	1890	N	1380	-0-	-510	-0-	125	1	1164	3	Y	83	70	1			69
							91	9									
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	140	1	1137	3	Y	125	103	1			91
							138	9									
08	1736	N	1489	-0-	-247	-0-	164	1	1204	3	Y	110	124	1			77
							121	9									
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	272	1	1142	2	Y	83	91	1	17	7	52
							91	9									
10	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	290	1	2028	2	Y	90	83	1			59
							7	4	99	9							
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	205	1	1338	2	Y	66	79	1			46
							6	4	73	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 69H RRCID -> 268680 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9259 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		2157	-0-	2157	3170	196	1	1844	3	Y	105	115	1			113
							1	4	116	9							
07	6003	X	2833	-0-	-3170	-0-	295	1	2406	3	Y	119	123	1			109
							1	4	131	9							
08	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	313	1	2313	3	Y	133	149	1			93
							1	4	146	9							
09	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	280	1	2075	2	Y	104	115	1	17	7	65
							114	9									
10	2852	X	1402	-0-	-1450	-0-	280	1	992	2	Y	115	105	1			75
							3	4	127	9							
11	2730	X	1883	-0-	-847	-0-	254	1	1497	2	Y	114	110	1			79
							7	4	125	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 70H RRCID -> 268681 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9262 - 14219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	X	1438	-0-	-482	-0-	128	1	1207	3	Y	93	77	1			78
							1	4	102	9							
07	1736	X	1697	-0-	-39	-0-	175	1	1425	3	Y	88	87	1			79
							97	9									
08	1736	X	1306	-0-	-430	-0-	147	1	1081	3	Y	71	91	1			59
							78	9									
09	1680	X	1233	-0-	-447	-0-	315	1	855	2	Y	57	72	1	8	7	36
							63	9									
10	1705	X	1143	-0-	-562	-0-	322	1	755	2	Y	58	56	1			38
							2	4	64	9							
11	1260	N	1154	-0-	-106	-0-	280	1	792	2	Y	71	60	1			49
							4	4	78	9							

DIAMOND H RANCH WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	38	1	403	3	Y	264	259	0			15
							1	4	290	9							
07	1426	N	555	-0-	-871	-0-	33	1	257	3	Y	239	248	0			6
							2	4	263	9							
08	1426	N	426	-0-	-1000	-0-	33	1	236	3	Y	143	146	0			3
							157	9									
09	720	N	693	-0-	-27	-0-	322	1	213	2	Y	144	144	0	1	7	2
							158	9									
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	327	1	242	2	Y	182	182	0			2
							200	9									
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	297	1	388	2	Y	234	233	0			3
							257	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1739	N	1739	-0-		-0-	-0-		158	1	1486	3	Y	85	68	1			60
									1	4	94	9							
07	2191	N	2191	-0-		-0-	-0-		223	1	1818	3	Y	135	107	1			88
									1	4	149	9							
08	1932	N	1932	-0-		-0-	-0-		219	1	1614	3	Y	89	113	1			64
									1	4	98	9							
09	1955	N	1955	-0-		-0-	-0-		274	1	1561	2	Y	109	101	1	4	7	68
									120	9									
10	2398	N	2398	-0-		-0-	-0-		287	1	1974	2	Y	119	110	1			77
									6	4	131	9							
11	1719	N	1719	-0-		-0-	-0-		196	1	1400	2	Y	106	110	1			73
									6	4	117	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4135	X	4135	-0-		-0-	-0-		207	1	3627	3	Y	252	255	0			18
									24	4	277	9							
07	3813	X	3422	-0-		-391	-0-		225	1	2935	3	Y	233	239	0			12
									6	4	256	9							
08	3906	X	3858	-0-		-48	-0-		243	1	3347	3	Y	224	223	0			13
									22	4	246	9							
09	3780	X	3631	-0-		-149	-0-		258	1	3128	2	Y	222	223	0	3	7	9
									1	4	244	9							
10	3906	X	2811	-0-		-1095	-0-		231	1	2369	2	Y	190	191	0			8
									2	4	209	9							
11	3780	X	3047	-0-		-733	-0-		239	1	2516	2	Y	264	260	0			12
									2	4	290	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 268736 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8523 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4170	X	3973	-0-		-197	-0-		192	1	3377	3	Y	346	331	0			18
									23	4	381	9							
07	5239	X	3515	-0-		-1724	-0-		226	1	2947	3	Y	305	313	0			10
									6	4	336	9							
08	4805	X	3306	-0-		-1499	-0-		207	1	2845	3	Y	214	217	0			7
									19	4	235	9							
09	4650	X	4118	-0-		-532	-0-		222	1	3624	2	Y	245	242	0			10
									2	4	270	9							
10	4092	X	2778	-0-		-1314	-0-		205	1	2371	2	Y	182	184	0			8
									2	4	200	9							
11	3960	X	3270	-0-		-690	-0-		245	1	2825	2	Y	180	180	0			8
									2	4	198	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 268738 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8434 - 13544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2598	-0-		-402	2051		134	1	2359	3	Y	80	89	0			7
									17	4	88	9							
07	4588	X	1940	-0-		-2648	-0-		127	1	1664	3	Y	132	132	0			7
									4	4	145	9							
08	4588	X	3211	-0-		-1377	-0-		198	1	2728	3	Y	243	237	0			13
									18	4	267	9							
09	4440	X	2924	-0-		-1516	-0-		134	1	2565	2	Y	204	200	0	8	7	9
									1	4	224	9							
10	4123	X	3598	-0-		-525	-0-		136	1	3208	2	Y	229	228	0			10
									2	4	252	9							
11	3120	X	2863	-0-		-257	-0-		105	1	2568	2	Y	171	173	0			8
									2	4	188	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 268741 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8469 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2334	N	2334	-0-		-0-	-0-		119	1	2092	3	Y	99	93	0			6
									14	4	109	9							
07	2159	N	2159	-0-		-0-	-0-		145	1	1886	3	Y	113	114	0			5
									4	4	124	9							
08	2085	N	2085	-0-		-0-	-0-		131	1	1802	3	Y	127	125	0			7
									12	4	140	9							
09	2400	N	2400	-0-		-0-	-0-		247	1	2023	2	Y	117	117	0	2	7	5
									1	4	129	9							
10	2554	N	2554	-0-		-0-	-0-		227	1	2207	2	Y	107	107	0			5
									2	4	118	9							
11	2153	N	2153	-0-		-0-	-0-		227	1	1826	2	Y	90	91	0			4
									1	4	99	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7620	X	4480	-0-		-3140	-0-		229	1	4027	3	Y	178	187	0			12
									28	4	196	9							
07	4650	X	4147	-0-		-503	-0-		281	1	3651	3	Y	189	192	0			9
									7	4	208	9							
08	4650	X	3473	-0-		-1177	-0-		218	1	3019	3	Y	195	194	0			10
									21	4	215	9							
09	4500	X	3884	-0-		-616	-0-		242	1	3504	2	Y	124	127	0	2	7	5
									2	4	136	9							
10	4650	X	4459	-0-		-191	-0-		244	1	4000	2	Y	193	190	0			8
									3	4	212	9							
11	4470	X	3923	-0-		-547	-0-		242	1	3478	2	Y	182	182	0			8
									3	4	200	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4470	X	3540	-0-		-930	-0-		172	1	3030	3	Y	288	295	0			17
									21	4	317	9							
07	3844	X	3393	-0-		-451	-0-		218	1	2836	3	Y	303	309	0			11
									6	4	333	9							
08	4182	X	4182	-0-		-0-	-0-		254	1	3495	3	Y	373	368	0			16
									23	4	410	9							
09	4804	X	4804	-0-		-0-	-0-		253	1	4017	2	Y	484	477	0	3	7	20
									2	4	532	9							
10	3844	X	2570	-0-		-1274	-0-		209	1	2110	2	Y	227	237	0			10
									1	4	250	9							
11	5306	X	5306	-0-		-0-	-0-		301	1	4538	2	Y	421	412	0			19
									4	4	463	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3187	X	3187	-0-		-0-	-0-		166	1	2633	3	Y	156	151	1			115
									216	4	172	9							
07	3286	X	3286	-0-		-0-	-0-		212	1	2836	3	Y	214	228	1			101
									3	4	235	9							
08	2666	X	2526	-0-		-140	-0-		177	1	2153	3	Y	177	246	1			32
									1	4	195	9							
09	2916	X	2916	-0-		-0-	-0-		144	1	2507	2	Y	240	166	1			106
									1	4	264	9							
10	2931	X	2931	-0-		-0-	-0-		38	1	2706	2	Y	168	158	1			116
									2	4	185	9							
11	2580	X	2376	-0-		-204	-0-		34	1	2170	2	Y	143	183	1			76
									15	4	157	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	2190	N	1338	-0-	-852	-0-	70	1	1111	3	Y	60	59	1			44
							91	4	66	9							
07	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	161	1	2142	3	Y	105	104	1			45
							2	4	116	9							
08	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	160	1	1937	3	Y	107	136	1			16
							118	9									
09	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	130	1	1931	2	Y	160	103	1			73
							176	9									
10	2356	N	2224	-0-	-132	-0-	33	1	2063	2	Y	115	108	1			80
							1	4	127	9							
11	2130	N	1547	-0-	-583	-0-	22	1	1423	2	Y	84	119	1			45
							10	4	92	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
06	2700	X	2358	-0-	-342	-0-	138	1	1862	3	Y	308	5	0	270	1	72
							19	4	339	9							
07	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	213	1	2139	3	Y	400	445	1			27
							1	4	440	9							
08	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	227	1	2234	3	Y	365	355	1			37
							2	4	402	9							
09	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	228	1	2028	2	Y	316	325	1	5	7	23
							348	9									
10	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	261	1	2254	2	Y	339	324	1			38
							5	4	373	9							
11	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	245	1	1944	2	Y	299	319	1			18
							8	4	329	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
06	5490	X	2984	-0-	-2506	-0-	176	1	2382	3	Y	365	11	0	327	1	91
							24	4	402	9							
07	5022	X	4618	-0-	-404	-0-	359	1	3616	3	Y	583	1	0	633	1	40
							2	4	641	9							
08	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	408	1	4022	3	Y	594	573	1			61
							4	4	653	9							
09	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	216	1	4017	2	Y	563	570	1	14	7	40
							619	9									
10	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	244	1	4521	2	Y	616	587	1			69
							9	4	678	9							
11	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	300	1	4458	2	Y	619	651	1			37
							17	4	681	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
06	5160	X	3595	-0-	-1565	-0-	329	1	3090	3	Y	158	138	1			131
							2	4	174	9							
07	4650	X	4485	-0-	-165	-0-	462	1	3762	3	Y	236	197	1			170
							1	4	260	9							
08	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	541	1	3989	3	Y	279	279	1			170
							1	4	307	9							
09	4500	X	3887	-0-	-613	-0-	288	1	3346	2	Y	230	217	1	39	7	144
							253	9									
10	4650	X	3723	-0-	-927	-0-	301	1	3205	2	Y	188	210	1			122
							10	4	207	9							
11	4500	X	4314	-0-	-186	-0-	241	1	3796	2	Y	236	195	1			163
							17	4	260	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	782	1	2077	3	Y	62	93	1			128
							508	4	68	9							
07	6262	X	1	-0-	-6261	-0-	1	3			Y	-0-	128	1			-0-
08	6262	X	1033	-0-	-5229	-0-	214	1	679	3	Y	19	8	1			11
							119	4	21	9							
09	6060	X	637	-0-	-5423	-0-	411	1	163	4	Y	57	29	1			39
							63	9									
10	6262	X	1223	-0-	-5039	-0-	485	1	559	4	Y	163	54	1			148
							179	9									
11	3450	X	928	-0-	-2522	-0-	218	1	570	4	Y	127	146	1			129
							140	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
06	5010	X	2829	-0-	-2181	-0-	649	1	1724	3	Y	31	34	1			49
							422	4	34	9							
07	5332	X	3939	-0-	-1393	-0-	1454	1	2269	3	Y	83	22	1			110
							125	4	91	9							
08	5332	X	4285	-0-	-1047	-0-	895	1	2849	3	Y	37	61	1			86
							500	4	41	9							
09	3480	X	525	-0-	-2955	-0-	370	1	142	4	Y	12	49	1	38	7	11
							13	9									
10	3937	X	427	-0-	-3510	-0-	337	1	87	4	Y	3	12	1			2
							3	9									
11	4140	X	345	-0-	-3795	-0-	101	1	238	4	Y	5	2	1			5
							6	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
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	50	1	1475	3	Y	217	216	0			19
							239	9									
07	1643	N	1640	-0-	-3	-0-	22	1	1463	3	Y	141	148	0			12
							155	9									
08	1736	N	1437	-0-	-299	-0-	27	1	1220	3	Y	167	166	0			13
							6	4	184	9							
09	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	101	1	1478	2	Y	276	268	0	1	7	20
							1	4	304	9							
10	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	145	1	2044	2	Y	445	436	0			29
							27	4	490	9							
11	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	128	1	2176	2	Y	457	458	0			28
							3	4	503	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
06	2730	X	1780	-0-	-950	-0-	53	1	1571	3	Y	142	141	0			13
							156	9									
07	2852	X	1546	-0-	-1306	-0-	21	1	1381	3	Y	131	132	0			12
							144	9									
08	2759	X	1880	-0-	-879	-0-	35	1	1575	3	Y	238	230	0			20
							8	4	262	9							
09	2490	X	1934	-0-	-556	-0-	107	1	1533	2	Y	266	256	0	10	7	20
							1	4	293	9							
10	1829	X	1684	-0-	-145	-0-	119	1	1224	2	Y	295	296	0			19
							16	4	325	9							
11	1830	N	1637	-0-	-193	-0-	101	1	1187	2	Y	316	316	0			19
							1	4	348	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	1830	N	1117	-0-	-713	-0-	63	1	855	3	Y	173	3	0	158	1	47
							9	4	190	9							
07	1891	N	1605	-0-	-286	-0-	119	1	1197	3	Y	262	287	1			22
							1	4	288	9							
08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	158	1	1559	3	Y	286	275	1			33
							2	4	315	9							
09	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	231	1	1514	2	Y	266	269	1	11	7	19
							293	9									
10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	251	1	1621	2	Y	277	265	1			31
							3	4	305	9							
11	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	303	1	1636	2	Y	285	299	1			17
							6	4	314	9							

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268913 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6410 - 11074

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 268927 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227

06	8910	X	7579	-0-	-1331	-0-	334	1	7028	3	Y	197	204	1			30
							217	9									
07	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	381	1	7917	3	Y	204	207	1			27
							4	4	224	9							
08	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	399	1	8002	3	Y	227	221	1			33
							23	4	250	9							
09	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	27	1	7857	2	Y	209	195	1	3	7	44
							2	4	230	9							
10	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	46	1	8199	2	Y	215	232	1			27
							1	4	237	9							
11	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	28	1	8471	2	Y	209	197	1			39
							230	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268929 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530

06	10229	X	10229	-0-	-0-	-0-	445	1	9357	3	Y	388	374	1			65
							427	9									
07	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	292	1	6074	3	Y	274	293	1			46
							3	4	301	9							
08	4526	X	3869	-0-	-657	-0-	178	1	3560	3	Y	110	129	1			27
							10	4	121	9							
09	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	15	1	4376	2	Y	92	102	1			17
							1	4	101	9							
10	4526	X	4458	-0-	-68	-0-	24	1	4317	2	Y	106	110	1			13
							117	9									
11	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	15	1	4379	2	Y	170	151	1			32
							187	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	252	1	5305	3	Y	148	183	1			35
							163	9									
07	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	268	1	5581	3	Y	159	165	1			29
							3	4	175	9							
08	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	256	1	5149	3	Y	199	191	1			37
							15	4	219	9							
09	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	17	1	4982	2	Y	198	179	1	16	7	40
							1	4	218	9							
10	5177	X	4927	-0-	-250	-0-	26	1	4655	2	Y	223	235	1			28
							1	4	245	9							
11	5010	X	3530	-0-	-1480	-0-	11	1	3331	2	Y	171	167	1			32
							188	9									

DIAMOND H RANCH WELL #: 7H RRCID -> 268932 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8431 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	47	1	495	3	Y	413	403	0			26
							1	4	454	9							
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	45	1	349	3	Y	332	345	0			13
							3	4	365	9							
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	63	1	444	3	Y	380	384	0			9
							418	9									
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	310	1	697	2	Y	406	405	0	5	7	5
							447	9									
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	311	1	482	2	Y	287	288	0			4
							316	9									
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	285	1	728	2	Y	334	334	0			4
							367	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268977 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9115 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	231	1	4860	3	Y	304	319	1			50
							334	9									
07	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	249	1	5158	3	Y	322	328	1			44
							2	4	354	9							
08	5363	X	4944	-0-	-419	-0-	221	1	4440	3	Y	245	249	1			40
							13	4	270	9							
09	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	19	1	5449	2	Y	274	264	1			50
							2	4	301	9							
10	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	30	1	5235	2	Y	256	274	1			32
							1	4	282	9							
11	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	16	1	4960	2	Y	265	247	1			50
							292	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268986 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8538 - 14101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	140	1	2454	3	Y	329	330	0			22
							17	4	362	9							
07	3162	X	2724	-0-	-438	-0-	154	1	2012	3	Y	504	504	0			22
							4	4	554	9							
08	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	196	1	2697	3	Y	403	404	0			21
							18	4	443	9							
09	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	187	1	2525	2	Y	382	380	0	7	7	16
							1	4	420	9							
10	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	189	1	2717	2	Y	339	340	0			15
							2	4	373	9							
11	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	174	1	2836	2	Y	397	394	0			18
							2	4	437	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	94	1	1642	3	Y	265	262	0			17
							11	4	292	9							
07	1798	N	1770	-0-	-28	-0-	109	1	1410	3	Y	226	233	0			10
							2	4	249	9							
08	2077	N	1954	-0-	-123	-0-	119	1	1630	3	Y	177	178	0			9
							10	4	195	9							
09	2040	N	1253	-0-	-787	-0-	175	1	878	2	Y	182	183	0			8
							200	9									
10	1829	N	995	-0-	-834	-0-	161	1	574	2	Y	236	234	0			10
							260	9									
11	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	217	1	1730	2	Y	272	270	0			12
							1	4	299	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
06	3210	X	3054	-0-	-156	-0-	144	1	2539	3	Y	321	320	0			25
							18	4	353	9							
07	3007	X	2520	-0-	-487	-0-	152	1	1975	3	Y	354	359	0			20
							4	4	389	9							
08	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	190	1	2611	3	Y	459	452	0			27
							17	4	505	9							
09	2910	X	2649	-0-	-261	-0-	188	1	2097	2	Y	330	331	0	12	7	14
							1	4	363	9							
10	3007	X	2993	-0-	-14	-0-	188	1	2408	2	Y	359	357	0			16
							2	4	395	9							
11	2910	X	2617	-0-	-293	-0-	188	1	2109	2	Y	289	292	0			13
							2	4	318	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
06	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	592	1	1679	3	Y	239	236	0			51
							23	4	263	9							
07	3100	N	3187	-0-	87	87	648	1	2122	3	Y	379	386	0			44
							417	9									
08	2829	N	2742	-0-	-87	-0-	378	1	1961	3	Y	357	358	0			43
							10	4	393	9							
09	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	342	1	1841	2	Y	359	362	0	2	7	38
							395	9									
10	2666	X	2180	-0-	-486	-0-	298	1	1543	2	Y	285	297	0			26
							25	4	314	9							
11	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	382	1	1985	2	Y	330	326	0			30
							11	4	363	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
06	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	617	1	1751	3	Y	250	250	0			73
							24	4	275	9							
07	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	700	1	2295	3	Y	438	447	0			64
							482	9									
08	3193	X	2963	-0-	-230	-0-	404	1	2098	3	Y	409	410	0			63
							11	4	450	9							
09	3090	X	2891	-0-	-199	-0-	381	1	2051	2	Y	417	417	0	19	7	44
							459	9									
10	3193	X	2960	-0-	-233	-0-	403	1	2085	2	Y	398	406	0			36
							34	4	438	9							
11	3090	X	2312	-0-	-778	-0-	314	1	1636	2	Y	321	328	0			29
							9	4	353	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 269070 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3476	-0-		476	979		591	1	1676	3	Y	1078	1067	0			177
									23	4	1186	9							
07	2809	X	1830	-0-		-979	-0-		330	1	1083	3	Y	379	418	0			138
									417	9									
08	2728	X	1778	-0-		-950	-0-		241	1	1247	3	Y	258	262	0			134
									6	4	284	9							
09	2640	X	2108	-0-		-532	-0-		281	1	1510	2	Y	288	349	0	43	7	30
									317	9									
10	2728	X	2312	-0-		-416	-0-		318	1	1646	2	Y	292	295	0			27
									27	4	321	9							
11	2640	X	2077	-0-		-563	-0-		281	1	1462	2	Y	296	296	0			27
									8	4	326	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269074 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8350 - 13113

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1530	-0-		-120	-0-		322	1	914	3	Y	255	253	0			73
									13	4	281	9							
07	1589	N	1589	-0-		-0-	-0-		291	1	953	3	Y	314	325	0			62
									345	9									
08	1550	N	89	-0-		-1461	-0-		11	1	55	3	Y	21	28	0			55
									23	9									
09	2383	N	2383	-0-		-0-	-0-		359	1	1933	2	Y	83	96	0	33	7	9
									91	9									
10	1717	N	1717	-0-		-0-	-0-		218	1	1129	2	Y	320	300	0			29
									18	4	352	9							
11	1770	N	1770	-0-		-0-	-0-		221	1	1150	2	Y	356	352	0			33
									7	4	392	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269104 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8354 - 13056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	-0-	-0-		-660	-0-						Y	-0-					-0-
07	1585	N	1585	-0-		-0-	-0-		317	1	1040	3	Y	207	202	0			5
									228	9									
08	2185	N	2185	-0-		-0-	-0-		303	1	1571	3	Y	275	274	0			6
									8	4	303	9							
09	1685	N	1685	-0-		-0-	-0-		225	1	1210	2	Y	227	211	0			22
									250	9									
10	1798	N	1798	-0-		-0-	-0-		245	1	1267	2	Y	242	242	0			22
									20	4	266	9							
11	1987	N	1987	-0-		-0-	-0-		270	1	1406	2	Y	275	272	0			25
									8	4	303	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 30H RRCID -> 269106 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8078 - 14594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1736	N	1736	-0-		-0-	-0-		385	1	1093	3	Y	221	219	0			49
									15	4	243	9							
07	1606	N	1606	-0-		-0-	-0-		315	1	1032	3	Y	235	243	0			41
									259	9									
08	2115	N	2115	-0-		-0-	-0-		277	1	1436	3	Y	359	356	0			44
									7	4	395	9							
09	2153	N	2153	-0-		-0-	-0-		271	1	1460	2	Y	384	379	0	9	7	40
									422	9									
10	2279	N	2279	-0-		-0-	-0-		302	1	1561	2	Y	355	363	0			32
									25	4	391	9							
11	2095	N	2095	-0-		-0-	-0-		273	1	1418	2	Y	360	359	0			33
									8	4	396	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	539	1	1528	3	Y	314	309	0			33
							21	4	345	9							
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	174	1	568	3	Y	153	159	0			27
							168	9									
08	651	N	417	-0-	-234	-0-	53	1	273	3	Y	82	84	0			25
							1	4	90	9							
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	139	1	746	2	Y	232	233	0			24
							255	9									
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	151	1	782	2	Y	217	221	0			20
							13	4	239	9							
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	132	1	686	2	Y	231	230	0			21
							4	4	254	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
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	114	1	327	3	Y	114	113	0			33
							5	4	125	9							
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	164	1	538	3	Y	180	183	0			30
							198	9									
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	146	1	759	3	Y	211	211	0			30
							4	4	232	9							
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	80	1	428	2	Y	175	178	0	9	7	18
							193	9									
10	899	N	497	-0-	-402	-0-	51	1	265	2	Y	161	164	0			15
							4	4	177	9							
11	870	N	306	-0-	-564	-0-	33	1	170	2	Y	93	99	0			9
							1	4	102	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
06	3210	X	1407	-0-	-1803	-0-	298	1	848	3	Y	226	225	0			62
							12	4	249	9							
07	2790	X	2569	-0-	-221	-0-	464	1	1521	3	Y	531	534	0			59
							584	9									
08	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	390	1	2020	3	Y	425	428	0			56
							10	4	468	9							
09	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	331	1	1778	2	Y	455	454	0	9	7	48
							501	9									
10	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	372	1	1926	2	Y	489	492	0			45
							31	4	538	9							
11	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	351	1	1825	2	Y	495	495	0			45
							11	4	545	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
06	2340	X	2001	-0-	-339	-0-	448	1	1269	3	Y	243	241	0			50
							17	4	267	9							
07	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	430	1	1409	3	Y	381	387	0			44
							419	9									
08	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	323	1	1671	3	Y	468	466	0			46
							8	4	515	9							
09	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	309	1	1662	2	Y	426	426	0	1	7	45
							469	9									
10	2201	N	2184	-0-	-17	-0-	284	1	1468	2	Y	371	382	0			34
							24	4	408	9							
11	2430	N	1616	-0-	-814	-0-	209	1	1090	2	Y	283	291	0			26
							6	4	311	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 269136 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	N	2065	-0-		-125	-0-	478	1	1356	3	Y	193	191	0			64
								19	4	212	9							
07	3007	N	2606	-0-		-401	-0-	529	1	1733	3	Y	313	321	0			56
								344	9									
08	2635	N	2303	-0-		-332	-0-	311	1	1612	3	Y	338	337	0			57
								8	4	372	9							
09	2070	N	2016	-0-		-54	-0-	263	1	1414	2	Y	308	311	0	22	7	32
								339	9									
10	2573	N	2370	-0-		-203	-0-	316	1	1637	2	Y	355	355	0			32
								26	4	391	9							
11	2331	N	2331	-0-		-0-	-0-	311	1	1616	2	Y	359	358	0			33
								9	4	395	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 51H RRCID -> 269181 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8582 - 14056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	2767	-0-		-743	-0-	116	1	2423	3	Y	162	162	0			31
								50	4	178	9							
07	4072	X	4072	-0-		-0-	-0-	156	1	3756	3	Y	145	144	0			32
								160	9									
08	4157	X	4157	-0-		-0-	-0-	208	1	3691	3	Y	233	212	0			53
								2	4	256	9							
09	3656	X	3656	-0-		-0-	-0-	39	1	3421	2	Y	178	196	0	1	7	34
								196	9									
10	3646	X	3646	-0-		-0-	-0-	48	1	3464	2	Y	118	137	0			15
								4	4	130	9							
11	3161	X	3161	-0-		-0-	-0-	36	1	3010	2	Y	104	99	0			20
								1	4	114	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9096 - 12441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5764	X	5764	-0-		-0-	-0-	244	1	5334	3	Y	163	164	1			28
								7	4	179	9							
07	5478	X	5478	-0-		-0-	-0-	234	1	5067	3	Y	158	151	1			35
								3	4	174	9							
08	5905	X	5905	-0-		-0-	-0-	255	1	5356	3	Y	204	208	1			31
								70	4	224	9							
09	5210	X	5210	-0-		-0-	-0-	2	1	5005	2	Y	184	182	1	11	7	22
								1	4	202	9							
10	5452	X	5452	-0-		-0-	-0-	1	1	5242	2	Y	188	191	1			19
								2	4	207	9							
11	4971	X	4971	-0-		-0-	-0-	1	1	4750	2	Y	199	205	1			13
								1	4	219	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 269240 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9104 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5808	X	5808	-0-		-0-	-0-	246	1	5395	3	Y	145	149	1			19
								7	4	160	9							
07	5867	X	5867	-0-		-0-	-0-	253	1	5462	3	Y	135	129	1			25
								3	4	149	9							
08	5456	X	4787	-0-		-669	-0-	211	1	4414	3	Y	95	106	1			14
								57	4	105	9							
09	5879	X	5879	-0-		-0-	-0-	2	1	5686	2	Y	173	164	1			23
								1	4	190	9							
10	5456	X	5189	-0-		-267	-0-	1	1	5039	2	Y	134	144	1			13
								2	4	147	9							
11	6079	X	6079	-0-		-0-	-0-	1	1	5988	2	Y	81	89	1			5
								1	4	89	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	266	1	5822	3	Y	153	153	1			14
							8	4	168	9							
07	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	245	1	5291	3	Y	132	127	1			19
							3	4	145	9							
08	5363	X	4569	-0-	-794	-0-	199	1	4188	3	Y	115	125	1			9
							55	4	127	9							
09	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	2	1	5325	2	Y	113	110	1			12
							1	4	124	9							
10	5363	X	5055	-0-	-308	-0-	4902	2	2	4	Y	137	135	1			14
							151	9									
11	5190	X	4915	-0-	-275	-0-	1	1	4780	2	Y	121	127	1			8
							1	4	133	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
06	5520	X	3505	-0-	-2015	-0-	149	1	3255	3	Y	88	92	1			10
							4	4	97	9							
07	6975	X	4561	-0-	-2414	-0-	196	1	4243	3	Y	108	101	1			17
							3	4	119	9							
08	6975	X	6884	-0-	-91	-0-	299	1	6276	3	Y	206	200	1			23
							82	4	227	9							
09	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	3	1	7190	2	Y	174	167	1	8	7	22
							1	4	191	9							
10	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	1	1	6968	2	Y	260	256	1			26
							2	4	286	9							
11	6660	X	6379	-0-	-281	-0-	1	1	6191	2	Y	169	184	1			11
							1	4	186	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
06	1770	N	1527	-0-	-243	-0-	137	1	1286	3	Y	94	78	1			78
							1	4	103	9							
07	2108	N	1898	-0-	-210	-0-	193	1	1573	3	Y	119	103	1			94
							1	4	131	9							
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	229	1	1690	3	Y	114	127	1			81
							1	4	125	9							
09	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	149	1	2197	2	Y	154	123	1	16	7	96
							169	9									
10	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	154	1	2011	2	Y	184	160	1			120
							7	4	202	9							
11	1980	N	1729	-0-	-251	-0-	127	1	1428	2	Y	153	167	1			106
							6	4	168	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
06	9090	X	5232	-0-	-3858	-0-	148	1	4889	3	Y	177	181	1			42
							195	9									
07	8370	X	5668	-0-	-2702	-0-	181	1	5281	3	Y	187	209	1			20
							206	9									
08	7719	X	6675	-0-	-1044	-0-	229	1	6128	3	Y	289	246	1			63
							318	9									
09	6840	X	4602	-0-	-2238	-0-	23	1	4371	2	Y	189	177	1	16	7	59
							208	9									
10	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	-0-					59
11	6450	X	1551	-0-	-4899	-0-	1516	2	35	9	Y	32					91

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 39H RRCID -> 269303 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8615 - 13183

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	14	1	1092	3	Y	62	59	0			21
							36	4	68	9							
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	14	1	1286	3	Y	88	87	0			22
							8	4	97	9							
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	15	1	1352	3	Y	54	56	0			20
							14	4	59	9							
09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	12	1	1328	2	Y	90	84	0			26
							99	9									
10	1426	N	1288	-0-	-138	-0-	12	1	1157	2	Y	103	108	0			21
							6	4	113	9							
11	1380	N	1310	-0-	-70	-0-	14	1	1175	2	Y	108	99	0			30
							2	4	119	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36H RRCID -> 269305 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8588 - 13406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	X	2075	-0-	-355	-0-	24	1	1930	3	Y	51	53	0			49
							65	4	56	9							
07	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	23	1	2114	3	Y	118	114	0			53
							13	4	130	9							
08	2294	N	1304	-0-	-990	-0-	14	1	1214	3	Y	58	62	0			49
							12	4	64	9							
09	2070	N	1830	-0-	-240	-0-	16	1	1783	2	Y	28	35	0	34	7	8
							31	9									
10	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	31	1	2889	2	Y	118	102	0			24
							14	4	130	9							
11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	19	1	1656	2	Y	69	74	0			19
							2	4	76	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 37H RRCID -> 269306 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8369 - 13153

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	2280	-0-	-600	-0-	25	1	1951	3	Y	217	205	0			89
							65	4	239	9							
07	2883	X	2279	-0-	-604	-0-	22	1	2023	3	Y	201	201	0			89
							13	4	221	9							
08	2697	X	2346	-0-	-351	-0-	24	1	2117	3	Y	167	175	0			81
							21	4	184	9							
09	2610	X	2403	-0-	-207	-0-	20	1	2143	2	Y	218	209	0	25	7	65
							240	9									
10	2697	X	511	-0-	-2186	-0-	5	1	474	2	Y	27	87	0			5
							2	4	30	9							
11	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	27	1	2305	2	Y	222	166	0			61
							3	4	244	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 38H RRCID -> 269307 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 13026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	12	1	911	3	Y	54	49	0			13
							30	4	59	9							
07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	15	1	1391	3	Y	90	88	0			15
							9	4	99	9							
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	14	1	1265	3	Y	70	72	0			13
							13	4	77	9							
09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	11	1	1177	2	Y	68	62	0			19
							75	9									
10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	16	1	1526	2	Y	113	109	0			23
							7	4	124	9							
11	1320	N	750	-0-	-570	-0-	8	1	683	2	Y	53	61	0			15
							1	4	58	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	1560	N	1396	-0-	-164	-0-	16	1	1234	3	Y	95	90	0			45
							41	4	105	9							
07	1612	N	1272	-0-	-340	-0-	12	1	1193	3	Y	54	56	0			43
							8	4	59	9							
08	1550	N	997	-0-	-553	-0-	11	1	942	3	Y	32	35	0			40
							9	4	35	9							
09	1410	N	1115	-0-	-295	-0-	10	1	1062	2	Y	39	53	0	14	7	12
							43	9									
10	1364	N	693	-0-	-671	-0-	7	1	651	2	Y	29	35	0			6
							3	4	32	9							
11	960	N	663	-0-	-297	-0-	7	1	631	2	Y	22	22	0			6
							1	4	24	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
06	1110	X	1083	-0-	-27	-0-	11	1	884	3	Y	144	131	0			17
							30	4	158	9							
07	958	X	958	-0-	-0-	-0-	9	1	901	3	Y	38	43	0			12
							6	4	42	9							
08	1085	X	676	-0-	-409	-0-	8	1	636	3	Y	24	26	0			10
							6	4	26	9							
09	1080	X	989	-0-	-91	-0-	8	1	905	2	Y	69	65	0			14
							76	9									
10	1116	X	372	-0-	-744	-0-	4	1	348	2	Y	16	27	0			3
							2	4	18	9							
11	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	14	1	1228	2	Y	33	27	0			9
							2	4	36	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
06	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	132	1	2768	3	Y	277	276	0			58
							57	4	305	9							
07	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	166	1	4005	3	Y	260	257	0			61
							286	9									
08	2914	X	1544	-0-	-1370	-0-	64	1	1139	3	Y	309	284	0			86
							1	4	340	9							
09	2820	X	2354	-0-	-466	-0-	395	1	1856	2	Y	94	158	0	4	7	18
							103	9									
10	2914	X	1176	-0-	-1738	-0-	392	1	783	2	Y	-0-	18	0			-0-
							1	4									
11	2820	X	1867	-0-	-953	-0-	376	1	1466	2	Y	23	19	0			4
							25	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
06	1650	N	1198	-0-	-452	-0-	68	1	923	3	Y	179	4	0	158	1	46
							10	4	197	9							
07	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	149	1	1501	3	Y	314	337	1			23
							1	4	345	9							
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	156	1	1528	3	Y	274	267	1			30
							1	4	301	9							
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	193	1	1355	2	Y	212	220	1	7	7	15
							233	9									
10	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	211	1	1461	2	Y	222	212	1			25
							3	4	244	9							
11	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	253	1	1481	2	Y	230	241	1			14
							6	4	253	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	1650	N	923	-0-	-727	-0-	83	1	616	3	Y	184	181	0			23
							22	4	202	9							
07	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	197	1	1651	3	Y	521	527	0			17
							2	4	573	9							
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	187	1	1269	3	Y	345	346	0			16
							380	9									
09	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	321	1	1435	2	Y	340	340	0	6	7	10
							374	9									
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	327	1	990	2	Y	297	299	0			8
							327	9									
11	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	286	1	1607	2	Y	536	530	0			14
							4	4	590	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
06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	94	1	1978	3	Y	74	73	0			15
							41	4	81	9							
07	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	114	1	2765	3	Y	57	57	0			15
							63	9									
08	3100	N	3311	-0-	211	211	171	1	3029	3	Y	100	91	0			24
							1	4	110	9							
09	2375	N	2164	-0-	-211	-0-	343	1	1697	2	Y	113	113	0	2	7	22
							124	9									
10	2201	N	685	-0-	-1516	-0-	315	1	190	2	Y	164	165	0			21
							180	9									
11	2130	X	739	-0-	-1391	-0-	296	1	225	2	Y	198	181	0			38
							218	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
06	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	70	1	1464	3	Y	41	44	0			38
							30	4	45	9							
07	DLQ G-10		1451	-0-	1451	1451	57	1	1371	3	Y	21	21	0			38
							23	9									
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1451					Y	-0-	3	0			35
09	DLQ G-10		2483	-0-	2483	3934	335	1	875	2	Y	1157	939	0	29	7	224
							1273	9									
10	DLQ G-10		4498	-0-	4498	8432	369	1	1976	2	Y	1955	1927	0			252
							2	4	2151	9							
11	12568	X	4136	-0-	-8432	-0-	343	1	1802	2	Y	1809	1717	0			344
							1	4	1990	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
06	3660	X	2573	-0-	-1087	-0-	103	1	2172	3	Y	230	231	0			59
							45	4	253	9							
07	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	120	1	2911	3	Y	171	170	0			60
							188	9									
08	3069	X	2347	-0-	-722	-0-	114	1	2024	3	Y	189	174	0			75
							1	4	208	9							
09	2970	X	2200	-0-	-770	-0-	344	1	1716	2	Y	127	159	0	18	7	25
							140	9									
10	3069	X	2048	-0-	-1021	-0-	364	1	1597	2	Y	77	92	0			10
							2	4	85	9							
11	2970	X	1656	-0-	-1314	-0-	338	1	1251	2	Y	61	59	0			12
							67	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	26	1	4048	3	Y	175	174	0			18
							3	4	193	9							
07	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	25	1	4212	3	Y	177	179	0			16
							195	9									
08	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	26	1	4052	3	Y	197	203	0			10
							1	4	217	9							
09	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	27	1	3928	2	Y	188	185	0			13
							207	9									
10	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	37	1	4563	2	Y	206	202	0			17
							227	9									
11	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	39	1	4757	2	Y	237	235	0			19
							261	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269457 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 13785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	X	1318	-0-	-1352	-0-	65	1	1163	3	Y	73	72	0			13
							10	4	80	9							
07	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	123	1	2864	3	Y	203	198	0			18
							223	9									
08	2759	X	1731	-0-	-1028	-0-	76	1	1490	3	Y	141	141	0			18
							10	4	155	9							
09	2520	X	1889	-0-	-631	-0-	19	1	1673	2	Y	176	176	0	10	7	8
							3	4	194	9							
10	3193	X	1970	-0-	-1223	-0-	14	1	1803	2	Y	138	139	0			7
							1	4	152	9							
11	3120	X	2071	-0-	-1049	-0-	17	1	1862	2	Y	174	172	0			9
							1	4	191	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 30H RRCID -> 269469 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8540 - 13314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	22	1	1747	3	Y	311	293	0			121
							58	4	342	9							
07	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	21	1	1932	3	Y	451	441	0			131
							12	4	496	9							
08	2201	X	1569	-0-	-632	-0-	14	1	1242	3	Y	273	286	0			118
							13	4	300	9							
09	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	18	1	1937	2	Y	379	356	0	28	7	113
							417	9									
10	2356	X	2109	-0-	-247	-0-	18	1	1687	2	Y	360	401	0			72
							8	4	396	9							
11	2370	X	1778	-0-	-592	-0-	17	1	1478	2	Y	255	257	0			70
							2	4	281	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 46H RRCID -> 269470 COMPL. DATE 01/28/2023 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8518 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	288	1	6046	3	Y	563	556	0			71
							125	4	619	9							
07	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	299	1	7235	3	Y	374	374	0			71
							1	4	411	9							
08	5549	X	3152	-0-	-2397	-0-	155	1	2744	3	Y	229	215	0			85
							1	4	252	9							
09	5370	X	4294	-0-	-1076	-0-	193	1	3797	2	Y	276	313	0			48
							304	9									
10	5549	X	2471	-0-	-3078	-0-	227	1	2141	2	Y	91	127	0			12
							3	4	100	9							
11	5370	X	2276	-0-	-3094	-0-	194	1	1987	2	Y	85	81	0			16
							1	4	94	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	2610	X	1123	-0-	-1487	-0-	32	1	931	3	Y	145	160	0			10
							160	9									
07	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	38	1	2533	3	Y	294	284	0			20
							323	9									
08	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	59	1	2673	3	Y	362	357	0			25
							14	4	398	9							
09	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	125	1	2591	2	Y	338	331	0	7	7	25
							2	4	372	9							
10	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	134	1	2130	2	Y	133	149	0			9
							29	4	146	9							
11	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	229	1	5804	2	Y	388	373	0			24
							7	4	427	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
06	1950	N	1938	-0-	-12	-0-	22	1	1708	3	Y	138	135	0			68
							56	4	152	9							
07	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	27	1	2441	3	Y	199	195	0			72
							15	4	219	9							
08	2480	N	2232	-0-	-248	-0-	23	1	2010	3	Y	163	170	0			65
							20	4	179	9							
09	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	21	1	2263	2	Y	201	187	0	19	7	60
							221	9									
10	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	25	1	2397	2	Y	252	261	0			51
							12	4	277	9							
11	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	26	1	2218	2	Y	178	180	0			49
							3	4	196	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
06	600	N	488	-0-	-112	-0-	14	1	410	3	Y	58	63	0			9
							64	9									
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	24	1	1569	3	Y	152	146	0			15
							167	9									
08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	31	1	1379	3	Y	171	169	0			17
							7	4	188	9							
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	113	1	1043	2	Y	77	79	0	9	7	6
							1	4	85	9							
10	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	143	1	1177	2	Y	411	390	0			27
							16	4	452	9							
11	1560	N	1298	-0-	-262	-0-	114	1	1034	2	Y	135	154	0			8
							1	4	149	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
06	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-	46	0			-0-
07	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	161	1	3878	3	Y	442	425	0			17
							486	9									
08	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	282	1	4993	3	Y	906	823	0			100
							2	4	997	9							
09	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	148	1	4365	2	Y	414	419	0	15	7	80
							455	9									
10	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	183	1	6196	2	Y	301	342	0			39
							7	4	331	9							
11	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	113	1	5597	2	Y	274	261	0			52
							2	4	301	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	100	1	2093	3	Y	206	206	0			52
							43	4	227	9							
07	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	221	1	5355	3	Y	292	286	0			58
							1	4	321	9							
08	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	254	1	4504	3	Y	391	358	0			91
							2	4	430	9							
09	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	390	1	1358	2	Y	183	234	0	5	7	35
							201	9									
10	1891	X	439	-0-	-1452	-0-	399	1	17	2	Y	21	53	0			3
							23	9									
11	1830	X	1223	-0-	-607	-0-	402	1	350	2	Y	428	349	0			82
							471	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
06	1590	N	1287	-0-	-303	-0-	15	1	1178	3	Y	50	48	0			17
							39	4	55	9							
07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	18	1	1626	3	Y	58	57	0			18
							10	4	64	9							
08	1488	N	1271	-0-	-217	-0-	14	1	1217	3	Y	25	28	0			15
							12	4	28	9							
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	11	1	1230	2	Y	51	50	0	1	7	15
							56	9									
10	1736	N	1423	-0-	-313	-0-	15	1	1373	2	Y	25	35	0			5
							7	4	28	9							
11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	17	1	1463	2	Y	44	37	0			12
							2	4	48	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
06	1980	N	1591	-0-	-389	-0-	18	1	1448	3	Y	70	70	0			43
							48	4	77	9							
07	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	23	1	2079	3	Y	112	110	0			45
							13	4	123	9							
08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	24	1	2146	3	Y	116	119	0			42
							22	4	128	9							
09	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	19	1	2079	2	Y	130	118	0	15	7	39
							143	9									
10	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	24	1	2224	2	Y	228	221	0			46
							11	4	251	9							
11	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	24	1	2125	2	Y	166	166	0			46
							3	4	183	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
06	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	45	1	2117	3	Y	211	194	0			34
							32	4	232	9							
07	2480	N	2104	-0-	-376	-0-	39	1	1824	3	Y	217	227	0			24
							2	4	239	9							
08	2449	N	2186	-0-	-263	-0-	43	1	1945	3	Y	178	181	0			21
							2	4	196	9							
09	2400	N	2029	-0-	-371	-0-	15	1	1922	2	Y	83	86	0	4	7	14
							1	4	91	9							
10	2077	N	1	-0-	-2076	-0-	1	2			Y	-0-	14	0			-0-
11	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	51	1	2369	3	Y	200	191	0			39
							35	4	220	9							
07	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	59	1	2726	3	Y	245	255	0			29
							3	4	270	9							
08	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	59	1	2696	3	Y	213	216	0			26
							3	4	234	9							
09	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	18	1	2273	2	Y	90	95	0	6	7	15
							1	4	99	9							
10	1457	X	3	-0-	-1454	-0-	3	2			Y	-0-	15	0			-0-
11	1410	X	1	-0-	-1409	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

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
06	3570	X	2773	-0-	-797	-0-	54	1	2507	3	Y	159	152	0			30
							37	4	175	9							
07	3224	X	3178	-0-	-46	-0-	62	1	2921	3	Y	174	182	0			22
							4	4	191	9							
08	3224	X	3170	-0-	-54	-0-	64	1	2915	3	Y	171	172	0			21
							3	4	188	9							
09	3120	X	2945	-0-	-175	-0-	23	1	2851	2	Y	64	68	0	6	7	11
							1	4	70	9							
10	3162	X	522	-0-	-2640	-0-	14	1	486	2	Y	16	20	0			7
							4	4	18	9							
11	3090	X	1479	-0-	-1611	-0-	30	1	1388	2	Y	52	43	0			16
							4	4	57	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
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	22	1	1044	3	Y	71	68	0			20
							16	4	78	9							
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	32	1	1518	3	Y	119	122	0			17
							2	4	131	9							
08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	34	1	1579	3	Y	129	130	0			16
							2	4	142	9							
09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	12	1	1541	2	Y	112	102	0	7	7	19
							1	4	123	9							
10	1395	N	26	-0-	-1369	-0-	1	1	25	2	Y	-0-	19	0			-0-
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1680	N	1422	-0-	-258	-0-	17	1	1311	3	Y	46	46	0			24
							43	4	51	9							
07	1674	N	1359	-0-	-315	-0-	14	1	1284	3	Y	48	48	0			24
							8	4	53	9							
08	1643	N	1549	-0-	-94	-0-	16	1	1454	3	Y	58	60	0			22
							15	4	64	9							
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	13	1	1460	2	Y	90	77	0	8	7	27
							99	9									
10	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	16	1	1504	2	Y	89	98	0			18
							7	4	98	9							
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	17	1	1501	2	Y	75	72	0			21
							2	4	83	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35H RRCID -> 269513 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8732 - 13647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	45	1	3561	3	Y	334	317	0			131
							118	4	367	9							
07	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	41	1	3733	3	Y	346	344	0			133
							23	4	381	9							
08	4123	X	4038	-0-	-85	-0-	41	1	3641	3	Y	290	302	0			121
							37	4	319	9							
09	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	35	1	3836	2	Y	330	327	0	26	7	98
							363	9									
10	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	39	1	3704	2	Y	392	411	0			79
							18	4	431	9							
11	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	44	1	3811	2	Y	368	346	0			101
							5	4	405	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269517 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 8485 - 13782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3840	X	71	-0-	-3769	-0-	6	1	57	3	Y	6	19	0			6
							1	4	7	9							
07	5456	X	3099	-0-	-2357	-0-	231	1	2687	3	Y	162	132	0			36
							3	4	178	9							
08	5456	X	771	-0-	-4685	-0-	84	1	628	3	Y	53	78	0			11
							1	4	58	9							
09	2610	X	1991	-0-	-619	-0-	479	1	1321	2	Y	172	156	0	8	7	19
							2	4	189	9							
10	2914	X	2422	-0-	-492	-0-	378	1	1803	2	Y	206	202	0			23
							14	4	227	9							
11	3000	X	993	-0-	-2007	-0-	364	1	506	2	Y	112	121	0			14
							123	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 269518 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 8303 - 13600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4860	X	2032	-0-	-2828	-0-	172	1	1740	3	Y	70	75	0			32
							43	4	77	9							
07	5053	X	132	-0-	-4921	-0-	10	1	119	3	Y	3	26	0			9
							3	9									
08	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	807	1	6049	3	Y	235	209	0			35
							9	4	259	9							
09	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	49	1	5361	2	Y	207	202	0	17	7	23
							7	4	228	9							
10	5053	X	4851	-0-	-202	-0-	48	1	4656	2	Y	100	112	0			11
							37	4	110	9							
11	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	53	1	5228	2	Y	258	237	0			32
							3	4	284	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269519 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8332 - 13605

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1478	-0-	-532	-0-	105	1	1074	3	Y	247	191	0			74
							27	4	272	9							
07	3100	N	5549	-0-	2449	2449	370	1	4294	3	Y	801	684	0			191
							4	4	881	9							
08	3100	N	2395	-0-	-705	1744	245	1	1842	3	Y	277	406	0			62
							3	4	305	9							
09	3000	N	2449	-0-	-551	1193	426	1	1850	2	Y	155	202	0			15
							2	4	171	9							
10	3604	X	2411	-0-	-1193	-0-	346	1	1952	2	Y	88	93	0			10
							16	4	97	9							
11	2070	X	1653	-0-	-417	-0-	326	1	1212	2	Y	104	101	0			13
							1	4	114	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1076	-0-		-34	-0-	90	1	906	3	Y	53	60	0			25
								22	4	58	9							
07	1860	N	1810	-0-		-50	-0-	138	1	1612	3	Y	53	60	0			18
								2	4	58	9							
08	2759	N	2412	-0-		-347	-0-	269	1	2019	3	Y	110	109	0			19
								3	4	121	9							
09	1722	N	1722	-0-		-0-	-0-	41	1	1569	2	Y	100	102	0	6	7	11
								2	4	110	9							
10	2002	N	2002	-0-		-0-	-0-	67	1	1834	2	Y	78	80	0			9
								15	4	86	9							
11	2340	N	1904	-0-		-436	-0-	18	1	1731	2	Y	140	132	0			17
								1	4	154	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	N	1485	-0-		-765	-0-	122	1	1244	3	Y	80	65	0			22
								31	4	88	9							
07	2821	N	2488	-0-		-333	-0-	190	1	2207	3	Y	81	83	0			20
								2	4	89	9							
08	775	N	411	-0-		-364	-0-	45	1	342	3	Y	21	38	0			3
								1	4	23	9							
09	2227	N	2227	-0-		-0-	-0-	186	1	1899	2	Y	127	117	0			13
								2	4	140	9							
10	2511	N	2257	-0-		-254	-0-	51	1	2104	2	Y	77	81	0			9
								17	4	85	9							
11	1611	N	1611	-0-		-0-	-0-	16	1	1452	2	Y	129	122	0			16
								1	4	142	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	443	-0-		-427	-0-	40	1	291	3	Y	93	91	0			8
								10	4	102	9							
07	1062	N	1062	-0-		-0-	-0-	87	1	732	3	Y	220	224	0			4
								1	4	242	9							
08	913	N	913	-0-		-0-	-0-	90	1	608	3	Y	195	194	0			5
								215	9									
09	1265	N	1265	-0-		-0-	-0-	309	1	711	2	Y	223	221	0			7
								245	9									
10	930	N	930	-0-		-0-	-0-	265	1	496	2	Y	154	157	0			4
								169	9									
11	570	N	548	-0-		-22	-0-	241	1	232	2	Y	67	69	0			2
								1	4	74	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269526 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8162 - 13089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1146	-0-		-234	-0-	68	1	498	3	Y	512	500	0			49
								17	4	563	9							
07	2154	N	2154	-0-		-0-	-0-	119	1	1008	3	Y	932	953	0			28
								2	4	1025	9							
08	1815	N	1815	-0-		-0-	-0-	117	1	795	3	Y	821	820	0			29
								903	9									
09	1602	N	1602	-0-		-0-	-0-	308	1	597	2	Y	634	636	0	8	7	19
								697	9									
10	1810	N	1810	-0-		-0-	-0-	262	1	728	2	Y	745	745	0			19
								820	9									
11	1913	N	1913	-0-		-0-	-0-	241	1	817	2	Y	775	773	0			21
								2	4	853	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	2220	N	1245	-0-	-975	-0-	43	1	905	3	Y	253	252	0			46
							19	4	278	9							
07	2480	N	2302	-0-	-178	-0-	76	1	1837	3	Y	354	347	0			53
							389	9									
08	2294	N	1230	-0-	-1064	-0-	50	1	875	3	Y	277	258	0			72
							305	9									
09	1260	N	878	-0-	-382	-0-	331	1	433	2	Y	104	159	0			17
							114	9									
10	2356	N	773	-0-	-1583	-0-	350	1	370	2	Y	48	59	0			6
							53	9									
11	1200	N	582	-0-	-618	-0-	350	1	202	2	Y	27	28	0			5
							30	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
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	65	1	1355	3	Y	65	66	0			25
							28	4	72	9							
07	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	114	1	2764	3	Y	67	66	0			26
							74	9									
08	3100	N	3326	-0-	226	226	171	1	3025	3	Y	117	107	0			36
							1	4	129	9							
09	3000	N	3479	-0-	479	705	402	1	2976	2	Y	92	98	0	12	7	18
							101	9									
10	3100	N	3659	-0-	559	1264	437	1	3150	2	Y	62	72	0			8
							4	4	68	9							
11	4491	X	3227	-0-	-1264	-0-	429	1	2717	2	Y	73	67	0			14
							1	4	80	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 42H RRCID -> 269530 COMPL. DATE 01/31/2023 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
06	1530	N	1372	-0-	-158	-0-	26	1	1258	3	Y	62	60	0			12
							20	4	68	9							
07	1984	N	1710	-0-	-274	-0-	34	1	1575	3	Y	90	93	0			9
							2	4	99	9							
08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	36	1	1656	3	Y	83	85	0			7
							2	4	91	9							
09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	16	1	1960	2	Y	94	85	0			16
							1	4	103	9							
10	1705	N	2	-0-	-1703	-0-	2	2			Y	-0-	16	0			-0-
11	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	52	1	2427	3	Y	199	188	0			38
							36	4	219	9							
07	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	54	1	2522	3	Y	223	233	0			28
							3	4	245	9							
08	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	55	1	2479	3	Y	211	214	0			25
							2	4	232	9							
09	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	19	1	2382	2	Y	208	191	0	7	7	35
							1	4	229	9							
10	2635	N	150	-0-	-2485	-0-	4	1	133	2	Y	11	41	0			5
							1	4	12	9							
11	2550	N	13	-0-	-2537	-0-	12	2	1	9	Y	1	6	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	35	1	1675	3	Y	146	136	0			31
							26	4	161	9							
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	35	1	1627	3	Y	128	136	0			23
							2	4	141	9							
08	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	36	1	1647	3	Y	122	124	0			21
							2	4	134	9							
09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	14	1	1687	2	Y	126	118	0	8	7	21
							1	4	139	9							
10	1209	N	109	-0-	-1100	-0-	3	1	97	2	Y	7	25	0			3
							1	4	8	9							
11	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

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
06	2880	X	2571	-0-	-309	-0-	48	1	2282	3	Y	187	176	0			33
							35	4	206	9							
07	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	52	1	2443	3	Y	211	220	0			24
							3	4	232	9							
08	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	55	1	2476	3	Y	195	197	0			22
							2	4	215	9							
09	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	20	1	2460	2	Y	203	186	0	5	7	34
							1	4	223	9							
10	2325	N	58	-0-	-2267	-0-	2	1	52	2	Y	4	36	0			2
							4	9									
11	2250	N	35	-0-	-2215	-0-	1	1	31	2	Y	3	4	0			1
							3	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
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	32	1	1495	3	Y	91	86	0			24
							22	4	100	9							
07	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	34	1	1583	3	Y	103	107	0			20
							2	4	113	9							
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	34	1	1547	3	Y	88	89	0			19
							2	4	97	9							
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	12	1	1491	2	Y	89	82	0	11	7	15
							1	4	98	9							
10	1364	N	858	-0-	-506	-0-	23	1	780	2	Y	44	39	0			20
							7	4	48	9							
11	1320	N	14	-0-	-1306	-0-	13	2	1	9	Y	1	21	0			-0-

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
06	2310	X	1248	-0-	-1062	-0-	101	1	1030	3	Y	83	81	0			38
							26	4	91	9							
07	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	185	1	2150	3	Y	83	91	0			30
							2	4	91	9							
08	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	308	1	2307	3	Y	145	147	0			28
							3	4	160	9							
09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	78	1	1588	2	Y	115	123	0	7	7	13
							2	4	127	9							
10	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	54	1	1838	2	Y	80	84	0			9
							15	4	88	9							
11	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	19	1	1926	2	Y	178	165	0			22
							1	4	196	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
07	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	209	1	2421	3	Y	123	96	0			27
							2	4	135	9							
08	3100	N	5620	-0-	2520	2520	620	1	4652	3	Y	310	290	0			47
							7	4	341	9							
09	3000	N	4776	-0-	1776	4296	503	1	3905	2	Y	330	314	0	26	7	37
							5	4	363	9							
10	3100	N	4663	-0-	1563	5859	400	1	4008	2	Y	203	217	0			23
							32	4	223	9							
11	8874	X	3015	-0-	-5859	-0-	340	1	2455	2	Y	199	197	0			25
							1	4	219	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
06	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	388	1	3940	3	Y	221	201	0			82
							98	4	243	9							
07	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	355	1	4125	3	Y	153	183	0			52
							4	4	168	9							
08	1643	X	181	-0-	-1462	-0-	20	1	146	3	Y	14	57	0			9
							15	9									
09	1590	X	327	-0-	-1263	-0-	227	1	65	2	Y	32	39	0			2
							35	9									
10	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	446	1	1997	2	Y	1216	1083	0			135
							16	4	1338	9							
11	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	487	1	3942	2	Y	183	295	0			23
							2	4	201	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
06	1920	X	829	-0-	-1091	-0-	72	1	730	3	Y	8	10	0			5
							18	4	9	9							
07	4526	X	1977	-0-	-2549	-0-	155	1	1801	3	Y	17	16	0			6
							2	4	19	9							
08	4526	X	1805	-0-	-2721	-0-	203	1	1524	3	Y	69	64	0			11
							2	4	76	9							
09	4380	X	1732	-0-	-2648	-0-	15	1	1630	2	Y	77	73	0	6	7	9
							2	4	85	9							
10	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	47	1	2259	2	Y	60	62	0			7
							18	4	66	9							
11	1920	X	1369	-0-	-551	-0-	37	1	1264	2	Y	61	60	0			8
							1	4	67	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
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	25	19	0			9
							1	4	28	9							
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	51	1	599	3	Y	77	67	0			19
							1	4	85	9							
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	78	1	590	3	Y	108	109	0			18
							1	4	119	9							
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	441	1	305	2	Y	48	53	0	8	7	5
							53	9									
10	434	N	373	-0-	-61	-0-	338	1	22	2	Y	12	16	0			1
							13	9									
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	337	1	98	2	Y	23	21	0			3
							25	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3367	X	3367	-0-		-0-		-0-		287	1	2912	3	Y	87	80	0			31
										72	4	96	9							
07	9156	X	9156	-0-		-0-		-0-		711	1	8282	3	Y	140	134	0			37
										9	4	154	9							
08	5366	X	5366	-0-		-0-		-0-		612	1	4589	3	Y	144	157	0			24
										7	4	158	9							
09	4200	X	4001	-0-		-199		-0-		34	1	3729	2	Y	212	212	0			24
										5	4	233	9							
10	4340	X	4228	-0-		-112		-0-		42	1	4009	2	Y	132	141	0			15
										32	4	145	9							
11	5120	X	5120	-0-		-0-		-0-		47	1	4677	2	Y	357	328	0			44
										3	4	393	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	1053	-0-		-2337		-0-		86	1	879	3	Y	60	58	0			28
										22	4	66	9							
07	3503	X	1186	-0-		-2317		-0-		90	1	1043	3	Y	47	55	0			20
										1	4	52	9							
08	3503	X	1091	-0-		-2412		-0-		120	1	894	3	Y	69	73	0			16
										1	4	76	9							
09	2520	X	1295	-0-		-1225		-0-		474	1	752	2	Y	62	66	0	5	7	7
										1	4	68	9							
10	1612	X	1180	-0-		-432		-0-		372	1	756	2	Y	42	44	0			5
										6	4	46	9							
11	1460	X	1460	-0-		-0-		-0-		327	1	1021	2	Y	101	93	0			13
										1	4	111	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	3921	-0-		-699		-0-		23	1	3704	3	Y	174	174	0			25
										3	4	191	9							
07	4730	X	4730	-0-		-0-		-0-		27	1	4486	3	Y	197	198	0			24
										217	9									
08	4686	X	4686	-0-		-0-		-0-		29	1	4412	3	Y	222	228	0			18
										1	4	244	9							
09	4509	X	4509	-0-		-0-		-0-		29	1	4268	2	Y	193	196	0	1	7	14
										212	9									
10	4740	X	4740	-0-		-0-		-0-		36	1	4433	2	Y	246	240	0			20
										271	9									
11	4343	X	4343	-0-		-0-		-0-		33	1	4114	2	Y	178	184	0			14
										196	9									

FOGMT WELL #: 14SP RRCID -> 269656 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	2160	-0-		-870		-0-		61	1	1832	3	Y	242	241	0			18
										1	4	266	9							
07	2976	X	1682	-0-		-1294		-0-		22	1	1463	3	Y	179	185	0			12
										197	9									
08	2976	X	1552	-0-		-1424		-0-		28	1	1236	3	Y	256	251	0			17
										6	4	282	9							
09	2850	X	2197	-0-		-653		-0-		106	1	1707	2	Y	348	337	0	2	7	26
										1	4	383	9							
10	2232	X	887	-0-		-1345		-0-		92	1	645	2	Y	128	146	0			8
										9	4	141	9							
11	2160	X	1646	-0-		-514		-0-		97	1	1318	2	Y	208	203	0			13
										2	4	229	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	198	1	2563	3	Y	405	421	0			101
							446	9									
07	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	419	1	2707	3	Y	565	529	0			137
							622	9									
08	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	384	1	2437	3	Y	515	555	0			97
							567	9									
09	3240	X	2747	-0-	-493	-0-	356	1	2044	2	Y	315	324	0	22	7	66
							347	9									
10	3348	X	2697	-0-	-651	-0-	206	1	2076	2	Y	377	397	0			46
							415	9									
11	3240	X	2369	-0-	-871	-0-	115	1	1887	2	Y	334	319	0			61
							367	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
06	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	264	1	3407	3	Y	267	279	0			52
							294	9									
07	3100	N	4251	-0-	1151	1151	531	1	3433	3	Y	261	249	0			64
							287	9									
08	5887	X	4736	-0-	-1151	-0-	604	1	3839	3	Y	266	284	0			46
							293	9									
09	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	518	1	3710	2	Y	267	256	0	1	7	56
							294	9									
10	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	304	1	2981	2	Y	238	265	0			29
							262	9									
11	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	188	1	3577	2	Y	247	231	0			45
							272	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
06	1440	N	697	-0-	-743	-0-	65	1	482	3	Y	121	119	0			20
							17	4	133	9							
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	116	1	974	3	Y	241	247	0			14
							1	4	265	9							
08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	180	1	1216	3	Y	344	342	0			16
							378	9									
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	240	1	763	2	Y	211	211	0	10	7	6
							232	9									
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	326	1	979	2	Y	279	278	0			7
							307	9									
11	1230	N	762	-0-	-468	-0-	264	1	385	2	Y	102	106	0			3
							1	4	112	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
06	2580	X	2335	-0-	-245	-0-	241	1	1984	3	Y	97	87	0			22
							3	4	107	9							
07	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	438	1	2652	3	Y	142	136	0			28
							1	4	156	9							
08	3100	N	3576	-0-	476	476	441	1	2802	3	Y	250	211	0			67
							58	4	275	9							
09	2696	N	2220	-0-	-476	-0-	2034	2	186	9	Y	169	165	0	15	7	56
10	3069	X	2488	-0-	-581	-0-	2182	2	306	9	Y	278	226	0			108
11	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2643	2	350	9	Y	318	328	0			98

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	1500	N	657	-0-	-843	-0-	9	1	562	3	Y	37	42	0			35
							45	4	41	9							
07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	3	1	1779	3	Y	353	342	0			46
							20	4	388	9							
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	7	1	1618	3	Y	121	123	0			44
							5	4	133	9							
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	8	1	1312	2	Y	94	93	0	21	7	24
							103	9									
10	2077	N	1397	-0-	-680	-0-	9	1	1267	2	Y	110	110	0			24
							121	9									
11	1710	N	13	-0-	-1697	-0-	12	2	1	9	Y	1	25	0			-0-

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
06	1560	N	579	-0-	-981	-0-	4	1	518	3	Y	29	39	0			11
							25	4	32	9							
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	9	1	1514	3	Y	123	106	0			28
							3	4	135	9							
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	13	1	1512	3	Y	85	88	0			25
							1	4	94	9							
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	18	1	1455	2	Y	94	91	0	5	7	23
							103	9									
10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	19	1	1361	2	Y	82	85	0			20
							90	9									
11	1350	N	677	-0-	-673	-0-	9	1	620	2	Y	44	54	0			10
							48	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
06	2850	X	1233	-0-	-1617	-0-	18	1	1083	3	Y	43	46	0			39
							85	4	47	9							
07	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	5	1	2925	3	Y	351	341	0			49
							33	4	386	9							
08	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	11	1	2504	3	Y	104	108	0			45
							8	4	114	9							
09	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	15	1	2414	2	Y	102	98	0	23	7	26
							112	9									
10	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	17	1	2377	2	Y	148	142	0			32
							163	9									
11	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	23	1	2569	2	Y	161	144	0			49
							38	4	177	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	128	1	1501	3	Y	110	86	0			24
							2	4	121	9							
08	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	253	1	1899	3	Y	152	152	0			24
							3	4	167	9							
09	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	367	1	1784	2	Y	98	101	0	10	7	11
							2	4	108	9							
10	1705	N	1474	-0-	-231	-0-	280	1	1140	2	Y	41	47	0			5
							9	4	45	9							
11	1860	N	708	-0-	-1152	-0-	272	1	401	2	Y	32	33	0			4
							35	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
RANCHO ENCANTADO WELL #: 11H RRCID -> 270089 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 13920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	873	-0-		-657	-0-	12	1	748	3	Y	49	50	0			29
								59	4	54	9							
07	2290	N	2290	-0-		-0-	-0-	3	1	1868	3	Y	361	352	0			38
								22	4	397	9							
08	1723	N	1723	-0-		-0-	-0-	7	1	1592	3	Y	108	113	0			33
								5	4	119	9							
09	1618	N	1618	-0-		-0-	-0-	9	1	1500	2	Y	99	97	0	10	7	25
								109	9									
10	1626	N	1626	-0-		-0-	-0-	11	1	1477	2	Y	125	123	0			27
								138	9									
11	1535	N	1535	-0-		-0-	-0-	12	1	1365	2	Y	125	114	0			38
								20	4	138	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270091 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 9327 - 14297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	3701	-0-		-199	-0-	22	1	3551	3	Y	114	113	0			22
								3	4	125	9							
07	3968	X	3862	-0-		-106	-0-	22	1	3708	3	Y	120	122	0			20
								132	9									
08	3968	X	3781	-0-		-187	-0-	23	1	3575	3	Y	165	169	0			16
								1	4	182	9							
09	4239	X	4239	-0-		-0-	-0-	27	1	3990	2	Y	202	199	0	5	7	14
								222	9									
10	4094	X	4094	-0-		-0-	-0-	32	1	3905	2	Y	143	145	0			12
								157	9									
11	3750	X	3590	-0-		-160	-0-	28	1	3397	2	Y	150	150	0			12
								165	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270094 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7794 - 13117

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2226	X	2226	-0-		-0-	-0-	182	1	1852	3	Y	133	124	0			49
								46	4	146	9							
07	4060	X	4060	-0-		-0-	-0-	307	1	3571	3	Y	162	165	0			46
								4	4	178	9							
08	3887	X	3887	-0-		-0-	-0-	428	1	3210	3	Y	222	232	0			36
								5	4	244	9							
09	3662	X	3662	-0-		-0-	-0-	438	1	2991	2	Y	208	217	0	4	7	23
								4	4	229	9							
10	3782	X	3486	-0-		-296	-0-	347	1	2988	2	Y	115	125	0			13
								24	4	127	9							
11	3660	X	2953	-0-		-707	-0-	336	1	2439	2	Y	161	154	0			20
								1	4	177	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 270096 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7842 - 13127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	1698	-0-		-852	-0-	129	1	1317	3	Y	199	173	0			69
								33	4	219	9							
07	2914	X	2801	-0-		-113	-0-	202	1	2342	3	Y	232	236	0			65
								2	4	255	9							
08	3872	X	3872	-0-		-0-	-0-	395	1	2959	3	Y	467	460	0			72
								4	4	514	9							
09	4084	X	4084	-0-		-0-	-0-	378	1	3154	2	Y	498	495	0	19	7	56
								4	4	548	9							
10	3422	X	3422	-0-		-0-	-0-	332	1	2809	2	Y	235	265	0			26
								22	4	259	9							
11	3564	X	3564	-0-		-0-	-0-	388	1	2781	2	Y	357	339	0			44
								2	4	393	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1087	3	94	9	N	85	183	1			186
07	3038	X	2502	-0-	-536	-0-	2326	3	176	9	N	160	175	1			171
08	3038	X	1954	-0-	-1084	-0-	1783	3	171	9	N	155	182	1			144
09	2940	X	793	-0-	-2147	-0-	701	2	92	9	N	84	51	7			177
10	2511	X	851	-0-	-1660	-0-	701	2	150	9	N	136	183	1			130
11	2430	X	908	-0-	-1522	-0-	734	2	174	9	N	158	185	1			103

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270193 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709

06	1590	N	929	-0-	-661	-0-	56	1	760	3	Y	95	2	0	84	1	22
							8	4	105	9							
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	118	1	1184	3	Y	159	172	1			9
							175	9									
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	101	1	998	3	Y	143	139	1			13
							1	4	157	9							
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	208	1	918	2	Y	132	135	1	1	7	9
							145	9									
10	1395	N	1328	-0-	-67	-0-	225	1	954	2	Y	134	128	1			15
							2	4	147	9							
11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	268	1	1016	2	Y	145	151	1			9
							4	4	160	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270199 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459

06	3120	X	2951	-0-	-169	-0-	18	1	2773	3	Y	144	142	0			20
							2	4	158	9							
07	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	18	1	2948	3	Y	145	147	0			18
							160	9									
08	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	19	1	2866	3	Y	153	157	0			14
							168	9									
09	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	19	1	2712	2	Y	139	142	0	1	7	10
							153	9									
10	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	24	1	2955	2	Y	185	180	0			15
							204	9									
11	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	22	1	2757	2	Y	179	180	0			14
							197	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 14H RRCID -> 270200 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814

06	1830	N	1213	-0-	-617	-0-	17	1	1056	3	Y	51	53	0			35
							84	4	56	9							
07	3100	N	3193	-0-	93	93	4	1	2733	3	Y	385	376	0			44
							32	4	424	9							
08	2139	N	2001	-0-	-138	-0-	8	1	1863	3	Y	113	118	0			39
							6	4	124	9							
09	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	11	1	1853	2	Y	70	78	0	13	7	18
							77	9									
10	2573	X	1883	-0-	-690	-0-	13	1	1800	2	Y	64	68	0			14
							70	9									
11	2490	X	1808	-0-	-682	-0-	15	1	1645	2	Y	113	92	0			35
							24	4	124	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270202 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3960	X	3818	-0-	-142	-0-	22	1	3537	3	Y	233	233	0			41
							3	4	256	9							
07	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	24	1	3955	3	Y	283	284	0			40
							311	9									
08	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	25	1	3893	3	Y	290	299	0			31
							1	4	319	9							
09	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	25	1	3713	2	Y	276	278	0	9	7	20
							304	9									
10	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	31	1	3802	2	Y	308	303	0			25
							339	9									
11	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	30	1	3709	2	Y	205	213	0			17
							226	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 15H RRCID -> 270256 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 9145 - 13916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1068	-0-	-822	-0-	15	1	927	3	Y	48	51	0			29
							73	4	53	9							
07	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	4	1	2318	3	Y	358	349	0			38
							26	4	394	9							
08	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	8	1	1875	3	Y	113	116	0			35
							6	4	124	9							
09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	11	1	1813	2	Y	107	104	0	11	7	27
							118	9									
10	1984	N	1982	-0-	-2	-0-	13	1	1823	2	Y	133	131	0			29
							146	9									
11	1920	N	1530	-0-	-390	-0-	12	1	1385	2	Y	103	100	0			32
							20	4	113	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 16H RRCID -> 270257 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9416 - 14087

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	977	-0-	-823	-0-	14	1	850	3	Y	42	44	0			28
							67	4	46	9							
07	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	4	1	2288	3	Y	330	321	0			37
							26	4	363	9							
08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	9	1	1932	3	Y	108	111	0			34
							6	4	119	9							
09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	11	1	1747	2	Y	102	97	0	13	7	26
							112	9									
10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	13	1	1832	2	Y	127	125	0			28
							140	9									
11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	15	1	1639	2	Y	112	105	0			35
							24	4	123	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 270277 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8798 - 13920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	1844	-0-	-1096	-0-	87	1	1555	3	Y	172	171	0			18
							13	4	189	9							
07	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	170	1	3987	3	Y	338	333	0			23
							1	4	372	9							
08	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	154	1	3026	3	Y	245	246	0			22
							20	4	270	9							
09	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	279	1	2792	2	Y	221	230	0	2	7	11
							4	4	243	9							
10	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	260	1	2936	2	Y	173	175	0			9
							2	4	190	9							
11	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	242	1	2826	2	Y	201	200	0			10
							2	4	221	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	4230	X	2051	-0-	-2179	-0-	102	1	1836	3	Y	88	88	0			15
							16	4	97	9							
07	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	228	1	5340	3	Y	309	301	0			23
							1	4	340	9							
08	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	219	1	4296	3	Y	314	313	0			24
							28	4	345	9							
09	3330	X	3119	-0-	-211	-0-	362	1	2570	2	Y	166	172	0	10	7	8
							4	4	183	9							
10	3441	X	3018	-0-	-423	-0-	346	1	2536	2	Y	122	124	0			6
							2	4	134	9							
11	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	314	1	2961	2	Y	203	199	0			10
							2	4	223	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
06	3090	X	2425	-0-	-665	-0-	120	1	2137	3	Y	136	134	0			23
							18	4	150	9							
07	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	117	1	2724	3	Y	208	206	0			25
							229	9									
08	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	152	1	2975	3	Y	250	248	0			27
							19	4	275	9							
09	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	30	1	2570	2	Y	263	262	0	15	7	13
							4	4	289	9							
10	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	25	1	3273	2	Y	233	234	0			12
							2	4	256	9							
11	2790	X	1260	-0-	-1530	-0-	10	1	1141	2	Y	98	105	0			5
							1	4	108	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
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	46	1	826	3	Y	39	40	0			14
							7	4	43	9							
07	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	118	1	2746	3	Y	156	152	0			18
							172	9									
08	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	126	1	2480	3	Y	147	147	0			18
							16	4	162	9							
09	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	106	1	2139	2	Y	549	529	0	11	7	27
							3	4	604	9							
10	2852	N	2125	-0-	-727	-0-	95	1	1767	2	Y	238	253	0			12
							1	4	262	9							
11	2700	N	1824	-0-	-876	-0-	77	1	1588	2	Y	144	149	0			7
							1	4	158	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
06	3090	X	1090	-0-	-2000	-0-	52	1	927	3	Y	94	94	0			14
							8	4	103	9							
07	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	154	1	3583	3	Y	172	170	0			16
							189	9									
08	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	149	1	2920	3	Y	146	146	0			16
							19	4	161	9							
09	3030	X	2972	-0-	-58	-0-	31	1	2724	2	Y	194	198	0	3	7	9
							4	4	213	9							
10	3472	X	3165	-0-	-307	-0-	22	1	2930	2	Y	192	191	0			10
							2	4	211	9							
11	3360	X	2720	-0-	-640	-0-	22	1	2475	2	Y	201	201	0			10
							2	4	221	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BEINHORN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270348 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8829 - 14013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	3889	-0-		-191	-0-	194	1	3454	3	Y	193	190	0			25
								29	4	212	9							
07	4216	X	4161	-0-		-55	-0-	160	1	3733	3	Y	244	243	0			26
								268	9									
08	4455	X	4455	-0-		-0-	-0-	198	1	3893	3	Y	308	305	0			29
								25	4	339	9							
09	4080	X	3838	-0-		-242	-0-	40	1	3493	2	Y	273	275	0	14	7	13
								5	4	300	9							
10	4216	X	3771	-0-		-445	-0-	26	1	3495	2	Y	225	226	0			12
								2	4	248	9							
11	4080	X	3453	-0-		-627	-0-	28	1	3146	2	Y	252	251	0			13
								2	4	277	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270352 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9136 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	1491	-0-		-549	-0-	69	1	1246	3	Y	150	149	0			22
								11	4	165	9							
07	2448	N	2448	-0-		-0-	-0-	91	1	2123	3	Y	213	211	0			24
								234	9									
08	2232	N	2178	-0-		-54	-0-	96	1	1883	3	Y	170	170	0			24
								12	4	187	9							
09	2054	N	2054	-0-		-0-	-0-	21	1	1823	2	Y	188	191	0	12	7	9
								3	4	207	9							
10	2232	N	2170	-0-		-62	-0-	15	1	1956	2	Y	180	180	0			9
								1	4	198	9							
11	2100	N	1921	-0-		-179	-0-	15	1	1698	2	Y	188	188	0			9
								1	4	207	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270381 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8720 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5820	X	5332	-0-		-488	-0-	102	1	4743	3	Y	430	418	0			89
								14	4	473	9							
07	5673	X	5673	-0-		-0-	-0-	191	1	4910	3	Y	490	451	0			128
								33	4	539	9							
08	5120	X	5120	-0-		-0-	-0-	212	1	4385	3	Y	455	497	0			86
								22	4	501	9							
09	5066	X	5066	-0-		-0-	-0-	449	1	4189	2	Y	370	398	0	15	7	43
								21	4	407	9							
10	5853	X	5853	-0-		-0-	-0-	434	1	4885	2	Y	468	443	0			68
								19	4	515	9							
11	5416	X	5416	-0-		-0-	-0-	390	1	4534	2	Y	430	444	0			54
								19	4	473	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270382 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8556 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	2184	-0-		-1026	-0-	44	1	2031	3	Y	94	92	0			29
								6	4	103	9							
07	3218	X	3218	-0-		-0-	-0-	113	1	2886	3	Y	182	165	0			46
								19	4	200	9							
08	2728	X	2642	-0-		-86	-0-	113	1	2316	3	Y	184	197	0			33
								11	4	202	9							
09	2640	X	2568	-0-		-72	-0-	154	1	2210	2	Y	175	176	0	12	7	20
								11	4	193	9							
10	2798	X	2798	-0-		-0-	-0-	142	1	2459	2	Y	170	165	0			25
								10	4	187	9							
11	2640	X	2609	-0-		-31	-0-	90	1	2320	2	Y	172	175	0			22
								10	4	189	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 270384 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8776 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1381	N	1381	-0-		-0-	-0-		28	1	1291	3	Y	53	51	0			10
									4	4	58	9							
07	1402	N	1402	-0-		-0-	-0-		50	1	1303	3	Y	36	34	0			12
									9	4	40	9							
08	1312	N	1312	-0-		-0-	-0-		58	1	1206	3	Y	38	41	0			9
									6	4	42	9							
09	1300	N	1300	-0-		-0-	-0-		87	1	1149	2	Y	53	54	0	2	7	6
									6	4	58	9							
10	1470	N	1470	-0-		-0-	-0-		77	1	1327	2	Y	55	53	0			8
									5	4	61	9							
11	1223	N	1223	-0-		-0-	-0-		49	1	1118	2	Y	46	48	0			6
									5	4	51	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 36H RRCID -> 270403 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8928 - 13863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	3724	-0-		-176	-0-		72	1	3349	3	Y	266	258	0			63
									10	4	293	9							
07	4042	X	4042	-0-		-0-	-0-		138	1	3537	3	Y	313	288	0			88
									23	4	344	9							
08	3613	X	3613	-0-		-0-	-0-		152	1	3147	3	Y	271	299	0			60
									16	4	298	9							
09	3270	X	2976	-0-		-294	-0-		72	1	2601	2	Y	264	278	0	15	7	31
									13	4	290	9							
10	3484	X	3484	-0-		-0-	-0-		76	1	3070	2	Y	296	284	0			43
									12	4	326	9							
11	3270	X	3258	-0-		-12	-0-		62	1	2867	2	Y	288	295	0			36
									12	4	317	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5040	X	4903	-0-		-137	-0-		29	1	4674	3	Y	178	180	0			34
									4	4	196	9							
07	5320	X	5320	-0-		-0-	-0-		30	1	5038	3	Y	229	229	0			34
									252	9									
08	5075	X	5075	-0-		-0-	-0-		31	1	4803	3	Y	218	226	0			26
									1	4	240	9							
09	4951	X	4951	-0-		-0-	-0-		32	1	4605	2	Y	285	282	0	9	7	20
									314	9									
10	5000	X	5000	-0-		-0-	-0-		38	1	4637	2	Y	295	291	0			24
									325	9									
11	4995	X	4995	-0-		-0-	-0-		37	1	4573	2	Y	350	346	0			28
									385	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2476	-0-		-524	-0-		14	1	2325	3	Y	123	124	0			21
									2	4	135	9							
07	3100	N	3239	-0-		139	139		18	1	3021	3	Y	182	182	0			21
									200	9									
08	3100	N	3169	-0-		69	208		18	1	2890	3	Y	236	240	0			17
									1	4	260	9							
09	3000	N	2872	-0-		-128	80		18	1	2648	2	Y	187	189	0	2	7	13
									206	9									
10	3036	X	2956	-0-		-80	-0-		22	1	2708	2	Y	205	201	0			17
									226	9									
11	2850	X	2782	-0-		-68	-0-		21	1	2529	2	Y	211	211	0			17
									232	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	3930	X	3492	-0-	-438	-0-	21	1	3269	3	Y	182	181	0			21
							2	4	200	9							
07	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	23	1	3764	3	Y	205	207	0			19
							226	9									
08	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	23	1	3664	3	Y	234	240	0			13
							1	4	257	9							
09	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	26	1	3826	2	Y	214	212	0			15
							235	9									
10	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	30	1	3684	2	Y	234	230	0			19
							257	9									
11	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	27	1	3348	2	Y	200	203	0			16
							220	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270539 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9410 - 14977

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 67H RRCID -> 270544 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8050 - 12007

06	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	396	1	4274	3	Y	270	242	0			116
							136	4	297	9							
07	5735	X	3332	-0-	-2403	-0-	212	1	2964	3	Y	139	170	0			85
							3	4	153	9							
08	5735	X	3097	-0-	-2638	-0-	279	1	2674	3	Y	121	136	0			70
							11	4	133	9							
09	5550	X	3133	-0-	-2417	-0-	14	1	3029	2	Y	80	99	0	38	7	13
							2	4	88	9							
10	5270	X	3898	-0-	-1372	-0-	23	1	3746	2	Y	115	108	0			20
							2	4	127	9							
11	5100	X	3846	-0-	-1254	-0-	25	1	3426	2	Y	359	305	0			74
							395	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 66H RRCID -> 270545 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8269 - 12272

06	2160	X	1030	-0-	-1130	-0-	79	1	854	3	Y	64	60	0			39
							27	4	70	9							
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	88	1	1227	3	Y	82	90	0			31
							1	4	90	9							
08	1364	N	769	-0-	-595	-0-	67	1	642	3	Y	52	59	0			24
							3	4	57	9							
09	1020	N	659	-0-	-361	-0-	288	1	358	2	Y	12	21	0	13	7	2
							13	9									
10	1364	N	414	-0-	-950	-0-	271	1	139	2	Y	4	5	0			1
							4	9									
11	750	N	622	-0-	-128	-0-	249	1	340	2	Y	30	25	0			6
							33	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	5490	X	4141	-0-	-1349	-0-	329	1	3547	3	Y	138	129	0			87
							113	4	152	9							
07	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	538	1	7518	3	Y	267	280	0			74
							7	4	294	9							
08	6262	X	5418	-0-	-844	-0-	491	1	4691	3	Y	198	213	0			59
							18	4	218	9							
09	6060	X	5980	-0-	-80	-0-	277	1	5589	2	Y	100	118	0	25	7	16
							4	4	110	9							
10	6262	X	5100	-0-	-1162	-0-	264	1	4758	2	Y	68	72	0			12
							3	4	75	9							
11	6060	X	4757	-0-	-1303	-0-	249	1	4279	2	Y	208	177	0			43
							229	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 68H RRCID -> 270591 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8174 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	23	1	251	3	Y	4	4	0			16
							8	4	4	9							
07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	120	1	1679	3	Y	34	35	0			15
							2	4	37	9							
08	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	209	1	2002	3	Y	284	279	0			20
							8	4	312	9							
09	3000	N	3413	-0-	413	413	86	1	3080	2	Y	223	205	0	2	7	36
							2	4	245	9							
10	3100	N	2920	-0-	-180	233	82	1	2793	2	Y	39	68	0			7
							2	4	43	9							
11	2621	N	2388	-0-	-233	-0-	80	1	2192	2	Y	105	90	0			22
							116	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 74H RRCID -> 270592 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8247 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	43	1	612	3	Y	63	60	0			3
							1	4	69	9							
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	26	1	248	3	Y	12	14	0			1
							1	4	13	9							
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	289	1	98	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
10	744	N	271	-0-	-473	-0-	271	1			Y	-0-					-0-
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	256	1	462	2	Y	28	22	0			6
							31	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 75H RRCID -> 270593 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8617 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2820	X	1236	-0-	-1584	-0-	94	1	1017	3	Y	84	78	0			59
							33	4	92	9							
07	3100	N	3958	-0-	858	858	245	1	3424	3	Y	260	263	0			56
							3	4	286	9							
08	3100	N	2910	-0-	-190	668	252	1	2403	3	Y	224	235	0			45
							9	4	246	9							
09	3000	N	2772	-0-	-228	440	219	1	2453	2	Y	89	106	0	14	7	14
							2	4	98	9							
10	3562	X	3122	-0-	-440	-0-	218	1	2815	2	Y	79	80	0			13
							2	4	87	9							
11	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	197	1	2191	2	Y	200	172	0			41
							220	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 69H RRCID -> 270595 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8158 - 12884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	483	1	5207	3	Y	301	269	0			68
							166	4	331	9							
07	4123	X	4038	-0-	-85	-0-	256	1	3573	3	Y	187	210	0			45
							3	4	206	9							
08	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	542	1	5185	3	Y	314	320	0			39
							20	4	345	9							
09	5940	X	2802	-0-	-3138	-0-	40	1	2679	2	Y	74	102	0			11
							2	4	81	9							
10	6138	X	2198	-0-	-3940	-0-	141	1	2013	2	Y	39	43	0			7
							1	4	43	9							
11	5940	X	1862	-0-	-4078	-0-	76	1	1665	2	Y	110	94	0			23
							121	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 270617 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 12972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	25	-0-	-2825	-0-	2	1	21	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
07	3038	X	30	-0-	-3008	-0-	2	1	27	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	2604	X	1693	-0-	-911	-0-	138	1	1315	3	Y	214	208	0			6
							5	4	235	9							
09	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	7	1	1409	2	Y	1823	1536	0			293
							1	4	2005	9							
10	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	123	1	2378	2	Y	2356	2247	0			402
							1	4	2592	9							
11	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	274	1	2880	2	Y	141	514	0			29
							155	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 72H RRCID -> 270624 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8049 - 12560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-	3	0			22
07	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	185	1	2598	3	Y	142	139	0			25
							3	4	156	9							
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	174	1	1671	3	Y	57	64	0			18
							7	4	63	9							
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	293	1	1041	2	Y	20	31	0	4	7	3
							1	4	22	9							
10	2976	N	1994	-0-	-982	-0-	281	1	1659	2	Y	48	43	0			8
							1	4	53	9							
11	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	268	1	2028	2	Y	97	85	0			20
							107	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 62H RRCID -> 270625 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8205 - 11628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	1418	-0-	-2212	-0-	105	1	1143	3	Y	121	113	0			70
							37	4	133	9							
07	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	226	1	3161	3	Y	248	257	0			61
							3	4	273	9							
08	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	298	1	2847	3	Y	241	253	0			49
							11	4	265	9							
09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	230	1	2829	2	Y	100	119	0	14	7	16
							2	4	110	9							
10	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	221	1	2985	2	Y	83	85	0			14
							2	4	91	9							
11	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	209	1	2699	2	Y	276	233	0			57
							304	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	107	1	1160	3	Y	90	83	0			37
							37	4	99	9							
07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	138	1	1931	3	Y	91	99	0			29
							2	4	100	9							
08	2046	N	1627	-0-	-419	-0-	146	1	1401	3	Y	67	73	0			23
							6	4	74	9							
09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	80	1	1660	2	Y	32	44	0	6	7	5
							1	4	35	9							
10	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	79	1	2045	2	Y	31	31	0			5
							1	4	34	9							
11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	73	1	1797	2	Y	94	80	0			19
							103	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
06	930	N	343	-0-	-587	-0-	9	1	267	3	Y	61	74	0			7
							67	9									
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	16	1	1089	3	Y	144	139	0			12
							158	9									
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	24	1	1107	3	Y	176	173	0			15
							6	4	194	9							
09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	103	1	1269	2	Y	206	200	0	6	7	15
							1	4	227	9							
10	1178	N	924	-0-	-254	-0-	105	1	687	2	Y	112	120	0			7
							9	4	123	9							
11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	113	1	1485	2	Y	224	217	0			14
							2	4	246	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
06	2130	N	978	-0-	-1152	-0-	29	1	854	3	Y	86	92	0			8
							95	9									
07	2294	N	1891	-0-	-403	-0-	27	1	1746	3	Y	107	106	0			9
							118	9									
08	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	46	1	2098	3	Y	145	142	0			12
							11	4	160	9							
09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	102	1	1499	2	Y	122	121	0	4	7	9
							1	4	134	9							
10	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	161	1	2502	2	Y	200	196	0			13
							33	4	220	9							
11	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	133	1	2401	2	Y	185	187	0			11
							3	4	204	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
06	3390	X	1487	-0-	-1903	-0-	111	1	1205	3	Y	120	114	0			105
							39	4	132	9							
07	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	220	1	3084	3	Y	269	281	0			93
							3	4	296	9							
08	3224	X	2806	-0-	-418	-0-	228	1	2183	3	Y	351	362	0			82
							9	4	386	9							
09	3120	X	2326	-0-	-794	-0-	257	1	1917	2	Y	137	159	0	38	7	22
							1	4	151	9							
10	3224	X	2427	-0-	-797	-0-	224	1	2079	2	Y	112	115	0			19
							1	4	123	9							
11	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	219	1	2645	2	Y	463	386	0			96
							509	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	3780	X	2395	-0-	-1385	-0-	188	1	2033	3	Y	99	92	0			61
							65	4	109	9							
07	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	406	1	5691	3	Y	250	257	0			54
							6	4	275	9							
08	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	465	1	4440	3	Y	173	186	0			41
							17	4	190	9							
09	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	205	1	5363	2	Y	76	93	0	12	7	12
							3	4	84	9							
10	4123	X	3211	-0-	-912	-0-	193	1	2971	2	Y	41	46	0			7
							2	4	45	9							
11	3990	X	3955	-0-	-35	-0-	200	1	3569	2	Y	169	141	0			35
							186	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
06	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	155	1	1667	3	Y	79	75	0			55
							53	4	87	9							
07	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	351	1	4917	3	Y	86	98	0			43
							5	4	95	9							
08	3007	X	2978	-0-	-29	-0-	265	1	2536	3	Y	152	158	0			37
							10	4	167	9							
09	2910	X	1912	-0-	-998	-0-	221	1	1624	2	Y	60	76	0	11	7	10
							1	4	66	9							
10	3007	X	1649	-0-	-1358	-0-	207	1	1398	2	Y	39	42	0			7
							1	4	43	9							
11	2910	X	1739	-0-	-1171	-0-	155	1	1433	2	Y	137	116	0			28
							151	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
06	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	102	1	1112	3	Y	74	69	0			38
							36	4	81	9							
07	3224	X	3139	-0-	-85	-0-	199	1	2790	3	Y	134	140	0			32
							3	4	147	9							
08	3224	X	73	-0-	-3151	-0-	7	1	63	3	Y	3	13	0			22
							3	9									
09	3030	X	290	-0-	-2740	-0-	288	1	2	2	Y	-0-	14	0	8	7	-0-
10	3162	X	279	-0-	-2883	-0-	271	1	8	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	966	-0-	-2064	-0-	250	1	716	2	Y	-0-					-0-

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
06	3120	X	543	-0-	-2577	-0-	42	1	450	3	Y	34	33	0			36
							14	4	37	9							
07	3503	X	2610	-0-	-893	-0-	166	1	2314	3	Y	116	119	0			33
							2	4	128	9							
08	2542	X	1852	-0-	-690	-0-	169	1	1612	3	Y	59	67	0			25
							6	4	65	9							
09	1920	X	1731	-0-	-189	-0-	293	1	1401	2	Y	33	42	0	11	7	5
							1	4	36	9							
10	2635	X	1561	-0-	-1074	-0-	279	1	1252	2	Y	26	27	0			4
							1	4	29	9							
11	2520	X	1511	-0-	-1009	-0-	263	1	1158	2	Y	82	69	0			17
							90	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 76H RRCID -> 270771 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8113 - 15016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	225	1	5126	3	Y	413	418	0			29
							36	4	454	9							
07	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	228	1	5371	3	Y	395	399	0			25
							1	4	435	9							
08	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	267	1	5994	3	Y	423	413	0			35
							3	4	465	9							
09	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	188	1	6406	2	Y	427	430	0	15	7	17
							3	4	470	9							
10	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	191	1	6802	2	Y	420	422	0			15
							3	4	462	9							
11	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	186	1	6890	2	Y	494	479	0			30
							1	4	543	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 77H RRCID -> 270781 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8494 - 14188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	3928	-0-	-302	-0-	150	1	3421	3	Y	303	308	0			27
							24	4	333	9							
07	4371	X	4170	-0-	-201	-0-	155	1	3642	3	Y	339	341	0			25
							373	9									
08	4433	X	4076	-0-	-357	-0-	157	1	3530	3	Y	352	343	0			34
							2	4	387	9							
09	4290	X	3801	-0-	-489	-0-	16	1	3406	2	Y	343	346	0	18	7	13
							2	4	377	9							
10	4433	X	4143	-0-	-290	-0-	20	1	3727	2	Y	358	358	0			13
							2	4	394	9							
11	4050	X	3638	-0-	-412	-0-	17	1	3287	2	Y	304	298	0			19
							334	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 83H RRCID -> 270782 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8396 - 13870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	49	1	1112	3	Y	75	77	0			5
							8	4	83	9							
07	1426	N	1127	-0-	-299	-0-	43	1	1000	3	Y	76	77	0			4
							84	9									
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	58	1	1300	3	Y	102	99	0			7
							1	4	112	9							
09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	217	1	1091	2	Y	122	121	0	3	7	5
							1	4	134	9							
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	204	1	901	2	Y	101	102	0			4
							111	9									
11	1380	N	1185	-0-	-195	-0-	210	1	888	2	Y	79	78	0			5
							87	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 80H RRCID -> 270783 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8538 - 13790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	140	1	3178	3	Y	132	136	0			19
							22	4	145	9							
07	3658	X	3302	-0-	-356	-0-	128	1	3014	3	Y	145	147	0			17
							160	9									
08	3658	X	1568	-0-	-2090	-0-	63	1	1414	3	Y	82	81	0			18
							1	4	90	9							
09	3540	X	1526	-0-	-2014	-0-	179	1	1234	2	Y	102	104	0	12	7	4
							1	4	112	9							
10	3658	X	1825	-0-	-1833	-0-	178	1	1526	2	Y	109	109	0			4
							1	4	120	9							
11	3480	X	1457	-0-	-2023	-0-	173	1	1194	2	Y	82	81	0			5
							90	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BEINHORN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270792 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8640 - 13231

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	775	-0-	-665	-0-	38	1	681	3	Y	45	45	0			11
							6	4	50	9							
07	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	95	1	2214	3	Y	177	172	0			16
							195	9									
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	82	1	1617	3	Y	132	133	0			15
							11	4	145	9							
09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	98	1	1518	2	Y	138	138	0	8	7	7
							2	4	152	9							
10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	75	1	1653	2	Y	109	110	0			6
							1	4	120	9							
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	60	1	1415	2	Y	74	76	0			4
							1	4	81	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 32H RRCID -> 270800 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8345 - 12555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	X	943	-0-	-767	-0-	73	1	786	3	Y	54	51	0			44
							25	4	59	9							
07	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	165	1	2301	3	Y	149	154	0			39
							2	4	164	9							
08	2356	X	2014	-0-	-342	-0-	186	1	1778	3	Y	39	49	0			29
							7	4	43	9							
09	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	293	1	2041	2	Y	112	107	0	16	7	18
							1	4	123	9							
10	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	288	1	2962	2	Y	122	119	0			21
							2	4	134	9							
11	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	245	1	1888	2	Y	253	222	0			52
							278	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 56H RRCID -> 270884 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8575 - 12263

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4410	X	3058	-0-	-1352	-0-	260	1	2402	3	Y	354	387	0			23
							7	4	389	9							
07	4805	X	2371	-0-	-2434	-0-	297	1	1801	3	Y	246	247	0			22
							2	4	271	9							
08	4805	X	3575	-0-	-1230	-0-	523	1	2250	3	Y	719	659	0			82
							11	4	791	9							
09	4650	X	3758	-0-	-892	-0-	170	1	3034	2	Y	503	527	0	34	7	24
							1	4	553	9							
10	4805	X	3562	-0-	-1243	-0-	183	1	2546	2	Y	757	760	0			21
							833	9									
11	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	168	1	5072	2	Y	792	792	0			21
							3	4	871	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 57H RRCID -> 270887 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8331 - 12049

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	X	2101	-0-	-509	-0-	176	1	1624	3	Y	269	275	0			20
							5	4	296	9							
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
08	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
09	2940	X	983	-0-	-1957	-0-	238	1	683	2	Y	56	54	0			2
							62	9									
10	3038	X	950	-0-	-2088	-0-	247	1	578	2	Y	114	113	0			3
							125	9									
11	2100	X	636	-0-	-1464	-0-	216	1	318	2	Y	93	94	0			2
							102	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	3000	X	2731	-0-	-269	-0-	225	1	2074	3	Y	387	402	0			31
							6	4	426	9							
07	4371	X	3689	-0-	-682	-0-	442	1	2676	3	Y	517	493	0			55
							2	4	569	9							
08	4371	X	2759	-0-	-1612	-0-	369	1	1586	3	Y	724	687	0			92
							8	4	796	9							
09	4230	X	807	-0-	-3423	-0-	174	1	449	2	Y	167	218	0	33	7	8
							184	9									
10	4092	X	1377	-0-	-2715	-0-	173	1	790	2	Y	376	373	0			11
							414	9									
11	3570	X	2941	-0-	-629	-0-	161	1	1897	2	Y	802	792	0			21
							1	4	882	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
06	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	111	1	1682	3	Y	158	158	0			4
							25	4	174	9							
07	1674	N	1652	-0-	-22	-0-	87	1	1413	3	Y	137	135	0	2	1	4
							1	4	151	9							
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	95	1	1356	3	Y	139	138	0			5
							13	4	153	9							
09	1860	N	1154	-0-	-706	-0-	272	1	815	2	Y	58	59	0	3	7	1
							3	4	64	9							
10	1705	N	847	-0-	-858	-0-	348	1	426	2	Y	66	60	0	6	1	1
							73	9									
11	1560	N	993	-0-	-567	-0-	267	1	661	2	Y	58	58	0			1
							1	4	64	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
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	62	1	940	3	Y	184	184	0			12
							14	4	202	9							
07	2015	N	1482	-0-	-533	-0-	73	1	1182	3	Y	205	203	0	3	1	11
							1	4	226	9							
08	1426	N	1270	-0-	-156	-0-	68	1	971	3	Y	202	201	0			12
							9	4	222	9							
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	295	1	858	2	Y	113	114	0	10	7	1
							3	4	124	9							
10	1457	N	995	-0-	-462	-0-	321	1	587	2	Y	79	72	0	7	1	1
							87	9									
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	351	1	806	2	Y	90	90	0			1
							2	4	99	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
06	3000	N	3060	-0-	60	60	116	1	2634	3	Y	265	268	0			16
							18	4	292	9							
07	3100	N	3213	-0-	113	173	120	1	2823	3	Y	245	247	0			14
							270	9									
08	3100	N	3188	-0-	88	261	123	1	2781	3	Y	256	251	0			19
							2	4	282	9							
09	3573	X	3312	-0-	-261	-0-	198	1	2814	2	Y	272	273	0	7	7	11
							1	4	299	9							
10	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	195	1	2439	2	Y	252	254	0			9
							1	4	277	9							
11	2160	X	2133	-0-	-27	-0-	191	1	1767	2	Y	159	158	0			10
							175	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	5430	X	5096	-0-	-334	-0-	19	1	4556	3	Y	454	459	0			28
							22	4	499	9							
07	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	19	1	4849	3	Y	502	491	0			39
							4	4	552	9							
08	4991	X	3799	-0-	-1192	-0-	14	1	3409	3	Y	336	347	0			28
							6	4	370	9							
09	4830	X	3976	-0-	-854	-0-	12	1	3369	2	Y	539	549	0	8	7	10
							2	4	593	9							
10	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	17	1	4855	2	Y	500	500	0			10
							550	9									
11	4830	X	4324	-0-	-506	-0-	15	1	3886	2	Y	376	370	0			16
							9	4	414	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
06	5910	X	5860	-0-	-50	-0-	22	1	5344	3	Y	425	430	0			35
							26	4	468	9							
07	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	23	1	5998	3	Y	605	590	0			50
							5	4	666	9							
08	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	24	1	5966	3	Y	619	629	0			40
							12	4	681	9							
09	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	20	1	5745	2	Y	542	556	0	16	7	10
							3	4	596	9							
10	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	20	1	5462	2	Y	543	542	0			11
							597	9									
11	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	22	1	5481	2	Y	508	497	0			22
							13	4	559	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
06	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	31	1	7411	3	Y	660	666	0			39
							36	4	726	9							
07	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	28	1	7511	3	Y	666	652	0			53
							7	4	733	9							
08	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	27	1	6912	3	Y	562	575	0			40
							15	4	618	9							
09	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	25	1	7080	2	Y	793	808	0	10	7	15
							4	4	872	9							
10	7533	X	7492	-0-	-41	-0-	24	1	6598	2	Y	791	790	0			16
							870	9									
11	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	27	1	6768	2	Y	758	741	0			33
							16	4	834	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
06	3450	X	368	-0-	-3082	-0-	23	1	311	3	Y	18	43	0			13
							14	4	20	9							
07	3503	X	3320	-0-	-183	-0-	274	1	2844	3	Y	181	167	0			27
							3	4	199	9							
08	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	294	1	2722	3	Y	175	168	0			34
							193	9									
09	2790	X	2684	-0-	-106	-0-	124	1	2316	2	Y	222	208	0	12	7	36
							244	9									
10	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	283	1	2846	2	Y	289	289	0			36
							318	9									
11	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	717	1	2466	2	Y	292	293	0			35
							321	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 270962 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8547 - 13192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	2712	-0-		-378	-0-	159	1	2199	3	Y	230	227	0			80
								101	4	253	9							
07	4159	X	4159	-0-		-0-	-0-	328	1	3399	3	Y	389	394	0			75
								4	4	428	9							
08	3193	X	3079	-0-		-114	-0-	270	1	2505	3	Y	276	284	0			67
								304	9									
09	3090	X	2769	-0-		-321	-0-	542	1	2029	2	Y	180	205	0	13	7	29
								198	9									
10	3802	X	3802	-0-		-0-	-0-	405	1	3085	2	Y	284	277	0			36
								312	9									
11	4108	X	4108	-0-		-0-	-0-	690	1	3058	2	Y	327	324	0			39
								360	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 270963 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8480 - 13834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5460	X	1834	-0-		-3626	-0-	102	1	1417	3	Y	227	256	0			81
								65	4	250	9							
07	5208	X	4155	-0-		-1053	-0-	311	1	3225	3	Y	559	548	0			92
								4	4	615	9							
08	4929	X	4268	-0-		-661	-0-	355	1	3284	3	Y	572	550	0			114
								629	9									
09	4680	X	4186	-0-		-494	-0-	156	1	3426	2	Y	549	541	0	33	7	89
								604	9									
10	4836	X	4617	-0-		-219	-0-	287	1	3795	2	Y	486	514	0			61
								535	9									
11	5275	X	5275	-0-		-0-	-0-	461	1	4123	2	Y	628	614	0			75
								691	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270964 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 8117 - 12614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1813	N	1813	-0-		-0-	-0-	106	1	1607	3	Y	69	69	0			4
								24	4	76	9							
07	2053	N	2053	-0-		-0-	-0-	115	1	1862	3	Y	68	67	0	1	1	4
								1	4	75	9							
08	1984	N	1741	-0-		-243	-0-	107	1	1545	3	Y	67	67	0			4
								15	4	74	9							
09	1800	N	405	-0-		-1395	-0-	229	1	155	2	Y	18	19	0	3	7	-0-
								1	4	20	9							
10	2077	N	371	-0-		-1706	-0-	235	1	121	2	Y	14	13	0	1	1	-0-
								15	9									
11	1680	N	497	-0-		-1183	-0-	242	1	226	2	Y	25	25	0			-0-
								1	4	28	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 270965 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7732 - 12559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1204	N	1204	-0-		-0-	-0-	70	1	1068	3	Y	45	45	0			-0-
								16	4	50	9							
07	2387	X	1729	-0-		-658	-0-	97	1	1577	3	Y	49	48	0	1	1	-0-
								1	4	54	9							
08	2387	X	1221	-0-		-1166	-0-	75	1	1088	3	Y	43	43	0			-0-
								11	4	47	9							
09	2310	X	528	-0-		-1782	-0-	193	1	309	2	Y	23	23	0			-0-
								1	4	25	9							
10	1736	X	408	-0-		-1328	-0-	198	1	197	2	Y	12	11	0	1	1	-0-
								13	9									
11	1680	X	369	-0-		-1311	-0-	203	1	148	2	Y	16	16	0			-0-
								18	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	171	1	2601	3	Y	85	85	0			3
							39	4	94	9							
07	3100	N	3206	-0-	106	106	180	1	2916	3	Y	98	97	0	2	1	2
							2	4	108	9							
08	3100	N	3272	-0-	172	278	204	1	2930	3	Y	100	100	0			2
							28	4	110	9							
09	2437	N	2159	-0-	-278	-0-	294	1	1782	2	Y	70	70	0	1	7	1
							6	4	77	9							
10	1767	X	1711	-0-	-56	-0-	296	1	1361	2	Y	48	44	0	4	1	1
							1	4	53	9							
11	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	326	1	1442	2	Y	43	43	0			1
							3	4	47	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
06	394	X	394	-0-	-0-	-0-	20	1	296	3	Y	67	67	0			-0-
							4	4	74	9							
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	25	1	401	3	Y	44	44	0			-0-
							48	9									
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	28	1	403	3	Y	31	31	0			-0-
							4	4	34	9							
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	279	1	472	2	Y	29	29	0			-0-
							2	4	32	9							
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	282	1	306	2	Y	19	17	0	2	1	-0-
							21	9									
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	311	1	144	2	Y	6	6	0			-0-
							7	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
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	123	1	1873	3	Y	210	210	0			1
							28	4	231	9							
07	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	111	1	1801	3	Y	161	159	0	1	1	2
							1	4	177	9							
08	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	139	1	1993	3	Y	185	184	0			3
							19	4	204	9							
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	262	1	1204	2	Y	109	110	0	1	7	1
							4	4	120	9							
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	265	1	996	2	Y	48	44	0	4	1	1
							53	9									
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	298	1	1016	2	Y	76	76	0			1
							2	4	84	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
06	8550	X	3369	-0-	-5181	-0-	12	1	3006	3	Y	305	317	0			42
							15	4	336	9							
07	7068	X	5422	-0-	-1646	-0-	19	1	4815	3	Y	531	516	0			57
							4	4	584	9							
08	7068	X	6370	-0-	-698	-0-	22	1	5621	3	Y	650	657	0			50
							12	4	715	9							
09	6840	X	5605	-0-	-1235	-0-	17	1	4966	2	Y	563	576	0	27	7	10
							3	4	619	9							
10	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	24	1	6500	2	Y	844	837	0			17
							928	9									
11	6150	X	2975	-0-	-3175	-0-	10	1	2611	2	Y	316	319	0			14
							6	4	348	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	31	1	7454	3	Y	447	455	0			34
							36	4	492	9							
07	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	28	1	7475	3	Y	538	525	0			47
							7	4	592	9							
08	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	26	1	6515	3	Y	648	655	0			40
							13	4	713	9							
09	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	24	1	6854	2	Y	548	563	0	15	7	10
							4	4	603	9							
10	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	23	1	6251	2	Y	553	552	0			11
							608	9									
11	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	26	1	6511	2	Y	533	521	0			23
							16	4	586	9							

FOGMT WELL #: 12SP RRCID -> 271033 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 7222 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
07	2542	X	2415	-0-	-127	-0-	34	1	2210	3	Y	155	143	0			12
							171	9									
08	2542	X	2014	-0-	-528	-0-	41	1	1822	3	Y	129	130	0			11
							9	4	142	9							
09	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	138	1	2351	2	Y	160	153	0	6	7	12
							2	4	176	9							
10	2542	X	2432	-0-	-110	-0-	156	1	2032	2	Y	197	196	0			13
							27	4	217	9							
11	1950	N	1783	-0-	-167	-0-	117	1	1539	2	Y	114	120	0			7
							2	4	125	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 65H RRCID -> 271036 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7938 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	69	1	735	3	Y	165	151	0			56
							23	4	182	9							
07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	131	1	1839	3	Y	375	379	0			52
							2	4	413	9							
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	129	1	1235	3	Y	222	237	0			37
							5	4	244	9							
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	50	1	1292	2	Y	53	82	0			8
							1	4	58	9							
10	1922	N	1750	-0-	-172	-0-	77	1	1635	2	Y	34	36	0			6
							1	4	37	9							
11	1560	N	1467	-0-	-93	-0-	71	1	1297	2	Y	90	77	0			19
							99	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271052 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7882 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	540	1	2295	3	Y	404	406	0			44
							133	4	444	9							
07	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	375	1	1354	3	Y	499	507	0			36
							34	4	549	9							
08	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	295	1	996	3	Y	605	597	0			44
							134	4	666	9							
09	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	335	1	2235	2	Y	383	390	0	21	7	16
							131	4	421	9							
10	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	320	1	1714	2	Y	367	349	0			34
							36	4	404	9							
11	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	305	1	1785	2	Y	266	285	0			15
							164	4	293	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 271073 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7602 - 11949

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	443	1	1881	3	Y	298	298	0			33
							109	4	328	9							
07	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	377	1	1360	3	Y	294	301	0			26
							34	4	323	9							
08	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	430	1	1450	3	Y	306	303	0			29
							196	4	337	9							
09	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	366	1	1572	2	Y	213	219	0	14	7	9
							92	4	234	9							
10	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	353	1	2326	2	Y	219	208	0			20
							49	4	241	9							
11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	342	1	1234	2	Y	144	156	0			8
							113	4	158	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 271074 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7539 - 11887

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	174	1	741	3	Y	175	174	0			4
							43	4	193	9							
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	319	1	1152	3	Y	256	255	0			5
							29	4	282	9							
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	311	1	1049	3	Y	69	71	0			3
							141	4	76	9							
09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	307	1	1412	2	Y	155	152	0			6
							83	4	171	9							
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	280	1	704	2	Y	121	116	0			11
							15	4	133	9							
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	239	1	158	2	Y	53	61	0			3
							15	4	58	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 271075 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7477 - 11824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	391	1	1663	3	Y	172	172	0			20
							96	4	189	9							
07	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	524	1	1893	3	Y	184	189	0			15
							48	4	202	9							
08	1953	X	1448	-0-	-505	-0-	239	1	806	3	Y	267	263	0			19
							109	4	294	9							
09	1890	X	926	-0-	-964	-0-	362	1	335	2	Y	190	193	0	8	7	8
							20	4	209	9							
10	1953	N	1231	-0-	-722	-0-	349	1	564	2	Y	278	260	0			26
							12	4	306	9							
11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	329	1	956	2	Y	489	487	0			28
							88	4	538	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 271076 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7540 - 12043

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	266	1	1131	3	Y	328	329	0			33
							66	4	361	9							
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	307	1	1109	3	Y	343	348	0			28
							28	4	377	9							
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	229	1	772	3	Y	310	308	0			30
							104	4	341	9							
09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	449	1	1324	2	Y	225	234	0	12	7	9
							78	4	248	9							
10	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	429	1	1629	2	Y	135	132	0			12
							34	4	149	9							
11	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	406	1	1522	2	Y	109	115	0			6
							140	4	120	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 271080 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7774 - 12277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	588	N	588	-0-		-0-	-0-	74	1	314	3	Y	165	164	0			12
								18	4	182	9							
07	124	N	124	-0-		-0-	-0-	21	1	76	3	Y	23	28	0			7
								2	4	25	9							
08	1013	N	1013	-0-		-0-	-0-	202	1	682	3	Y	34	34	0			7
								92	4	37	9							
09	1576	N	1576	-0-		-0-	-0-	224	1	1244	2	Y	32	38	0			1
								73	4	35	9							
10	579	N	579	-0-		-0-	-0-	218	1	342	2	Y	11	11	0			1
								7	4	12	9							
11	930	N	930	-0-		-0-	-0-	211	1	637	2	Y	22	22	0			1
								58	4	24	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271082 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	581	-0-		-49	-0-	32	1	487	3	Y	50	50	0			-0-
								7	4	55	9							
07	682	N	376	-0-		-306	-0-	20	1	312	3	Y	40	39	0			1
								44	9									
08	682	N	673	-0-		-9	-0-	40	1	581	3	Y	42	42	0			1
								6	4	46	9							
09	806	N	806	-0-		-0-	-0-	312	1	474	2	Y	16	17	0			-0-
								2	4	18	9							
10	647	N	647	-0-		-0-	-0-	320	1	304	2	Y	21	19	0	2	1	-0-
								23	9									
11	668	N	668	-0-		-0-	-0-	307	1	342	2	Y	16	16	0			-0-
								1	4	18	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271083 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7803 - 12336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4502	X	4502	-0-		-0-	-0-	262	1	3979	3	Y	184	183	0			4
								59	4	202	9							
07	10106	X	4852	-0-		-5254	-0-	270	1	4366	3	Y	194	191	0	2	1	5
								3	4	213	9							
08	10106	X	4490	-0-		-5616	-0-	278	1	3999	3	Y	158	158	0			5
								39	4	174	9							
09	4500	X	3619	-0-		-881	-0-	253	1	3263	2	Y	84	85	0	3	7	1
								11	4	92	9							
10	4867	X	2968	-0-		-1899	-0-	249	1	2655	2	Y	57	52	0	5	1	1
								1	4	63	9							
11	4710	X	2861	-0-		-1849	-0-	272	1	2514	2	Y	63	63	0			1
								6	4	69	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 82H RRCID -> 271108 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8336 - 13895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1595	N	1595	-0-		-0-	-0-	61	1	1396	3	Y	116	118	0			6
								10	4	128	9							
07	1862	N	1862	-0-		-0-	-0-	71	1	1669	3	Y	111	113	0			4
								122	9									
08	1705	N	1322	-0-		-383	-0-	51	1	1147	3	Y	112	110	0			6
								1	4	123	9							
09	1590	N	1329	-0-		-261	-0-	178	1	1008	2	Y	130	130	0	1	7	5
								143	9									
10	1705	N	1426	-0-		-279	-0-	177	1	1105	2	Y	130	130	0			5
								1	4	143	9							
11	1290	N	1105	-0-		-185	-0-	172	1	833	2	Y	91	90	0			6
								100	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271110 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8730 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	52	1	5385	3	Y	677	674	0			77
							96	4	745	9							
07	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	63	1	5997	3	Y	827	825	0			79
							1	4	910	9							
08	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	54	1	5896	3	Y	804	821	0			62
							6	4	884	9							
09	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	46	1	5469	2	Y	743	767	0	9	7	29
							3	4	817	9							
10	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	63	1	5712	2	Y	574	576	0			27
							18	4	631	9							
11	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	63	1	5666	2	Y	734	723	0			38
							4	4	807	9							

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271111 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8560 - 14406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	49	1	5163	3	Y	562	558	0			58
							93	4	618	9							
07	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	57	1	5410	3	Y	606	612	0			52
							1	4	667	9							
08	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	48	1	5377	3	Y	563	578	0			37
							6	4	619	9							
09	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	46	1	5461	2	Y	594	608	0			23
							3	4	653	9							
10	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	59	1	5282	2	Y	671	662	0			32
							16	4	738	9							
11	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	53	1	4716	2	Y	624	624	0			32
							4	4	686	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
06	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	49	1	5076	3	Y	592	585	0			70
							90	4	651	9							
07	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	56	1	5276	3	Y	681	683	0			68
							749	9									
08	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	47	1	5189	3	Y	663	677	0			54
							5	4	729	9							
09	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	42	1	5017	2	Y	625	646	0	9	7	24
							3	4	688	9							
10	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	64	1	5733	2	Y	762	750	0			36
							18	4	838	9							
11	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	65	1	5831	2	Y	745	742	0			39
							5	4	820	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
06	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	45	1	4750	3	Y	577	572	0			71
							86	4	635	9							
07	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	57	1	5357	3	Y	682	683	0			70
							750	9									
08	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	49	1	5437	3	Y	696	708	0			58
							6	4	766	9							
09	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	43	1	5129	2	Y	680	699	0	13	7	26
							3	4	748	9							
10	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	59	1	5290	2	Y	729	721	0			34
							16	4	802	9							
11	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	57	1	5068	2	Y	670	669	0			35
							4	4	737	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271142 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8678 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7697	X	7697	-0-		-0-		-0-	65	1	6742	3	Y	700	691	0			83
									120	4	770	9							
07	8037	X	8037	-0-		-0-		-0-	75	1	7080	3	Y	801	803	0			81
									1	4	881	9							
08	7705	X	7705	-0-		-0-		-0-	62	1	6779	3	Y	779	795	0			65
									7	4	857	9							
09	7516	X	7516	-0-		-0-		-0-	56	1	6617	2	Y	763	784	0	14	7	30
									4	4	839	9							
10	7449	X	7449	-0-		-0-		-0-	72	1	6514	2	Y	766	760	0			36
									20	4	843	9							
11	7401	X	7401	-0-		-0-		-0-	73	1	6518	2	Y	732	730	0			38
									5	4	805	9							

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271143 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8655 - 14923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4297	X	4297	-0-		-0-		-0-	35	1	3689	3	Y	461	454	0			57
									66	4	507	9							
07	4614	X	4614	-0-		-0-		-0-	43	1	3986	3	Y	532	534	0			55
									585	9									
08	4163	X	4163	-0-		-0-		-0-	32	1	3601	3	Y	478	492	0			41
									4	4	526	9							
09	4383	X	4383	-0-		-0-		-0-	32	1	3778	2	Y	519	534	0	6	7	20
									2	4	571	9							
10	4759	X	4759	-0-		-0-		-0-	44	1	3989	2	Y	649	638	0			31
									12	4	714	9							
11	4655	X	4655	-0-		-0-		-0-	44	1	3901	2	Y	643	641	0			33
									3	4	707	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4806	X	4806	-0-		-0-		-0-	39	1	4042	3	Y	594	587	0			77
									72	4	653	9							
07	5248	X	5248	-0-		-0-		-0-	47	1	4421	3	Y	709	709	0			77
									780	9									
08	5175	X	5175	-0-		-0-		-0-	40	1	4332	3	Y	726	738	0			65
									4	4	799	9							
09	4996	X	4996	-0-		-0-		-0-	36	1	4230	2	Y	662	682	0	19	7	26
									2	4	728	9							
10	5110	X	5110	-0-		-0-		-0-	48	1	4320	2	Y	663	658	0			31
									13	4	729	9							
11	4877	X	4877	-0-		-0-		-0-	46	1	4129	2	Y	635	633	0			33
									3	4	699	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 64H RRCID -> 271152 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 9148 - 15198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9330	X	9100	-0-		-230		-0-	34	1	7992	3	Y	942	953	0			55
									38	4	1036	9							
07	9864	X	9864	-0-		-0-		-0-	33	1	8669	3	Y	1049	1025	0			79
									8	4	1154	9							
08	8690	X	8690	-0-		-0-		-0-	30	1	7684	3	Y	873	893	0			59
									16	4	960	9							
09	8144	X	8144	-0-		-0-		-0-	25	1	7224	2	Y	810	840	0	14	7	15
									4	4	891	9							
10	8830	X	8830	-0-		-0-		-0-	28	1	7766	2	Y	942	938	0			19
									1036	9									
11	8636	X	8636	-0-		-0-		-0-	30	1	7642	2	Y	860	842	0			37
									18	4	946	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	128	1	2898	3	Y	171	174	0			12
							20	4	188	9							
07	3441	X	3089	-0-	-352	-0-	118	1	2780	3	Y	174	175	0			11
							191	9									
08	3441	X	3379	-0-	-62	-0-	135	1	3033	3	Y	190	185	0			16
							2	4	209	9							
09	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	147	1	3255	2	Y	186	188	0	7	7	7
							2	4	205	9							
10	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	146	1	3432	2	Y	172	173	0			6
							2	4	189	9							
11	3270	X	3257	-0-	-13	-0-	138	1	2899	2	Y	200	194	0			12
							220	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 79H RRCID -> 271188 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8136 - 14275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	176	1	4004	3	Y	225	229	0			20
							28	4	248	9							
07	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	179	1	4217	3	Y	264	266	0			18
							290	9									
08	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	191	1	4284	3	Y	244	238	0			24
							2	4	268	9							
09	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	151	1	4007	2	Y	224	226	0	13	7	9
							2	4	246	9							
10	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	156	1	4495	2	Y	235	235	0			9
							2	4	259	9							
11	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	148	1	4098	2	Y	204	200	0			13
							224	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
06	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	18	1	4170	3	Y	428	432	0			22
							20	4	471	9							
07	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	16	1	4300	3	Y	464	454	0			32
							4	4	510	9							
08	4805	X	4658	-0-	-147	-0-	16	1	4162	3	Y	428	436	0			24
							9	4	471	9							
09	4680	X	4487	-0-	-193	-0-	14	1	4043	2	Y	389	403	0	3	7	7
							2	4	428	9							
10	4836	X	4619	-0-	-217	-0-	15	1	4107	2	Y	452	450	0			9
							497	9									
11	4680	X	4175	-0-	-505	-0-	14	1	3650	2	Y	456	445	0			20
							9	4	502	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
06	6210	X	5914	-0-	-296	-0-	23	1	5521	3	Y	312	316	0			28
							27	4	343	9							
07	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	23	1	5976	3	Y	406	397	0			37
							5	4	447	9							
08	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	24	1	5935	3	Y	397	403	0			31
							12	4	437	9							
09	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	20	1	5881	2	Y	388	398	0	14	7	7
							4	4	427	9							
10	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	20	1	5602	2	Y	357	357	0			7
							393	9									
11	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	21	1	5266	2	Y	311	305	0			13
							13	4	342	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7350	X	7335	-0-		-15	-0-	28	1	6669	3	Y	551	560	0			35
								32	4	606	9							
07	7954	X	7954	-0-		-0-	-0-	28	1	7204	3	Y	651	636	0			50
								6	4	716	9							
08	7936	X	7843	-0-		-93	-0-	28	1	7016	3	Y	714	724	0			40
								14	4	785	9							
09	7760	X	7760	-0-		-0-	-0-	24	1	6972	2	Y	691	707	0	11	7	13
								4	4	760	9							
10	7874	X	7855	-0-		-19	-0-	25	1	7006	2	Y	749	747	0			15
								824	9									
11	7710	X	7046	-0-		-664	-0-	25	1	6334	2	Y	611	600	0			26
								15	4	672	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 108H RRCID -> 271277 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 9216 - 15433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5550	X	4539	-0-		-1011	-0-	17	1	4002	3	Y	455	462	0			33
								19	4	501	9							
07	5673	X	5229	-0-		-444	-0-	18	1	4668	3	Y	490	479	0			44
								4	4	539	9							
08	5861	X	5861	-0-		-0-	-0-	21	1	5324	3	Y	459	467	0			36
								11	4	505	9							
09	5851	X	5851	-0-		-0-	-0-	18	1	5332	2	Y	453	467	0	14	7	8
								3	4	498	9							
10	5903	X	5903	-0-		-0-	-0-	19	1	5316	2	Y	516	514	0			10
								568	9									
11	5494	X	5494	-0-		-0-	-0-	19	1	4946	2	Y	470	460	0			20
								12	4	517	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5490	X	5291	-0-		-199	-0-	321	1	4431	3	Y	305	281	0			92
								203	4	336	9							
07	5601	X	5601	-0-		-0-	-0-	457	1	4750	3	Y	353	378	0			67
								6	4	388	9							
08	5425	X	4923	-0-		-502	-0-	447	1	4136	3	Y	309	308	0			68
								340	9									
09	5250	X	5098	-0-		-152	-0-	151	1	4589	2	Y	325	330	0	10	7	53
								358	9									
10	5425	X	5051	-0-		-374	-0-	118	1	4655	2	Y	253	274	0			32
								278	9									
11	5250	X	4864	-0-		-386	-0-	109	1	4445	2	Y	282	280	0			34
								310	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	2685	-0-		-555	-0-	163	1	2262	3	Y	142	133	0			36
								104	4	156	9							
07	3554	X	3554	-0-		-0-	-0-	292	1	3031	3	Y	206	212	0			30
								4	4	227	9							
08	3255	X	3180	-0-		-75	-0-	290	1	2688	3	Y	184	181	0			33
								202	9									
09	3150	X	2707	-0-		-443	-0-	82	1	2482	2	Y	130	141	0	1	7	21
								143	9									
10	3255	X	3026	-0-		-229	-0-	71	1	2805	2	Y	136	140	0			17
								150	9									
11	3150	X	2870	-0-		-280	-0-	65	1	2641	2	Y	149	148	0			18
								164	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	2460	N	1419	-0-	-1041	-0-	83	1	1152	3	Y	119	117	0			33
							53	4	131	9							
07	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	205	1	2117	3	Y	243	239	0			37
							2	4	267	9							
08	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	201	1	1866	3	Y	215	211	0			41
							237	9									
09	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	63	1	1897	2	Y	146	157	0	6	7	24
							161	9									
10	2294	N	2108	-0-	-186	-0-	49	1	1931	2	Y	116	125	0			15
							128	9									
11	2220	N	2093	-0-	-127	-0-	47	1	1901	2	Y	132	131	0			16
							145	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 271298 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7657 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	364	1	1548	3	Y	247	247	0			26
							90	4	272	9							
07	3441	X	2867	-0-	-574	-0-	502	1	1814	3	Y	459	462	0			23
							46	4	505	9							
08	3441	X	3133	-0-	-308	-0-	550	1	1856	3	Y	433	430	0			26
							251	4	476	9							
09	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	306	1	2633	2	Y	330	332	0	10	7	14
							154	4	363	9							
10	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	298	1	2718	2	Y	248	239	0			23
							57	4	273	9							
11	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	280	1	2746	2	Y	232	242	0			13
							252	4	255	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
06	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	492	1	2090	3	Y	239	240	0			28
							121	4	263	9							
07	3596	X	2621	-0-	-975	-0-	498	1	1800	3	Y	252	258	0			22
							46	4	277	9							
08	3596	X	2556	-0-	-1040	-0-	473	1	1599	3	Y	243	241	0			24
							217	4	267	9							
09	3480	X	2708	-0-	-772	-0-	335	1	2028	2	Y	205	210	0	11	7	8
							119	4	226	9							
10	3534	X	2733	-0-	-801	-0-	317	1	2159	2	Y	193	183	0			18
							45	4	212	9							
11	2970	X	2837	-0-	-133	-0-	304	1	2153	2	Y	165	174	0			9
							198	4	182	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271300 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7343 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	246	1	1043	3	Y	228	228	0			22
							60	4	251	9							
07	961	N	925	-0-	-36	-0-	166	1	598	3	Y	133	138	0			17
							15	4	146	9							
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	199	1	670	3	Y	197	194	0			20
							90	4	217	9							
09	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	416	1	1182	2	Y	235	235	0	10	7	10
							69	4	259	9							
10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	403	1	1367	2	Y	127	125	0			12
							29	4	140	9							
11	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	391	1	2001	2	Y	200	201	0			11
							184	4	220	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	1470	X	676	-0-	-794	-0-	106	1	450	3	Y	85	86	0			17
							26	4	94	9							
07	2077	X	320	-0-	-1757	-0-	59	1	213	3	Y	38	43	0			12
							6	4	42	9							
08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					12
09	2010	X	498	-0-	-1512	-0-	336	1	124	2	Y	28	29	0	10	7	1
							7	4	31	9							
10	1054	X	871	-0-	-183	-0-	326	1	449	2	Y	79	73	0			7
							9	4	87	9							
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	316	1	325	2	Y	47	51	0			3
							30	4	52	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271304 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7436 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	635	1	2696	3	Y	498	495	0			43
							156	4	548	9							
07	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	900	1	3250	3	Y	565	572	0			36
							82	4	622	9							
08	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	858	1	2897	3	Y	511	508	0			39
							392	4	562	9							
09	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	338	1	2760	2	Y	350	364	0	11	7	14
							162	4	385	9							
10	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	327	1	2895	2	Y	243	235	0			22
							61	4	267	9							
11	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	317	1	2397	2	Y	189	200	0			11
							220	4	208	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
06	3450	X	2351	-0-	-1099	-0-	130	1	1974	3	Y	198	197	0			8
							29	4	218	9							
07	3689	X	2342	-0-	-1347	-0-	125	1	2030	3	Y	168	166	0	3	1	7
							2	4	185	9							
08	3689	X	2002	-0-	-1687	-0-	119	1	1702	3	Y	150	149	0			8
							16	4	165	9							
09	3360	X	1839	-0-	-1521	-0-	369	1	1399	2	Y	60	61	0	6	7	1
							5	4	66	9							
10	3472	X	1792	-0-	-1680	-0-	378	1	1348	2	Y	59	54	0	5	1	1
							1	4	65	9							
11	2340	X	2041	-0-	-299	-0-	399	1	1568	2	Y	64	64	0			1
							4	4	70	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
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	221	1	939	3	Y	270	270	0			27
							54	4	297	9							
07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	333	1	1203	3	Y	326	330	0			23
							30	4	359	9							
08	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	437	1	1477	3	Y	533	524	0			32
							200	4	586	9							
09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	402	1	803	2	Y	753	742	0	12	7	31
							47	4	828	9							
10	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	315	1	1243	2	Y	850	803	0			78
							26	4	935	9							
11	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	336	1	1224	2	Y	782	816	0			44
							112	4	860	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 67H RRCID -> 271319 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8993 - 14921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3353	X	3353	-0-		-0-	-0-	13	1	3048	3	Y	253	256	0			16
								14	4	278	9							
07	3689	X	3486	-0-		-203	-0-	12	1	3166	3	Y	277	270	0			23
								3	4	305	9							
08	3689	X	3395	-0-		-294	-0-	12	1	3093	3	Y	257	262	0			18
								7	4	283	9							
09	3510	X	3327	-0-		-183	-0-	11	1	3039	2	Y	250	257	0	6	7	5
								2	4	275	9							
10	3472	X	3435	-0-		-37	-0-	11	1	3119	2	Y	277	277	0			5
								305	9									
11	3360	X	3069	-0-		-291	-0-	11	1	2795	2	Y	233	228	0			10
								7	4	256	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 69H RRCID -> 271320 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8860 - 14986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5400	X	3638	-0-		-1762	-0-	14	1	3363	3	Y	223	227	0			15
								16	4	245	9							
07	3808	X	3808	-0-		-0-	-0-	14	1	3514	3	Y	252	246	0			21
								3	4	277	9							
08	3795	X	3795	-0-		-0-	-0-	14	1	3454	3	Y	291	294	0			18
								7	4	320	9							
09	4076	X	4076	-0-		-0-	-0-	12	1	3592	2	Y	427	431	0	6	7	8
								2	4	470	9							
10	4243	X	4243	-0-		-0-	-0-	13	1	3705	2	Y	477	476	0			9
								525	9									
11	3824	X	3824	-0-		-0-	-0-	13	1	3359	2	Y	404	396	0			17
								8	4	444	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 65H RRCID -> 271357 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 9081 - 15338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5520	X	5305	-0-		-215	-0-	20	1	4622	3	Y	583	588	0			33
								22	4	641	9							
07	6169	X	5459	-0-		-710	-0-	18	1	4745	3	Y	629	615	0			47
								4	4	692	9							
08	6138	X	4882	-0-		-1256	-0-	16	1	4310	3	Y	496	508	0			35
								10	4	546	9							
09	5550	X	5369	-0-		-181	-0-	17	1	4769	2	Y	527	544	0	8	7	10
								3	4	580	9							
10	5487	X	5280	-0-		-207	-0-	18	1	4869	2	Y	357	360	0			7
								393	9									
11	5310	X	4745	-0-		-565	-0-	18	1	4445	2	Y	246	242	0			11
								11	4	271	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3994	X	3994	-0-		-0-	-0-	340	1	3135	3	Y	464	465	0			36
								9	4	510	9							
07	5002	X	5002	-0-		-0-	-0-	615	1	3731	3	Y	594	566	0			64
								3	4	653	9							
08	3782	X	-0-	-0-		-3782	-0-					Y	-0-	64	0			-0-
09	5896	X	5896	-0-		-0-	-0-	353	1	3996	2	Y	1405	1340	0			65
								1	4	1546	9							
10	4897	X	4897	-0-		-0-	-0-	397	1	4078	2	Y	383	437	0			11
								1	4	421	9							
11	4604	X	4604	-0-		-0-	-0-	402	1	3633	2	Y	515	512	0			14
								2	4	567	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	251	1	2308	3	Y	351	350	0			23
							6	4	386	9							
07	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	401	1	2429	3	Y	365	352	0			36
							2	4	402	9							
08	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	533	1	2297	3	Y	457	438	0			55
							12	4	503	9							
09	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	9	1	2417	2	Y	249	280	0	12	7	12
							274	9									
10	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	23	1	2815	2	Y	362	364	0			10
							398	9									
11	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	22	1	2616	2	Y	300	302	0			8
							2	4	330	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 73H RRCID -> 271397 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8711 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	329	1	3023	3	Y	463	461	0			32
							8	4	509	9							
07	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	510	1	3094	3	Y	484	466	0			50
							3	4	532	9							
08	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	627	1	2701	3	Y	580	557	0			73
							14	4	638	9							
09	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	10	1	2774	2	Y	344	384	0	17	7	16
							1	4	378	9							
10	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	25	1	3110	2	Y	498	500	0			14
							1	4	548	9							
11	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	25	1	3065	2	Y	422	425	0			11
							2	4	464	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
06	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	29	1	6805	3	Y	893	899	0			52
							32	4	982	9							
07	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	29	1	7650	3	Y	977	955	0			74
							7	4	1075	9							
08	5642	X	5010	-0-	-632	-0-	17	1	4368	3	Y	560	582	0			52
							9	4	616	9							
09	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	24	1	5593	2	Y	724	751	0	12	7	13
							3	4	796	9							
10	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	26	1	5540	2	Y	799	796	0			16
							879	9									
11	5460	X	3792	-0-	-1668	-0-	17	1	3282	2	Y	441	438	0			19
							8	4	485	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
06	6390	X	2778	-0-	-3612	-0-	10	1	2384	3	Y	338	348	0			44
							12	4	372	9							
07	5766	X	5456	-0-	-310	-0-	18	1	4705	3	Y	663	645	0			62
							4	4	729	9							
08	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	24	1	6078	3	Y	773	782	0			53
							13	4	850	9							
09	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	27	1	6132	2	Y	772	786	0	25	7	14
							4	4	849	9							
10	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	27	1	5911	2	Y	807	805	0			16
							888	9									
11	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	35	1	6594	2	Y	841	821	0			36
							16	4	925	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	1140	N	810	-0-	-330	-0-	22	1	385	3	Y	364	359	0	2	1	10
							3	4	400	9							
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	18	1	276	3	Y	201	201	0	2	1	8
							221	9									
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	22	1	276	3	Y	201	204	0			5
							221	9									
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	291	1	310	2	Y	220	218	0	1	1	3
							242	9					3	7			
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	278	1	434	2	Y	214	213	0			4
							235	9									
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	244	1	180	2	Y	100	100	0	1	1	3
							110	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 76H RRCID -> 271446 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8520 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	16	1	3690	3	Y	529	533	0			27
							17	4	582	9							
07	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	15	1	4040	3	Y	573	560	0			40
							4	4	630	9							
08	4030	X	3727	-0-	-303	-0-	12	1	3235	3	Y	430	442	0			28
							7	4	473	9							
09	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	18	1	4234	2	Y	562	576	0	4	7	10
							3	4	618	9							
10	4495	X	4067	-0-	-428	-0-	16	1	3480	2	Y	519	519	0			10
							571	9									
11	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	20	1	3784	2	Y	510	498	0			22
							9	4	561	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
06	4650	X	2141	-0-	-2509	-0-	8	1	1788	3	Y	306	317	0			26
							8	4	337	9							
07	4030	X	1346	-0-	-2684	-0-	4	1	1126	3	Y	195	192	0			29
							1	4	215	9							
08	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	15	1	3859	3	Y	524	522	0			31
							8	4	576	9							
09	3900	X	3381	-0-	-519	-0-	13	1	2916	2	Y	409	417	0	15	7	8
							2	4	450	9							
10	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	19	1	4140	2	Y	665	660	0			13
							732	9									
11	3900	X	1673	-0-	-2227	-0-	8	1	1483	2	Y	162	168	0			7
							4	4	178	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
06	3210	X	1265	-0-	-1945	-0-	12	1	1205	3	Y	21	58	1			61
							25	4	23	9							
07	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	20	1	2870	3	Y	72	54	1			79
							79	9									
08	3100	X	2660	-0-	-440	-0-	30	1	2563	3	Y	61	81	1			59
							67	9									
09	3000	X	2524	-0-	-476	-0-	22	1	2437	2	Y	59	46	1	18	7	54
							65	9									
10	3100	X	2562	-0-	-538	-0-	19	1	2476	2	Y	61	78	1			37
							67	9									
11	2880	X	104	-0-	-2776	-0-	1	1	102	2	Y	1	37	1			1
							1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

RANCHO ENCANTADO WELL #: 31H RRCID -> 271563 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8942 - 14689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	1876	-0-		-1484	-0-	17 38	1 4	1784 37	3 9	Y	34	48	1			60
07	3788	X	3788	-0-		-0-	-0-	26 64	1 9	3698	3	Y	58	44	1			74
08	3007	X	2745	-0-		-262	-0-	31 59	1 9	2655	3	Y	54	68	1			60
09	2910	X	2784	-0-		-126	-0-	25 70	1 9	2689	2	Y	64	55	1	10	7	59
10	3255	X	2357	-0-		-898	-0-	18 66	1 9	2273	2	Y	60	82	1			37
11	3150	X	2966	-0-		-184	-0-	27 94	1 9	2845	2	Y	85	63	1			59

RANCHO ENCANTADO WELL #: 32H RRCID -> 271564 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 9031 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	1846	-0-		-1034	-0-	17 37	1 4	1741 51	3 9	Y	46	71	1			79
07	3070	N	3070	-0-		-0-	-0-	21 122	1 9	2927	3	Y	111	76	1			114
08	2914	N	2679	-0-		-235	-0-	30 106	1 9	2543	3	Y	96	119	1			91
09	2602	N	2602	-0-		-0-	-0-	23 99	1 9	2480	2	Y	90	75	1	23	7	83
10	3069	N	2554	-0-		-515	-0-	19 99	1 9	2436	2	Y	90	118	1			55
11	2580	N	2569	-0-		-11	-0-	23 119	1 9	2427	2	Y	108	89	1			74

RANCHO ENCANTADO WELL #: 33H RRCID -> 271565 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 9210 - 14857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5070	X	3821	-0-		-1249	-0-	36 77	1 4	3641 67	3 9	Y	61	75	1			90
07	5759	X	5759	-0-		-0-	-0-	40 145	1 9	5574	3	Y	132	86	1			136
08	5363	X	5146	-0-		-217	-0-	58 1	1 4	4982 105	3 9	Y	95	126	1			105
09	4980	X	4849	-0-		-131	-0-	43 96	1 9	4710	2	Y	87	85	1	26	7	81
10	5394	X	4883	-0-		-511	-0-	37 83	1 9	4763	2	Y	75	110	1			46
11	5220	X	4693	-0-		-527	-0-	43 46	1 9	4604	2	Y	42	59	1			29

RANCHO ENCANTADO WELL #: 29H RRCID -> 271566 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9251 - 14994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7200	X	6737	-0-		-463	-0-	63 136	1 4	6449 89	3 9	Y	81	103	1			110
07	7883	X	7883	-0-		-0-	-0-	55 144	1 9	7684	3	Y	131	98	1			143
08	7493	X	7493	-0-		-0-	-0-	85 1	1 4	7289 118	3 9	Y	107	143	1			107
09	7462	X	7462	-0-		-0-	-0-	66 123	1 9	7273	2	Y	112	98	1	17	7	104
10	7316	X	6705	-0-		-611	-0-	51 122	1 9	6532	2	Y	111	147	1			68
11	8049	X	8049	-0-		-0-	-0-	73 165	1 9	7811	2	Y	150	115	1			103

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5070	X	5034	-0-		-36	-0-	18	1	4248	3	Y	680	687	0			39
								20	4	748	9							
07	5256	X	5256	-0-		-0-	-0-	17	1	4444	3	Y	719	703	0			55
								4	4	791	9							
08	5115	X	4720	-0-		-395	-0-	16	1	4026	3	Y	609	622	0			42
								8	4	670	9							
09	4950	X	4702	-0-		-248	-0-	18	1	4076	2	Y	551	573	0	10	7	10
								2	4	606	9							
10	5115	X	5066	-0-		-49	-0-	20	1	4355	2	Y	628	626	0			12
								691	9									
11	4950	X	4562	-0-		-388	-0-	20	1	3853	2	Y	618	603	0			27
								9	4	680	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 78H RRCID -> 271572 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8828 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4086	X	4086	-0-		-0-	-0-	15	1	3603	3	Y	410	413	0			21
								17	4	451	9							
07	4405	X	4405	-0-		-0-	-0-	14	1	3906	3	Y	437	427	0			31
								4	4	481	9							
08	4061	X	3443	-0-		-618	-0-	12	1	3095	3	Y	299	308	0			22
								7	4	329	9							
09	4174	X	4174	-0-		-0-	-0-	16	1	3688	2	Y	425	435	0	4	7	8
								2	4	468	9							
10	4185	X	3998	-0-		-187	-0-	17	1	3572	2	Y	372	373	0			7
								409	9									
11	4050	X	3648	-0-		-402	-0-	17	1	3272	2	Y	319	312	0			14
								8	4	351	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6048	X	6048	-0-		-0-	-0-	22	1	5273	3	Y	661	665	0			26
								26	4	727	9							
07	5270	X	4617	-0-		-653	-0-	15	1	4016	3	Y	529	520	0			35
								4	4	582	9							
08	4929	X	4106	-0-		-823	-0-	14	1	3615	3	Y	426	436	0			25
								8	4	469	9							
09	5160	X	4563	-0-		-597	-0-	17	1	4010	2	Y	485	501	0			9
								2	4	534	9							
10	5332	X	4785	-0-		-547	-0-	19	1	4118	2	Y	589	586	0			12
								648	9									
11	5160	X	4441	-0-		-719	-0-	21	1	3884	2	Y	479	470	0			21
								9	4	527	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 85H RRCID -> 271578 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8928 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1756	X	1756	-0-		-0-	-0-	15	1	1508	3	Y	180	183	0			37
								35	4	198	9							
07	4868	X	4868	-0-		-0-	-0-	28	1	4185	3	Y	553	539	0			51
								47	4	608	9							
08	4774	X	4774	-0-		-0-	-0-	41	1	4179	3	Y	491	492	0			50
								14	4	540	9							
09	4877	X	4877	-0-		-0-	-0-	68	1	4247	2	Y	481	464	0	2	7	65
								33	4	529	9							
10	5388	X	5388	-0-		-0-	-0-	69	1	4691	2	Y	555	593	0			27
								17	4	611	9							
11	4722	X	4722	-0-		-0-	-0-	44	1	4139	2	Y	485	475	0			37
								5	4	534	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	3060	X	1979	-0-	-1081	-0-	17	1	1779	3	Y	128	130	0			22
							42	4	141	9							
07	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	19	1	3064	3	Y	253	246	0			29
							36	4	278	9							
08	2852	X	2839	-0-	-13	-0-	25	1	2522	3	Y	258	259	0			28
							8	4	284	9							
09	2760	X	2733	-0-	-27	-0-	38	1	2406	2	Y	245	237	0	3	7	33
							19	4	270	9							
10	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	40	1	2723	2	Y	289	308	0			14
							10	4	318	9							
11	2760	X	2627	-0-	-133	-0-	25	1	2347	2	Y	229	226	0			17
							3	4	252	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 87H RRCID -> 271580 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8343 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	38	1	3934	3	Y	355	357	0			37
							92	4	391	9							
07	4309	X	3998	-0-	-311	-0-	23	1	3553	3	Y	346	337	0			46
							41	4	381	9							
08	4309	X	3703	-0-	-606	-0-	34	1	3363	3	Y	268	269	0			45
							11	4	295	9							
09	4170	X	3647	-0-	-523	-0-	53	1	3306	2	Y	238	245	0	6	7	32
							26	4	262	9							
10	4309	X	3933	-0-	-376	-0-	52	1	3493	2	Y	342	357	0			17
							12	4	376	9							
11	4170	X	3796	-0-	-374	-0-	36	1	3369	2	Y	352	342	0			27
							4	4	387	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
06	4170	X	2691	-0-	-1479	-0-	22	1	2357	3	Y	233	236	0			43
							56	4	256	9							
07	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	29	1	4337	3	Y	491	478	0			56
							49	4	540	9							
08	4774	X	4235	-0-	-539	-0-	37	1	3685	3	Y	455	456	0			55
							12	4	501	9							
09	4620	X	4182	-0-	-438	-0-	58	1	3639	2	Y	415	404	0	10	7	56
							28	4	457	9							
10	4898	X	4072	-0-	-826	-0-	52	1	3542	2	Y	423	458	0			21
							13	4	465	9							
11	4740	X	3901	-0-	-839	-0-	36	1	3351	2	Y	464	450	0			35
							4	4	510	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
06	2370	N	1153	-0-	-1217	-0-	10	1	1004	3	Y	105	106	0			22
							23	4	116	9							
07	3100	N	3358	-0-	258	258	19	1	2962	3	Y	312	304	0			30
							34	4	343	9							
08	2919	N	2661	-0-	-258	-0-	23	1	2367	3	Y	239	240	0			29
							8	4	263	9							
09	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	34	1	2126	2	Y	284	272	0	3	7	38
							17	4	312	9							
10	2635	X	2492	-0-	-143	-0-	31	1	2074	2	Y	345	366	0			17
							7	4	380	9							
11	2550	X	2398	-0-	-152	-0-	22	1	2070	2	Y	275	271	0			21
							3	4	303	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	20	1	4847	3	Y	656	662	0			35
							24	4	722	9							
07	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	19	1	5023	3	Y	675	660	0			50
							5	4	743	9							
08	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	19	1	4851	3	Y	568	580	0			38
							10	4	625	9							
09	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	21	1	4835	2	Y	573	592	0	8	7	11
							3	4	630	9							
10	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	23	1	4981	2	Y	639	637	0			13
							703	9									
11	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	23	1	4290	2	Y	514	505	0			22
							10	4	565	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 81H RRCID -> 271590 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8455 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5520	X	5492	-0-	-28	-0-	20	1	4781	3	Y	607	613	0			38
							23	4	668	9							
07	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	19	1	4919	3	Y	629	616	0			51
							4	4	692	9							
08	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	19	1	4835	3	Y	543	554	0			40
							10	4	597	9							
09	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	21	1	4916	2	Y	549	567	0	12	7	10
							3	4	604	9							
10	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	23	1	4960	2	Y	630	628	0			12
							693	9									
11	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	23	1	4402	2	Y	619	604	0			27
							11	4	681	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
06	4980	X	4833	-0-	-147	-0-	18	1	4226	3	Y	517	524	0			34
							20	4	569	9							
07	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	19	1	4906	3	Y	588	575	0			47
							4	4	647	9							
08	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	20	1	4928	3	Y	560	570	0			37
							10	4	616	9							
09	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	20	1	4691	2	Y	482	499	0	11	7	9
							3	4	530	9							
10	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	21	1	4562	2	Y	536	534	0			11
							590	9									
11	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	21	1	4043	2	Y	478	468	0			21
							10	4	526	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
06	5520	X	5352	-0-	-168	-0-	20	1	4699	3	Y	555	560	0			36
							22	4	611	9							
07	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	19	1	5065	3	Y	595	582	0			49
							5	4	655	9							
08	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	20	1	5014	3	Y	518	529	0			38
							10	4	570	9							
09	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	22	1	4951	2	Y	514	530	0	12	7	10
							3	4	565	9							
10	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	23	1	5014	2	Y	578	577	0			11
							636	9									
11	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	24	1	4517	2	Y	487	477	0			21
							11	4	536	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	7170	X	6824	-0-	-346	-0-	24	1	5809	3	Y	875	885	0			49
							28	4	963	9							
07	7223	X	7170	-0-	-53	-0-	24	1	6115	3	Y	933	912	0			70
							5	4	1026	9							
08	7223	X	6920	-0-	-303	-0-	24	1	5950	3	Y	849	866	0			53
							12	4	934	9							
09	6810	X	6738	-0-	-72	-0-	26	1	5882	2	Y	751	779	0	11	7	14
							4	4	826	9							
10	7161	X	7108	-0-	-53	-0-	29	1	6173	2	Y	824	822	0			16
							906	9									
11	6930	X	6126	-0-	-804	-0-	28	1	5350	2	Y	668	655	0			29
							13	4	735	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271594 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8825 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	4121	-0-	-319	-0-	36	1	3355	3	Y	485	512	0			81
							196	4	534	9							
07	5053	X	91	-0-	-4962	-0-	1	1	78	3	Y	11	75	0			17
							12	9									
08	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	12	1	7418	3	Y	988	828	0			177
							49	4	1087	9							
09	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	40	1	6377	2	Y	860	925	0	77	7	35
							1	4	946	9							
10	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	192	1	7262	2	Y	1006	988	0			53
							3	4	1107	9							
11	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	66	1	5359	2	Y	857	821	0			89
							5	4	943	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
06	5820	X	5667	-0-	-153	-0-	51	1	4669	3	Y	613	599	0			95
							273	4	674	9							
07	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	74	1	7226	3	Y	725	683	0			137
							3	4	798	9							
08	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	9	1	5863	3	Y	629	630	0			136
							39	4	692	9							
09	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	35	1	5539	2	Y	724	827	0	3	7	30
							1	4	796	9							
10	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	147	1	5573	2	Y	802	790	0			42
							2	4	882	9							
11	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	55	1	4462	2	Y	723	690	0			75
							4	4	795	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
06	4410	X	2978	-0-	-1432	-0-	27	1	2454	3	Y	322	347	0			54
							143	4	354	9							
07	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-	54	0			-0-
08	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-					-0-
09	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	22	22	0			-0-
10	4805	X	4	-0-	-4801	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2	-0-	-2968	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	3060	X	2322	-0-	-738	-0-	21	1	1893	3	Y	271	304	0			49
							110	4	298	9							
07	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	54	1	5341	3	Y	648	581	0			116
							3	4	713	9							
08	4402	X	3503	-0-	-899	-0-	5	1	3014	3	Y	423	444	0			95
							19	4	465	9							
09	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	35	1	5489	2	Y	823	873	0	11	7	34
							1	4	905	9							
10	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	112	1	4246	2	Y	599	602	0			31
							2	4	659	9							
11	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	49	1	3995	2	Y	727	683	0			75
							4	4	800	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271604 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8591 - 14864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4710	X	4278	-0-	-432	-0-	37	1	3448	3	Y	537	527	0			83
							202	4	591	9							
07	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	85	1	8445	3	Y	743	689	0			137
							4	4	817	9							
08	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	7	1	4511	3	Y	446	480	0			103
							30	4	491	9							
09	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	46	1	7331	2	Y	837	907	0			33
							1	4	921	9							
10	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	203	1	7673	2	Y	854	842	0			45
							3	4	939	9							
11	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	86	1	6990	2	Y	851	808	0			88
							7	4	936	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
06	2880	X	2595	-0-	-285	-0-	23	1	2120	3	Y	298	324	0			51
							124	4	328	9							
07	4433	X	1891	-0-	-2542	-0-	16	1	1645	3	Y	208	216	0			43
							1	4	229	9							
08	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	8	1	4970	3	Y	561	498	0			106
							33	4	617	9							
09	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	33	1	5154	2	Y	645	689	0	36	7	26
							1	4	710	9							
10	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	123	1	4666	2	Y	663	654	0			35
							2	4	729	9							
11	4290	X	4289	-0-	-1	-0-	44	1	3564	2	Y	615	586	0			64
							4	4	677	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
06	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	64	1	5910	3	Y	833	827	0			123
							346	4	916	9							
07	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	75	1	7347	3	Y	936	889	0			170
							3	4	1030	9							
08	6882	X	6189	-0-	-693	-0-	9	1	5344	3	Y	728	746	0			152
							35	4	801	9							
09	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	47	1	7482	2	Y	909	1024	0			37
							1	4	1000	9							
10	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	200	1	7562	2	Y	996	981	0			52
							3	4	1096	9							
11	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	71	1	5709	2	Y	903	862	0			93
							6	4	993	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	4042	-0-		-308	-0-	230	1	3145	3	Y	560	570	0			17
								51	4	616	9							
07	5021	X	5021	-0-		-0-	-0-	359	1	3940	3	Y	654	655	0			16
								3	4	719	9							
08	4864	X	4864	-0-		-0-	-0-	370	1	3856	3	Y	579	584	0			11
								1	4	637	9							
09	4524	X	4524	-0-		-0-	-0-	288	1	3631	2	Y	550	544	0			17
								605	9									
10	4991	X	4427	-0-		-564	-0-	243	1	3475	2	Y	641	639	0			19
								4	4	705	9							
11	4830	X	3451	-0-		-1379	-0-	157	1	2785	2	Y	459	463	0			15
								4	4	505	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271641 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8740 - 14929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4560	X	3389	-0-		-1171	-0-	200	1	2742	3	Y	365	380	0			14
								45	4	402	9							
07	5296	X	5296	-0-		-0-	-0-	388	1	4260	3	Y	586	583	0			17
								3	4	645	9							
08	4926	X	4926	-0-		-0-	-0-	384	1	4002	3	Y	490	495	0			12
								1	4	539	9							
09	4632	X	4632	-0-		-0-	-0-	291	1	3820	2	Y	474	468	0	3	7	15
								521	9									
10	4712	X	3890	-0-		-822	-0-	228	1	3179	2	Y	436	438	0			13
								3	4	480	9							
11	4560	X	3357	-0-		-1203	-0-	152	1	2730	2	Y	428	427	0			14
								4	4	471	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2061	N	2061	-0-		-0-	-0-	111	1	1521	3	Y	367	376	0			11
								25	4	404	9							
07	2576	N	2576	-0-		-0-	-0-	175	1	1915	3	Y	441	442	0			10
								1	4	485	9							
08	2336	N	2336	-0-		-0-	-0-	162	1	1678	3	Y	451	453	0			8
								496	9									
09	2241	N	2241	-0-		-0-	-0-	267	1	1528	2	Y	405	401	0			12
								446	9									
10	2356	N	2312	-0-		-44	-0-	220	1	1611	2	Y	435	434	0			13
								2	4	479	9							
11	2250	N	1788	-0-		-462	-0-	124	1	1262	2	Y	364	365	0			12
								2	4	400	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271645 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8731 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4770	X	3298	-0-		-1472	-0-	188	1	2574	3	Y	449	461	0			12
								42	4	494	9							
07	5270	X	5270	-0-		-0-	-0-	351	1	3854	3	Y	965	954	0			23
								3	4	1062	9							
08	4929	X	4273	-0-		-656	-0-	323	1	3367	3	Y	529	544	0			8
								1	4	582	9							
09	4367	X	4367	-0-		-0-	-0-	276	1	3488	2	Y	548	539	0			17
								603	9									
10	4991	X	3860	-0-		-1131	-0-	230	1	3086	2	Y	492	494	0			15
								3	4	541	9							
11	5070	X	3695	-0-		-1375	-0-	150	1	2983	2	Y	507	505	0			17
								4	4	558	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271646 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9075 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	1981	-0-		-2279	-0-	115	1	1584	3	Y	233	251	0			6
								26	4	256	9							
07	4580	X	4580	-0-		-0-	-0-	331	1	3632	3	Y	558	551	0			13
								3	4	614	9							
08	4527	X	4527	-0-		-0-	-0-	344	1	3589	3	Y	539	542	0			10
								1	4	593	9							
09	4260	X	3985	-0-		-275	-0-	252	1	3174	2	Y	508	500	0	2	7	16
								559	9									
10	4557	X	3836	-0-		-721	-0-	209	1	3092	2	Y	484	485	0			15
								3	4	532	9							
11	4440	X	3339	-0-		-1101	-0-	139	1	2704	2	Y	447	447	0			15
								4	4	492	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 271648 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8821 - 15163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5760	X	4011	-0-		-1749	-0-	229	1	3135	3	Y	542	554	0			23
								51	4	596	9							
07	5438	X	5438	-0-		-0-	-0-	389	1	4264	3	Y	711	711	0			23
								3	4	782	9							
08	5112	X	5112	-0-		-0-	-0-	388	1	4045	3	Y	616	621	0			18
								1	4	678	9							
09	4974	X	4974	-0-		-0-	-0-	335	1	3993	2	Y	587	581	0	6	7	18
								646	9									
10	5734	X	5734	-0-		-0-	-0-	282	1	4697	2	Y	682	679	0			21
								5	4	750	9							
11	5087	X	5087	-0-		-0-	-0-	199	1	4178	2	Y	641	641	0			21
								5	4	705	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271652 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8810 - 14941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4380	X	3553	-0-		-827	-0-	202	1	2767	3	Y	490	497	0			25
								45	4	539	9							
07	4235	X	4235	-0-		-0-	-0-	302	1	3308	3	Y	566	568	0			23
								2	4	623	9							
08	4667	X	4667	-0-		-0-	-0-	355	1	3694	3	Y	561	564	0			20
								1	4	617	9							
09	3960	X	3899	-0-		-61	-0-	295	1	3109	2	Y	450	446	0	10	7	14
								495	9									
10	4154	X	2864	-0-		-1290	-0-	318	1	2237	2	Y	279	285	0			8
								2	4	307	9							
11	4020	X	1146	-0-		-2874	-0-	149	1	872	2	Y	113	117	0			4
								1	4	124	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271653 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3990	X	3314	-0-		-676	-0-	190	1	2615	3	Y	424	438	0			17
								43	4	466	9							
07	3903	X	3903	-0-		-0-	-0-	282	1	3090	3	Y	481	483	0			15
								2	4	529	9							
08	3675	X	3675	-0-		-0-	-0-	278	1	2900	3	Y	451	455	0			11
								1	4	496	9							
09	4538	X	4538	-0-		-0-	-0-	303	1	3620	2	Y	559	551	0	2	7	17
								615	9									
10	4823	X	4823	-0-		-0-	-0-	256	1	3922	2	Y	583	582	0			18
								4	4	641	9							
11	5993	X	5993	-0-		-0-	-0-	203	1	4931	2	Y	775	767	0			26
								6	4	853	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271654 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 9161 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4950	X	3429	-0-		-1521	-0-	200	1	2737	3	Y	407	417	0			16
								44	4	448	9							
07	3896	X	3896	-0-		-0-	-0-	283	1	3103	3	Y	462	464	0			14
								2	4	508	9							
08	3280	X	3280	-0-		-0-	-0-	255	1	2648	3	Y	343	348	0			9
								377	9									
09	3385	X	3385	-0-		-0-	-0-	334	1	2687	2	Y	331	329	0	1	7	10
								364	9									
10	3100	X	2090	-0-		-1010	-0-	248	1	1622	2	Y	198	202	0			6
								2	4	218	9							
11	3000	X	449	-0-		-2551	-0-	84	1	320	2	Y	41	46	0			1
								45	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271655 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 9405 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3840	X	1862	-0-		-1978	-0-	103	1	1409	3	Y	297	310	0			13
								23	4	327	9							
07	3968	X	3787	-0-		-181	-0-	269	1	2949	3	Y	515	511	0			17
								2	4	567	9							
08	3968	X	3118	-0-		-850	-0-	234	1	2436	3	Y	407	412	0			12
								448	9									
09	3540	X	2680	-0-		-860	-0-	296	1	1988	2	Y	360	357	0	4	7	11
								396	9									
10	3906	X	3906	-0-		-0-	-0-	278	1	3085	2	Y	491	487	0			15
								3	4	540	9							
11	3660	X	3508	-0-		-152	-0-	174	1	2839	2	Y	446	446	0			15
								4	4	491	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271656 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 9676 - 13275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	2851	-0-		-959	-0-	176	1	2410	3	Y	205	213	0			9
								39	4	226	9							
07	4283	X	4283	-0-		-0-	-0-	330	1	3620	3	Y	301	300	0			10
								2	4	331	9							
08	3937	X	3226	-0-		-711	-0-	256	1	2672	3	Y	270	272	0			8
								1	4	297	9							
09	3720	X	2941	-0-		-779	-0-	363	1	2299	2	Y	254	251	0	3	7	8
								279	9									
10	4309	X	2792	-0-		-1517	-0-	301	1	2212	2	Y	252	252	0			8
								2	4	277	9							
11	4140	X	2388	-0-		-1752	-0-	175	1	1945	2	Y	241	241	0			8
								3	4	265	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271665 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8768 - 15017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	1870	-0-		-890	-0-	12	1	1815	3	Y	38	40	0			26
								1	4	42	9							
07	2796	N	2796	-0-		-0-	-0-	16	1	2683	3	Y	88	87	0			27
								97	9									
08	2604	N	2522	-0-		-82	-0-	16	1	2390	3	Y	105	107	0			25
								116	9									
09	2602	N	2602	-0-		-0-	-0-	17	1	2482	2	Y	94	93	0	19	7	7
								103	9									
10	2707	N	2707	-0-		-0-	-0-	21	1	2553	2	Y	121	118	0			10
								133	9									
11	2430	N	1996	-0-		-434	-0-	15	1	1881	2	Y	91	94	0			7
								100	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 271666 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8610 - 15407

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5010	X	4571	-0-	-439	-0-	27	1	4253	3	Y	262	260	0			40
							3	4	288	9							
07	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	28	1	4598	3	Y	291	294	0			37
							320	9									
08	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	29	1	4542	3	Y	311	320	0			28
							1	4	342	9							
09	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	29	1	4280	2	Y	282	286	0	4	7	20
							310	9									
10	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	36	1	4389	2	Y	294	290	0			24
							323	9									
11	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	35	1	4283	2	Y	174	184	0			14
							191	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271667 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8696 - 15386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	3309	-0-	-711	-0-	20	1	3115	3	Y	156	156	0			28
							2	4	172	9							
07	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	22	1	3600	3	Y	192	193	0			27
							211	9									
08	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	22	1	3365	3	Y	211	217	0			21
							1	4	232	9							
09	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	22	1	3266	2	Y	195	196	0	6	7	14
							215	9									
10	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	28	1	3419	2	Y	217	213	0			18
							239	9									
11	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	26	1	3247	2	Y	218	218	0			18
							240	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271668 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8865 - 15505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	52	1	8269	3	Y	601	600	0			91
							6	4	661	9							
07	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	55	1	9309	3	Y	674	679	0			86
							1	4	741	9							
08	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	58	1	9016	3	Y	733	755	0			64
							2	4	806	9							
09	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	59	1	8684	2	Y	652	663	0	7	7	46
							717	9									
10	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	74	1	9083	2	Y	525	528	0			43
							578	9									
11	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	70	1	8633	2	Y	581	577	0			47
							639	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271676 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9257 - 15600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6570	X	5713	-0-	-857	-0-	33	1	5182	3	Y	449	452	0			77
							4	4	494	9							
07	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	39	1	6532	3	Y	632	632	0			77
							695	9									
08	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	42	1	6403	3	Y	512	535	0			54
							1	4	563	9							
09	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	41	1	6044	2	Y	603	603	0	11	7	43
							663	9									
10	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	51	1	6251	2	Y	671	659	0			55
							738	9									
11	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	49	1	5992	2	Y	625	630	0			50
							688	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271677 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8935 - 15154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5010	X	4417	-0-	-593	-0-		26	1	4085	3	Y	275	274	0			43
								3	4	303	9							
07	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-		31	1	5110	3	Y	330	332	0			41
								363	9									
08	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-		31	1	4709	3	Y	310	321	0			30
								1	4	341	9							
09	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-		31	1	4584	2	Y	304	308	0	4	7	22
								334	9									
10	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-		39	1	4792	2	Y	339	333	0			28
								373	9									
11	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-		36	1	4402	2	Y	325	327	0			26
								358	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271678 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8797 - 15314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 271679 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8818 - 15285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6420	X	5320	-0-	-1100	-0-		31	1	4984	3	Y	274	274	0			47
								4	4	301	9							
07	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-		39	1	6487	3	Y	347	348	0			46
								382	9									
08	6231	X	6011	-0-	-220	-0-		37	1	5631	3	Y	311	323	0			34
								1	4	342	9							
09	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-		44	1	6475	2	Y	367	368	0	7	7	26
								404	9									
10	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-		47	1	5823	2	Y	353	350	0			29
								388	9									
11	6030	X	6013	-0-	-17	-0-		45	1	5587	2	Y	346	347	0			28
								381	9									

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 271686 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 9078 - 15283

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-		56	1	4967	3	Y	566	575	0			61
								623	9									
07	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-		60	1	5031	3	Y	1025	1019	0			67
								1128	9									
08	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-		66	1	5214	3	Y	583	574	0			76
								1	4	641	9							
09	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-		86	1	4781	2	Y	603	632	0	9	7	38
								663	9									
10	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-		82	1	5165	2	Y	613	612	0			39
								674	9									
11	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-		71	1	5060	2	Y	599	613	0			25
								1	4	659	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 271687 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 9065 - 15084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6761	X	6761	-0-		-0-	-0-	69	1	6111	3	Y	528	537	0			64
								581	9									
07	7921	X	7921	-0-		-0-	-0-	81	1	6728	3	Y	1011	1002	0			73
								1112	9									
08	7502	X	7022	-0-		-480	-0-	79	1	6335	3	Y	551	545	0			79
								2	4	606	9							
09	7230	X	7122	-0-		-108	-0-	115	1	6377	2	Y	573	602	0	14	7	36
								630	9									
10	7502	X	7091	-0-		-411	-0-	101	1	6363	2	Y	570	570	0			36
								627	9									
11	7260	X	6876	-0-		-384	-0-	86	1	6170	2	Y	563	575	0			24
								1	4	619	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 271704 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8868 - 14767

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7124	X	7124	-0-		-0-	-0-	71	1	6296	3	Y	688	699	0			69
								757	9									
07	8160	X	8160	-0-		-0-	-0-	81	1	6719	3	Y	1236	1231	0			74
								1360	9									
08	7519	X	7519	-0-		-0-	-0-	83	1	6661	3	Y	703	693	0			84
								2	4	773	9							
09	7309	X	7309	-0-		-0-	-0-	116	1	6454	2	Y	672	712	0	1	7	43
								739	9									
10	8029	X	8029	-0-		-0-	-0-	113	1	7098	2	Y	744	740	0			47
								818	9									
11	7562	X	7562	-0-		-0-	-0-	93	1	6657	2	Y	737	753	0			31
								1	4	811	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 271705 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8713 - 14801

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6330	X	5946	-0-		-384	-0-	59	1	5279	3	Y	553	564	0			59
								608	9									
07	7382	X	7382	-0-		-0-	-0-	74	1	6120	3	Y	1080	1070	0			69
								1188	9									
08	6455	X	6455	-0-		-0-	-0-	72	1	5708	3	Y	613	604	0			78
								1	4	674	9							
09	6476	X	6476	-0-		-0-	-0-	103	1	5702	2	Y	610	642	0	7	7	39
								671	9									
10	6641	X	6641	-0-		-0-	-0-	93	1	5836	2	Y	647	645	0			41
								712	9									
11	6513	X	6513	-0-		-0-	-0-	80	1	5687	2	Y	677	690	0			28
								1	4	745	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 271706 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8708 - 14585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7817	X	7817	-0-		-0-	-0-	76	1	6783	3	Y	871	877	0			102
								958	9									
07	9007	X	9007	-0-		-0-	-0-	87	1	7228	3	Y	1538	1532	0			108
								1692	9									
08	8132	X	8132	-0-		-0-	-0-	88	1	7087	3	Y	868	855	0			121
								2	4	955	9							
09	7977	X	7977	-0-		-0-	-0-	124	1	6895	2	Y	871	920	0	17	7	55
								958	9									
10	8046	X	8046	-0-		-0-	-0-	112	1	7010	2	Y	840	842	0			53
								924	9									
11	7665	X	7665	-0-		-0-	-0-	94	1	6675	2	Y	814	833	0			34
								1	4	895	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	7500	X	1899	-0-	-5601	-0-	12	1	1590	3	Y	215	299	1			40
							60	4	237	9							
07	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	38	1	6800	3	Y	938	820	1			158
							22	4	1032	9							
08	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	39	1	6950	3	Y	1031	1080	1			109
							6	4	1134	9							
09	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	31	1	6709	2	Y	928	869	1	48	7	120
							3	4	1021	9							
10	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	39	1	6700	2	Y	661	694	1			87
							1	4	727	9							
11	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	31	1	6300	2	Y	850	888	1			49
							9	4	935	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 271709 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7200	X	7081	-0-	-119	-0-	69	1	6176	3	Y	760	767	0			96
							836	9									
07	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	80	1	6660	3	Y	1378	1370	0			104
							1516	9									
08	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	82	1	6551	3	Y	740	733	0			111
							2	4	814	9							
09	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	113	1	6302	2	Y	797	839	0	18	7	51
							877	9									
10	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	102	1	6416	2	Y	837	835	0			53
							921	9									
11	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	83	1	5906	2	Y	761	782	0			32
							1	4	837	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
06	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	316	1	4956	3	Y	384	368	0			46
							326	4	422	9							
07	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	255	1	5546	3	Y	353	353	0			46
							45	4	388	9							
08	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	174	1	3147	3	Y	388	406	0			28
							157	4	427	9							
09	6030	X	3959	-0-	-2071	-0-	137	1	3078	2	Y	416	404	0	14	7	26
							286	4	458	9							
10	6231	X	3925	-0-	-2306	-0-	164	1	3227	2	Y	410	421	0			15
							83	4	451	9							
11	6030	X	3647	-0-	-2383	-0-	166	1	3012	2	Y	425	423	0			17
							1	4	468	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
06	3060	X	136	-0-	-2924	-0-	7	1	103	3	Y	18	18	0			33
							6	4	20	9							
07	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	201	1	4378	3	Y	566	566	0			33
							36	4	623	9							
08	4123	X	2888	-0-	-1235	-0-	126	1	2289	3	Y	325	335	0			23
							115	4	358	9							
09	3990	X	2246	-0-	-1744	-0-	185	1	1631	2	Y	254	249	0	12	7	16
							151	4	279	9							
10	4216	X	2352	-0-	-1864	-0-	213	1	1802	2	Y	264	270	0			10
							47	4	290	9							
11	4080	X	2231	-0-	-1849	-0-	206	1	1719	2	Y	278	277	0			11
							306	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	3060	X	2490	-0-	-570	-0-	135	1	2111	3	Y	96	91	0			28
							138	4	106	9							
07	DLQ	G-10	4446	-0-	4446	4446	186	1	4047	3	Y	164	165	0			27
							33	4	180	9							
08	DLQ	G-10	4703	-0-	4703	9149	207	1	3732	3	Y	525	532	0			20
							186	4	578	9							
09	DLQ	G-10	4217	-0-	4217	13366	79	1	3285	2	Y	498	476	0	10	7	32
							305	4	548	9							
10	DLQ	G-10	4400	-0-	4400	17766	103	1	3634	2	Y	517	530	0			19
							94	4	569	9							
11	21976	X	4210	-0-	-17766	-0-	115	1	3729	2	Y	332	338	0			13
							1	4	365	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 16H RRCID -> 271722 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8300 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	X	1171	-0-	-1049	-0-	56	1	872	3	Y	169	163	0			47
							57	4	186	9							
07	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	133	1	2905	3	Y	436	436	0			47
							24	4	480	9							
08	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	104	1	1878	3	Y	361	375	0			33
							94	4	397	9							
09	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	173	1	1441	2	Y	575	550	0	21	7	37
							134	4	633	9							
10	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	207	1	1464	2	Y	591	606	0			22
							38	4	650	9							
11	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	250	1	2197	2	Y	621	618	0			25
							683	9									

BRISCOE THON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271724 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8503 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	38	1	5160	3	Y	476	495	1			51
							195	4	524	9							
07	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	30	1	5478	3	Y	590	542	1			99
							18	4	649	9							
08	5487	X	5356	-0-	-131	-0-	27	1	4765	3	Y	509	556	1			52
							4	4	560	9							
09	5910	X	5211	-0-	-699	-0-	21	1	4603	2	Y	532	506	1	9	7	69
							2	4	585	9							
10	6138	X	5658	-0-	-480	-0-	28	1	4794	2	Y	760	729	1			100
							836	9									
11	5970	X	5219	-0-	-751	-0-	22	1	4454	2	Y	670	731	1			39
							6	4	737	9							

BRISCOE THON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271725 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8582 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4950	X	4438	-0-	-512	-0-	28	1	3884	3	Y	344	349	1			28
							148	4	378	9							
07	5084	X	4689	-0-	-395	-0-	23	1	4164	3	Y	444	406	1			66
							14	4	488	9							
08	5084	X	4735	-0-	-349	-0-	25	1	4232	3	Y	432	463	1			35
							3	4	475	9							
09	4830	X	4635	-0-	-195	-0-	19	1	4131	2	Y	439	416	1	1	7	57
							2	4	483	9							
10	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	24	1	4167	2	Y	572	554	1			75
							629	9									
11	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	20	1	4022	2	Y	545	588	1			32
							6	4	600	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE THON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271728 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8878 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	53	1	7293	3	Y	681	712	1			67
							277	4	749	9							
07	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	44	1	8078	3	Y	892	816	1			143
							27	4	981	9							
08	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	46	1	8027	3	Y	793	862	1			74
							6	4	872	9							
09	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	36	1	7820	2	Y	786	749	1	9	7	102
							4	4	865	9							
10	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	46	1	7945	2	Y	820	814	1			108
							1	4	902	9							
11	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	37	1	7588	2	Y	719	785	1			42
							11	4	791	9							

BRISCOE THON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271730 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8857 - 15089

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 20H RRCID -> 271750 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928

06	1740	X	1452	-0-	-288	-0-	73	1	1129	3	Y	161	155	0			42
							73	4	177	9							
07	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	232	1	5059	3	Y	519	519	0			42
							41	4	571	9							
08	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	208	1	3754	3	Y	401	415	0			28
							187	4	441	9							
09	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	171	1	3784	2	Y	399	388	0	14	7	25
							351	4	439	9							
10	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	203	1	3844	2	Y	398	408	0			15
							99	4	438	9							
11	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	198	1	3058	2	Y	380	380	0			15
							1	4	418	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 21H RRCID -> 271751 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8125 - 14144

06	3900	X	1193	-0-	-2707	-0-	61	1	948	3	Y	111	107	0			36
							62	4	122	9							
07	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	251	1	5487	3	Y	524	525	0			35
							45	4	576	9							
08	4030	X	3877	-0-	-153	-0-	173	1	3110	3	Y	399	411	0			23
							155	4	439	9							
09	3870	X	3645	-0-	-225	-0-	159	1	2858	2	Y	330	322	0	10	7	21
							265	4	363	9							
10	4898	X	3788	-0-	-1110	-0-	194	1	3138	2	Y	341	349	0			13
							81	4	375	9							
11	4740	X	3377	-0-	-1363	-0-	193	1	2812	2	Y	338	338	0			13
							372	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	5010	X	2241	-0-	-2769	-0-	114	1	1782	3	Y	207	199	0			52
							117	4	228	9							
07	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	299	1	6535	3	Y	574	575	0			51
							54	4	631	9							
08	5053	X	4829	-0-	-224	-0-	218	1	3922	3	Y	449	467	0			33
							195	4	494	9							
09	4890	X	4770	-0-	-120	-0-	185	1	3737	2	Y	455	442	0	17	7	29
							347	4	501	9							
10	5053	X	4574	-0-	-479	-0-	218	1	3846	2	Y	374	389	0			14
							99	4	411	9							
11	4890	X	3795	-0-	-1095	-0-	214	1	3182	2	Y	362	362	0			14
							1	4	398	9							

FOGMT WELL #: 24SP RRCID -> 271753 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7238 - 13616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3712	-0-	712	712	105	1	3112	3	Y	449	439	0			37
							1	4	494	9							
07	3734	X	3022	-0-	-712	-0-	41	1	2681	3	Y	273	287	0			23
							300	9									
08	3379	X	3202	-0-	-177	-0-	59	1	2667	3	Y	420	410	0			33
							14	4	462	9							
09	3270	X	3172	-0-	-98	-0-	144	1	2564	2	Y	420	415	0	7	7	31
							2	4	462	9							
10	3379	X	3297	-0-	-82	-0-	177	1	2594	2	Y	446	448	0			29
							35	4	491	9							
11	3270	X	2544	-0-	-726	-0-	133	1	2136	2	Y	247	261	0			15
							3	4	272	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
06	3480	X	2690	-0-	-790	-0-	79	1	2370	3	Y	218	215	0			19
							1	4	240	9							
07	4650	X	2701	-0-	-1949	-0-	37	1	2452	3	Y	193	196	0			16
							212	9									
08	4650	X	3729	-0-	-921	-0-	72	1	3259	3	Y	346	335	0			27
							17	4	381	9							
09	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	156	1	2960	2	Y	327	318	0	12	7	24
							2	4	360	9							
10	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	194	1	3027	2	Y	454	448	0			30
							41	4	499	9							
11	3600	X	3285	-0-	-315	-0-	154	1	2729	2	Y	363	371	0			22
							3	4	399	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
06	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	75	1	2230	3	Y	191	189	0			20
							1	4	210	9							
07	2046	N	2042	-0-	-4	-0-	29	1	1897	3	Y	105	112	0			13
							116	9									
08	2201	N	713	-0-	-1488	-0-	15	1	653	3	Y	38	43	0			8
							3	4	42	9							
09	3000	N	3107	-0-	107	107	150	1	2782	2	Y	157	152	0	1	7	12
							2	4	173	9							
10	2317	N	2210	-0-	-107	-0-	152	1	1888	2	Y	132	135	0			9
							25	4	145	9							
11	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	140	1	2234	2	Y	150	150	0			9
							3	4	165	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: 27SP RRCID -> 271760 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 7231 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-		32	1	929	3	Y	156	152	0			13
								172	9									
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-		15	1	977	3	Y	170	169	0			14
								187	9									
08	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-		50	1	2217	3	Y	276	268	0			22
								11	4	304	9							
09	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-		129	1	2046	2	Y	183	182	0	10	7	13
								1	4	201	9							
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-		133	1	1402	2	Y	201	201	0			13
								19	4	221	9							
11	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-		143	1	2322	2	Y	267	264	0			16
								3	4	294	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23H RRCID -> 271771 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8393 - 14408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5230	X	3624	-0-	-1606	-0-		183	1	2866	3	Y	352	337	0			22
								188	4	387	9							
07	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-		145	1	3169	3	Y	299	299	0			22
								26	4	329	9							
08	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-		151	1	2740	3	Y	336	345	0			13
								138	4	370	9							
09	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-		48	1	2814	2	Y	350	340	0	1	7	22
								261	4	385	9							
10	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-		74	1	3798	2	Y	351	360	0			13
								98	4	386	9							
11	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-		87	1	3555	2	Y	363	362	0			14
								1	4	399	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	4427	-0-	-373	-0-		271	1	3377	3	Y	456	468	0			46
								277	4	502	9							
07	4650	X	3848	-0-	-802	-0-		289	1	2991	3	Y	478	476	0			48
								42	4	526	9							
08	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-		371	1	3628	3	Y	520	518	0			50
								88	4	572	9							
09	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-		268	1	4024	2	Y	564	551	0	18	7	45
								134	4	620	9							
10	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-		281	1	4010	2	Y	582	596	0			31
								90	4	640	9							
11	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-		254	1	3930	2	Y	563	565	0			29
								66	4	619	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	3880	-0-	-350	-0-		240	1	2991	3	Y	366	377	0			29
								246	4	403	9							
07	4526	X	3919	-0-	-607	-0-		310	1	3202	3	Y	329	327	0			31
								45	4	362	9							
08	4309	X	4118	-0-	-191	-0-		340	1	3328	3	Y	335	334	0			32
								81	4	369	9							
09	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-		313	1	4397	2	Y	559	537	0	9	7	45
								146	4	615	9							
10	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-		321	1	3830	2	Y	507	525	0			27
								86	4	558	9							
11	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-		297	1	3594	2	Y	469	472	0			24
								60	4	516	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 27H RRCID -> 271776 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8242 - 13928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	154	1	1916	3	Y	265	273	0			25
							157	4	292	9							
07	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	178	1	1837	3	Y	229	229	0			25
							26	4	252	9							
08	2573	X	2317	-0-	-256	-0-	183	1	1782	3	Y	281	280	0			26
							43	4	309	9							
09	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	257	1	2172	2	Y	299	292	0	9	7	24
							72	4	329	9							
10	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	277	1	2187	2	Y	255	266	0			13
							49	4	281	9							
11	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	247	1	1998	2	Y	231	232	0			12
							33	4	254	9							

FOGMT WELL #: 15SP RRCID -> 271782 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6795 - 12835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5760	X	3146	-0-	-2614	-0-	96	1	2861	3	Y	171	183	0			13
							1	4	188	9							
07	5890	X	5178	-0-	-712	-0-	73	1	4889	3	Y	195	195	0			13
							1	4	215	9							
08	5890	X	5167	-0-	-723	-0-	108	1	4854	3	Y	164	166	0			11
							25	4	180	9							
09	5700	X	4658	-0-	-1042	-0-	186	1	4333	2	Y	124	126	0			9
							3	4	136	9							
10	5890	X	4817	-0-	-1073	-0-	218	1	4359	2	Y	165	163	0			11
							58	4	182	9							
11	5010	X	3299	-0-	-1711	-0-	129	1	3003	2	Y	148	150	0			9
							4	4	163	9							

FOGMT WELL #: 16SP RRCID -> 271783 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6817 - 12659

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	73	1	2191	3	Y	291	286	0			26
							1	4	320	9							
07	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	33	1	2148	3	Y	181	190	0			17
							199	9									
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	42	1	1906	3	Y	233	230	0			20
							10	4	256	9							
09	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	102	1	1825	2	Y	210	210	0	4	7	16
							1	4	231	9							
10	2046	N	1656	-0-	-390	-0-	108	1	1353	2	Y	161	166	0			11
							18	4	177	9							
11	1980	N	1812	-0-	-168	-0-	94	1	1484	2	Y	211	209	0			13
							2	4	232	9							

FOGMT WELL #: 17SP RRCID -> 271784 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6940 - 12674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	731	-0-	-469	-0-	20	1	594	3	Y	106	117	0			11
							117	9									
07	1457	N	1316	-0-	-141	-0-	17	1	1120	3	Y	163	160	0			14
							179	9									
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	29	1	1317	3	Y	203	200	0			17
							7	4	223	9							
09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	90	1	1335	2	Y	195	191	0	7	7	14
							1	4	215	9							
10	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	120	1	1546	2	Y	283	279	0			18
							21	4	311	9							
11	1440	N	1387	-0-	-53	-0-	86	1	1082	2	Y	198	204	0			12
							1	4	218	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	3930	X	3621	-0-	-309	-0-	226	1	2805	3	Y	328	337	0			29
							229	4	361	9							
07	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	335	1	3462	3	Y	345	343	0			31
							49	4	380	9							
08	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	372	1	3630	3	Y	396	395	0			32
							88	4	436	9							
09	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	265	1	3331	2	Y	361	355	0	9	7	29
							111	4	397	9							
10	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	276	1	3319	2	Y	404	412	0			21
							75	4	444	9							
11	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	255	1	3144	2	Y	399	399	0			21
							53	4	439	9							

STANLEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 271788 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9405 - 14771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16110	X	15131	-0-	-979	-0-	655	1	14221	3	Y	232	224	1			85
							255	9									
07	15779	X	14758	-0-	-1021	-0-	655	1	13761	3	Y	310	324	1			71
							1	4	341	9							
08	15779	X	14873	-0-	-906	-0-	686	1	13771	3	Y	331	321	1			81
							52	4	364	9							
09	15120	X	14259	-0-	-861	-0-	54	1	13989	2	Y	196	194	1	41	7	42
							216	9									
10	15624	X	14312	-0-	-1312	-0-	42	1	13996	2	Y	249	252	1			39
							274	9									
11	15120	X	11690	-0-	-3430	-0-	30	1	11401	2	Y	235	235	1			39
							259	9									

STANLEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 271888 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9338 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	395	1	8567	3	Y	256	242	1			91
							282	9									
07	9362	X	8937	-0-	-425	-0-	397	1	8324	3	Y	196	227	1			60
							216	9									
08	9362	X	8837	-0-	-525	-0-	408	1	8187	3	Y	192	190	1			62
							31	4	211	9							
09	9060	X	5167	-0-	-3893	-0-	19	1	5008	2	Y	127	133	1	29	7	27
							140	9									
10	9362	X	7168	-0-	-2194	-0-	21	1	6958	2	Y	172	172	1			27
							189	9									
11	9060	X	2230	-0-	-6830	-0-	6	1	2152	2	Y	65	81	1			11
							72	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 271893 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9793 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23220	X	21544	-0-	-1676	-0-	913	1	19810	3	Y	568	596	1			28
							196	4	625	9							
07	22510	X	22510	-0-	-0-	-0-	970	1	20928	3	Y	516	530	1			14
							44	4	568	9							
08	22947	X	22947	-0-	-0-	-0-	1014	1	21345	3	Y	501	485	1			30
							37	4	551	9							
09	21348	X	21348	-0-	-0-	-0-	21	1	20825	2	Y	456	465	1			21
							502	9									
10	21483	X	20407	-0-	-1076	-0-	23	1	19964	2	Y	382	393	1			10
							420	9									
11	20790	X	15607	-0-	-5183	-0-	21	1	15291	2	Y	268	265	1			13
							295	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STANLEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271896 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 4H RRCID -> 271910 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8983 - 14234

06	3810	X	2032	-0-	-1778	-0-	16	1	1830	3	Y	91	97	0			42
							86	4	100	9							
07	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	18	1	3181	3	Y	143	139	0			46
							7	4	157	9							
08	3286	X	3075	-0-	-211	-0-	24	1	2934	3	Y	104	110	0			40
							3	4	114	9							
09	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	36	1	2840	2	Y	143	146	0	2	7	35
							157	9									
10	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	43	1	3143	2	Y	129	132	0			32
							142	9									
11	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	51	1	3702	2	Y	112	118	0			26
							123	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 5H RRCID -> 271911 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8851 - 13968

06	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	17	1	1980	3	Y	73	74	0			35
							93	4	80	9							
07	3100	N	3433	-0-	333	333	18	1	3178	3	Y	209	183	0			61
							7	4	230	9							
08	2821	N	2488	-0-	-333	-0-	20	1	2394	3	Y	65	91	0			35
							2	4	72	9							
09	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	27	1	2145	2	Y	93	97	0	8	7	23
							102	9									
10	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	29	1	2114	2	Y	98	97	0			24
							108	9									
11	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	28	1	2030	2	Y	109	108	0			25
							120	9									

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271912 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6416 - 11433

06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	3066	N	3066	-0-	-0-	-0-	5	1	2695	3	Y	167	59	1			108
							182	4	184	9							
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	271	1	43	4	Y	95	61	1	29	7	113
							105	9									
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	254	1	10	4	Y	125	153	1			85
							138	9									
11	720	N	664	-0-	-56	-0-	202	1	126	4	Y	305	86	1			304
							336	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271922 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6101 - 12190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7890	X	3667	-0-	-4223	-0-	8	1	3079	3	Y	79	159	1			256
							493	4	87	9							
07	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	21	1	2356	3	Y	120	146	1			230
							892	4	132	9							
08	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	7	1	3278	3	Y	43	96	1			177
							221	4	47	9							
09	2670	X	773	-0-	-1897	-0-	425	1	230	4	Y	107	89	1	62	7	133
							118	9									
10	2759	X	519	-0-	-2240	-0-	355	1	41	4	Y	112	169	1			76
							123	9									
11	2670	X	248	-0-	-2422	-0-	205	1	28	4	Y	14	76	1			14
							15	9									

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271923 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6296 - 11940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	X	1817	-0-	-493	-0-	4	1	1544	3	Y	19	28	1			42
							248	4	21	9							
07	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	17	1	1982	3	Y	50	36	1			56
							752	4	55	9							
08	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	6	1	2712	3	Y	17	27	1			46
							183	4	19	9							
09	2820	X	445	-0-	-2375	-0-	303	1	114	4	Y	25	31	1	5	7	35
							28	9									
10	2914	X	321	-0-	-2593	-0-	261	1	24	4	Y	33	46	1			22
							36	9									
11	2820	X	450	-0-	-2370	-0-	290	1	126	4	Y	31	22	1			31
							34	9									

STANLEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271959 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9270 - 13985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13680	X	11830	-0-	-1850	-0-	557	1	10953	3	Y	261	268	1			263
							33	4	287	9							
07	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	639	1	11598	3	Y	282	284	1			261
							12	4	310	9							
08	12493	X	9404	-0-	-3089	-0-	455	1	8530	3	Y	216	216	1			261
							181	4	238	9							
09	12090	X	10869	-0-	-1221	-0-	56	1	10609	2	Y	185	209	1	206	7	31
							204	9									
10	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	67	1	12867	2	Y	251	263	1			19
							276	9									
11	12090	X	8224	-0-	-3866	-0-	50	1	7935	2	Y	217	225	1			11
							239	9									

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271982 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6912 - 11808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	723	-0-	-117	-0-	54	1	583	3	Y	67	59	0			21
							12	4	74	9							
07	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	193	1	2031	3	Y	128	129	0			20
							82	4	141	9							
08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	108	1	1348	3	Y	75	82	0			13
							71	4	83	9							
09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	212	1	1616	2	Y	93	97	0	1	7	8
							73	4	102	9							
10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	183	1	1311	2	Y	88	90	0			6
							115	4	97	9							
11	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	259	1	2098	2	Y	136	124	0			18
							12	4	150	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	166	1	2521	3	Y	101	100	0			1
							37	4	111	9							
07	3100	N	3851	-0-	751	751	215	1	3492	3	Y	128	126	0	1	1	2
							3	4	141	9							
08	3100	N	3831	-0-	731	1482	236	1	3388	3	Y	158	157	0			3
							33	4	174	9							
09	3000	N	2805	-0-	-195	1287	302	1	2414	2	Y	74	74	0	2	7	1
							8	4	81	9							
10	3886	X	2599	-0-	-1287	-0-	304	1	2215	2	Y	72	66	0	6	1	1
							1	4	79	9							
11	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	340	1	2590	2	Y	68	68	0			1
							6	4	75	9							

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272033 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8565 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	273	1	2942	3	Y	544	532	0			118
							17	4	598	9							
07	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	327	1	3551	3	Y	700	732	0			86
							1	4	770	9							
08	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	354	1	3520	3	Y	739	751	0			74
							16	4	813	9							
09	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	308	1	3537	2	Y	745	729	0	12	7	78
							14	4	820	9							
10	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	302	1	3249	2	Y	718	741	0			55
							790	9									
11	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	285	1	3305	2	Y	702	681	0			76
							1	4	772	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
06	4200	X	3957	-0-	-243	-0-	289	1	3121	3	Y	481	482	0			105
							18	4	529	9							
07	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	347	1	3769	3	Y	677	701	0			81
							1	4	745	9							
08	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	358	1	3554	3	Y	705	717	0			69
							16	4	776	9							
09	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	302	1	3475	2	Y	672	658	0	13	7	70
							13	4	739	9							
10	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	313	1	3371	2	Y	643	664	0			49
							707	9									
11	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	310	1	3597	2	Y	678	654	0			73
							1	4	746	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
06	5040	X	4109	-0-	-931	-0-	306	1	3306	3	Y	434	436	0			101
							20	4	477	9							
07	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	368	1	3999	3	Y	567	594	0			74
							1	4	624	9							
08	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	374	1	3713	3	Y	430	455	0			49
							17	4	473	9							
09	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	325	1	3737	2	Y	440	438	0	5	7	46
							14	4	484	9							
10	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	339	1	3648	2	Y	593	594	0			45
							652	9									
11	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	291	1	3370	2	Y	563	547	0			61
							1	4	619	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	340	1	3675	3	Y	452	447	0			104
							22	4	497	9							
07	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	382	1	4147	3	Y	598	624	0			78
							1	4	658	9							
08	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	374	1	3719	3	Y	615	626	0			67
							17	4	677	9							
09	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	334	1	3836	2	Y	602	589	0	17	7	63
							15	4	662	9							
10	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	355	1	3822	2	Y	580	599	0			44
							1	4	638	9							
11	4560	X	4373	-0-	-187	-0-	303	1	3509	2	Y	509	498	0			55
							1	4	560	9							

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272039 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6130 - 10458

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	219	1	47	4	Y	19	2	1			17
							21	9									
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	214	1	5	4	Y	-0-	17	1			-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			Y	-0-					-0-

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272040 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6198 - 10477

06	1456	N	1074	-0-	-382	-0-	240	1	640	3	Y	34	27	1			37
							157	4	37	9							
07	2511	X	852	-0-	-1659	-0-	306	1	477	3	Y	39	13	1			63
							26	4	43	9							
08	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	452	1	1441	3	Y	30	39	1			54
							252	4	33	9							
09	1380	X	387	-0-	-993	-0-	245	1	123	4	Y	17	35	1	20	7	16
							19	9									
10	1426	X	678	-0-	-748	-0-	301	1	363	4	Y	13	17	1			12
							14	9									
11	2100	X	587	-0-	-1513	-0-	161	1	408	4	Y	16	12	1			16
							18	9									

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272041 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6260 - 10470

06	4830	X	2626	-0-	-2204	-0-	603	1	1602	3	Y	27	28	1			38
							391	4	30	9							
07	3534	X	1713	-0-	-1821	-0-	631	1	985	3	Y	39	14	1			63
							54	4	43	9							
08	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	1271	1	4046	3	Y	108	73	1			98
							709	4	119	9							
09	2760	X	1121	-0-	-1639	-0-	528	1	494	4	Y	90	61	1	45	7	82
							99	9									
10	2852	X	1105	-0-	-1747	-0-	503	1	572	4	Y	27	85	1			24
							30	9									
11	3420	X	740	-0-	-2680	-0-	218	1	493	4	Y	26	24	1			26
							29	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	2490	X	1360	-0-	-1130	-0-	10	1	1227	3	Y	59	59	0			19
							58	4	65	9							
07	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	14	1	2458	3	Y	132	119	0			32
							5	4	145	9							
08	2542	X	2475	-0-	-67	-0-	20	1	2350	3	Y	94	99	0			27
							2	4	103	9							
09	2460	X	2355	-0-	-105	-0-	28	1	2237	2	Y	82	89	0			20
							90	9									
10	2542	X	2496	-0-	-46	-0-	33	1	2378	2	Y	77	78	0			19
							85	9									
11	2400	N	1832	-0-	-568	-0-	24	1	1728	2	Y	73	75	0			17
							80	9									

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
06	3240	X	974	-0-	-2266	-0-	7	1	886	3	Y	35	46	0			25
							42	4	39	9							
07	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	13	1	2309	3	Y	73	70	0			28
							5	4	80	9							
08	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	22	1	2675	3	Y	56	59	0			25
							2	4	62	9							
09	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	26	1	2081	2	Y	98	92	0	7	7	24
							108	9									
10	2108	N	1988	-0-	-120	-0-	25	1	1855	2	Y	98	98	0			24
							108	9									
11	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	28	1	1999	2	Y	71	79	0			16
							78	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
06	3000	X	1885	-0-	-1115	-0-	14	1	1746	3	Y	38	42	0			18
							83	4	42	9							
07	2666	X	2459	-0-	-207	-0-	13	1	2382	3	Y	54	55	0			17
							5	4	59	9							
08	2666	X	2229	-0-	-437	-0-	18	1	2132	3	Y	70	65	0			22
							2	4	77	9							
09	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	29	1	2340	2	Y	47	52	0	5	7	12
							52	9									
10	2449	N	2174	-0-	-275	-0-	29	1	2104	2	Y	37	40	0			9
							41	9									
11	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	35	1	2553	2	Y	95	82	0			22
							105	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
06	3240	X	1784	-0-	-1456	-0-	16	1	1583	3	Y	135	137	0			25
							36	4	149	9							
07	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	20	1	3168	3	Y	296	288	0			33
							37	4	326	9							
08	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	26	1	2643	3	Y	221	222	0			32
							9	4	243	9							
09	2790	X	2537	-0-	-253	-0-	36	1	2278	2	Y	186	187	0	6	7	25
							18	4	205	9							
10	2883	X	2836	-0-	-47	-0-	37	1	2493	2	Y	270	282	0			13
							9	4	297	9							
11	2790	X	2774	-0-	-16	-0-	26	1	2420	2	Y	295	286	0			22
							3	4	325	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	2460	X	2295	-0-	-165	-0-	20	1	2085	3	Y	128	129	0			12
							49	4	141	9							
07	3100	N	3239	-0-	139	139	19	1	2968	3	Y	198	193	0			17
							34	4	218	9							
08	2550	N	2411	-0-	-139	-0-	23	1	2231	3	Y	136	136	0			17
							7	4	150	9							
09	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	43	1	2673	2	Y	152	149	0			20
							21	4	167	9							
10	2356	X	2169	-0-	-187	-0-	30	1	2025	2	Y	97	112	0			5
							7	4	107	9							
11	2280	X	2057	-0-	-223	-0-	21	1	1933	2	Y	92	90	0			7
							2	4	101	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 13H RRCID -> 272124 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9293 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	1772	-0-	-1228	-0-	13	1	1600	3	Y	75	70	0			29
							76	4	83	9							
07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	12	1	2236	3	Y	98	97	0			30
							5	4	108	9							
08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	12	1	1474	3	Y	45	56	0			19
							1	4	50	9							
09	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	23	1	1828	2	Y	85	84	0			20
							94	9									
10	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	23	1	1688	2	Y	69	72	0			17
							76	9									
11	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	22	1	1615	2	Y	66	68	0			15
							73	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
06	1680	N	979	-0-	-701	-0-	8	1	899	3	Y	27	34	0			12
							42	4	30	9							
07	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	15	1	2689	3	Y	95	83	0			24
							6	4	105	9							
08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	17	1	2071	3	Y	68	70	0			22
							2	4	75	9							
09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	22	1	1774	2	Y	61	64	0	4	7	15
							67	9									
10	2294	N	1738	-0-	-556	-0-	22	1	1598	2	Y	107	96	0			26
							118	9									
11	2100	N	1839	-0-	-261	-0-	22	1	1620	2	Y	179	164	0			41
							197	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
06	2610	X	2301	-0-	-309	-0-	20	1	2102	3	Y	118	119	0			22
							49	4	130	9							
07	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	17	1	2683	3	Y	159	155	0			26
							31	4	175	9							
08	2635	N	2459	-0-	-176	-0-	23	1	2297	3	Y	120	120	0			26
							7	4	132	9							
09	2310	N	1471	-0-	-839	-0-	22	1	1362	2	Y	69	76	0	10	7	9
							11	4	76	9							
10	2635	N	2354	-0-	-281	-0-	32	1	2185	2	Y	117	120	0			6
							8	4	129	9							
11	2370	N	2230	-0-	-140	-0-	22	1	2084	2	Y	110	108	0			8
							3	4	121	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	4710	X	4534	-0-	-176	-0-	327	1	3537	3	Y	590	575	0			136
							21	4	649	9							
07	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	376	1	4090	3	Y	736	772	0			100
							1	4	810	9							
08	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	383	1	3811	3	Y	738	754	0			84
							18	4	812	9							
09	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	341	1	3925	2	Y	743	729	0	20	7	78
							15	4	817	9							
10	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	387	1	4170	2	Y	770	789	0			59
							1	4	847	9							
11	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	366	1	4247	2	Y	782	757	0			84
							1	4	860	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 90H RRCID -> 272161 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8446 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	N	1065	-0-	-1155	-0-	9	1	948	3	Y	78	79	0			23
							22	4	86	9							
07	2201	N	1802	-0-	-399	-0-	10	1	1622	3	Y	137	133	0			27
							19	4	151	9							
08	2201	N	1358	-0-	-843	-0-	12	1	1236	3	Y	96	96	0			27
							4	4	106	9							
09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	27	1	1689	2	Y	175	164	0	14	7	24
							13	4	193	9							
10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	25	1	1707	2	Y	211	225	0			10
							6	4	232	9							
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	17	1	1566	2	Y	197	192	0			15
							2	4	217	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
06	2160	N	1430	-0-	-730	-0-	12	1	1274	3	Y	104	105	0			22
							30	4	114	9							
07	2046	N	1599	-0-	-447	-0-	9	1	1422	3	Y	137	133	0			26
							17	4	151	9							
08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	21	1	1998	3	Y	201	201	0			26
							6	4	221	9							
09	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	30	1	1863	2	Y	178	171	0	9	7	24
							14	4	196	9							
10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	26	1	1780	2	Y	175	190	0			9
							6	4	193	9							
11	1980	N	1877	-0-	-103	-0-	18	1	1649	2	Y	189	184	0			14
							2	4	208	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
06	2130	N	1482	-0-	-648	-0-	12	1	1317	3	Y	111	112	0			9
							31	4	122	9							
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	12	1	1824	3	Y	146	142	0			13
							21	4	161	9							
08	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	20	1	1991	3	Y	157	157	0			13
							6	4	173	9							
09	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	29	1	1786	2	Y	153	146	0			20
							14	4	168	9							
10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	26	1	1733	2	Y	162	174	0			8
							6	4	178	9							
11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	17	1	1624	2	Y	159	155	0			12
							2	4	175	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	22	1	2355	3	Y	238	240	0			36
							55	4	262	9							
07	3317	X	3052	-0-	-265	-0-	17	1	2654	3	Y	318	309	0			45
							31	4	350	9							
08	3317	X	2145	-0-	-1172	-0-	19	1	1868	3	Y	229	230	0			44
							6	4	252	9							
09	3210	X	2237	-0-	-973	-0-	31	1	1936	2	Y	232	231	0	14	7	31
							15	4	255	9							
10	3317	X	3196	-0-	-121	-0-	41	1	2757	2	Y	353	367	0			17
							10	4	388	9							
11	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	28	1	2624	2	Y	344	335	0			26
							3	4	378	9							

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 272167 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8511 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	3382	-0-	-518	-0-	245	1	2651	3	Y	427	417	0			103
							16	4	470	9							
07	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	288	1	3128	3	Y	523	551	0			75
							575	9									
08	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	311	1	3091	3	Y	474	490	0			59
							14	4	521	9							
09	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	272	1	3133	2	Y	449	447	0	14	7	47
							12	4	494	9							
10	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	304	1	3278	2	Y	452	464	0			35
							497	9									
11	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	256	1	2964	2	Y	456	442	0			49
							1	4	502	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
06	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	314	1	3392	3	Y	484	477	0			111
							20	4	532	9							
07	5456	X	4956	-0-	-500	-0-	360	1	3914	3	Y	619	649	0			81
							1	4	681	9							
08	5456	X	4821	-0-	-635	-0-	369	1	3672	3	Y	694	701	0			74
							17	4	763	9							
09	5280	X	4808	-0-	-472	-0-	323	1	3719	2	Y	684	667	0	19	7	72
							14	4	752	9							
10	5301	X	5007	-0-	-294	-0-	362	1	3896	2	Y	680	700	0			52
							1	4	748	9							
11	4800	X	4666	-0-	-134	-0-	314	1	3643	2	Y	644	627	0			69
							1	4	708	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
06	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	49	1	5079	3	Y	333	335	0			27
							118	4	366	9							
07	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	28	1	4252	3	Y	355	346	0			36
							49	4	391	9							
08	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	39	1	3936	3	Y	288	289	0			35
							13	4	317	9							
09	3960	X	2945	-0-	-1015	-0-	43	1	2675	2	Y	187	197	0			25
							21	4	206	9							
10	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	56	1	3813	2	Y	274	286	0			13
							14	4	301	9							
11	3960	X	3902	-0-	-58	-0-	37	1	3446	2	Y	377	361	0			29
							4	4	415	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	7500	X	4322	-0-	-3178	-0-	37	1	3844	3	Y	319	323	0			63
							90	4	351	9							
07	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	63	1	9666	3	Y	868	845	0			86
							111	4	955	9							
08	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	68	1	6911	3	Y	599	601	0			84
							23	4	659	9							
09	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	101	1	6339	2	Y	540	539	0	12	7	73
							49	4	594	9							
10	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	99	1	6678	2	Y	595	639	0			29
							24	4	655	9							
11	6480	X	6133	-0-	-347	-0-	59	1	5525	2	Y	493	484	0			38
							7	4	542	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 95H RRCID -> 272196 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 9268 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3990	X	3345	-0-	-645	-0-	29	1	2991	3	Y	232	234	0			28
							70	4	255	9							
07	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	26	1	3955	3	Y	326	317	0			37
							45	4	359	9							
08	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	39	1	3892	3	Y	287	288	0			36
							13	4	316	9							
09	4050	X	3944	-0-	-106	-0-	57	1	3556	2	Y	275	272	0	2	7	37
							28	4	303	9							
10	4185	X	4136	-0-	-49	-0-	55	1	3720	2	Y	316	338	0			15
							13	4	348	9							
11	4050	X	3927	-0-	-123	-0-	38	1	3540	2	Y	313	304	0			24
							5	4	344	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
06	2670	X	1925	-0-	-745	-0-	17	1	1735	3	Y	121	122	0			22
							40	4	133	9							
07	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	20	1	3192	3	Y	250	243	0			29
							37	4	275	9							
08	2697	X	2610	-0-	-87	-0-	24	1	2388	3	Y	173	174	0			28
							8	4	190	9							
09	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	40	1	2518	2	Y	161	160	0	7	7	22
							20	4	177	9							
10	2697	X	2605	-0-	-92	-0-	35	1	2398	2	Y	148	163	0			7
							9	4	163	9							
11	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	25	1	2373	2	Y	215	206	0			16
							3	4	237	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
06	3510	X	2454	-0-	-1056	-0-	21	1	2216	3	Y	150	152	0			28
							52	4	165	9							
07	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	24	1	3777	3	Y	289	281	0			36
							44	4	318	9							
08	3534	X	2328	-0-	-1206	-0-	21	1	2132	3	Y	153	154	0			35
							7	4	168	9							
09	3420	X	2965	-0-	-455	-0-	43	1	2693	2	Y	189	187	0	12	7	25
							21	4	208	9							
10	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	54	1	3654	2	Y	269	281	0			13
							13	4	296	9							
11	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	39	1	3631	2	Y	332	320	0			25
							5	4	365	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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 * * CODE	AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	992	-0-	-3358	-0-	8	1	914	3	Y	56	69	0			22
							8	4	62	9							
07	4247	X	5	-0-	-4242	-0-	5	3			Y	-0-	3	0			19
08	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-					19
09	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	-0-	2	0	17	7	-0-
10	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-
11	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	11	1	3138	2	Y	199	192	0			7
							1	4	219	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 11H RRCID -> 272200 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8915 - 13964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	1441	-0-	-1349	-0-	11	1	1327	3	Y	36	42	0			18
							63	4	40	9							
07	3100	N	4188	-0-	1088	1088	22	1	4026	3	Y	119	104	0			33
							9	4	131	9							
08	3100	N	2808	-0-	-292	796	23	1	2704	3	Y	72	79	0			26
							2	4	79	9							
09	3000	N	2752	-0-	-248	548	33	1	2633	2	Y	78	82	0	3	7	19
							86	9									
10	3251	X	2703	-0-	-548	-0-	36	1	2610	2	Y	52	58	0			13
							57	9									
11	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	37	1	2635	2	Y	60	59	0			14
							66	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 * * CODE	AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	45	1	5406	3	Y	521	531	0			56
							49	4	573	9							
07	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	30	1	5625	3	Y	482	484	0			54
							32	4	530	9							
08	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	29	1	4989	3	Y	481	481	0			54
							12	4	529	9							
09	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	23	1	4838	2	Y	458	481	0	7	7	24
							3	4	504	9							
10	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	26	1	4778	2	Y	457	462	0			19
							1	4	503	9							
11	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	17	1	4598	2	Y	488	491	0			16
							1	4	537	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 * * CODE	AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	N	1294	-0-	-836	-0-	10	1	1171	3	Y	53	54	0			24
							55	4	58	9							
07	3100	N	3587	-0-	487	487	18	1	3403	3	Y	144	126	0			42
							8	4	158	9							
08	2762	N	2275	-0-	-487	-0-	18	1	2190	3	Y	59	74	0			27
							2	4	65	9							
09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	27	1	2131	2	Y	70	80	0			17
							77	9									
10	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	30	1	2207	2	Y	64	65	0			16
							70	9									
11	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	29	1	2118	2	Y	70	70	0			16
							77	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 272203 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8470 - 14590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	5160	X	4886	-0-	-274	-0-	36	1	4379	3	Y	392	407	0			51
							40	4	431	9							
07	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	32	1	6044	3	Y	620	615	0			56
							34	4	682	9							
08	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	33	1	5507	3	Y	629	629	0			56
							13	4	692	9							
09	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	25	1	5279	2	Y	558	576	0	9	7	29
							3	4	614	9							
10	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	29	1	5457	2	Y	572	577	0			24
							2	4	629	9							
11	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	19	1	5289	2	Y	555	561	0			18
							1	4	611	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 272205 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8491 - 14773

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	5130	X	4916	-0-	-214	-0-	37	1	4457	3	Y	346	362	0			47
							41	4	381	9							
07	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	35	1	6324	3	Y	568	563	0			52
							34	4	625	9							
08	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	31	1	5183	3	Y	510	511	0			51
							12	4	561	9							
09	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	24	1	5050	2	Y	502	517	0	10	7	26
							3	4	552	9							
10	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	28	1	5216	2	Y	554	557	0			23
							1	4	609	9							
11	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	17	1	4639	2	Y	505	511	0			17
							1	4	556	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 272277 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8359 - 14612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	9750	X	8669	-0-	-1081	-0-	65	1	7864	3	Y	607	633	0			82
							72	4	668	9							
07	12469	X	12469	-0-	-0-	-0-	61	1	11289	3	Y	960	953	0			89
							63	4	1056	9							
08	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	56	1	9292	3	Y	855	857	0			87
							21	4	941	9							
09	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	41	1	8696	2	Y	827	855	0	16	7	43
							5	4	910	9							
10	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	48	1	8952	2	Y	848	856	0			35
							3	4	933	9							
11	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	31	1	8635	2	Y	787	796	0			26
							2	4	866	9							

STANLEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 272290 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9366 - 13425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	9750	X	6916	-0-	-2834	-0-	327	1	6457	3	Y	102	83	1			60
							20	4	112	9							
07	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	488	1	8867	3	Y	90	90	1			60
							10	4	99	9							
08	8432	X	6055	-0-	-2377	-0-	298	1	5574	3	Y	59	61	1			58
							118	4	65	9							
09	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	45	1	8650	2	Y	132	126	1	40	7	24
							145	9									
10	8432	X	8093	-0-	-339	-0-	41	1	7877	2	Y	159	171	1			12
							175	9									
11	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	53	1	8416	2	Y	194	196	1			10
							213	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 107H RRCID -> 272292 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8802 - 14778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5430	X	5298	-0-	-132	-0-	40	1	4833	3	Y	346	359	0			45
							44	4	381	9							
07	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	30	1	5709	3	Y	395	395	0			45
							32	4	435	9							
08	5518	X	5195	-0-	-323	-0-	28	1	4753	3	Y	366	366	0			45
							11	4	403	9							
09	5340	X	5028	-0-	-312	-0-	21	1	4565	2	Y	399	412	0	11	7	21
							3	4	439	9							
10	5518	X	5137	-0-	-381	-0-	25	1	4648	2	Y	421	425	0			17
							1	4	463	9							
11	5340	X	5081	-0-	-259	-0-	17	1	4617	2	Y	405	409	0			13
							1	4	446	9							

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272293 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7610 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	162	1	2623	3	Y	135	128	0			30
							6	4	149	9							
07	3078	N	3078	-0-	-0-	-0-	303	1	2540	3	Y	214	205	0			39
							235	9									
08	2697	N	2567	-0-	-130	-0-	295	1	2048	3	Y	180	204	0			15
							26	4	198	9							
09	2610	N	2216	-0-	-394	-0-	250	1	1807	2	Y	138	131	0	11	7	11
							7	4	152	9							
10	2697	N	2382	-0-	-315	-0-	292	1	1876	2	Y	186	177	0			20
							9	4	205	9							
11	2490	N	1603	-0-	-887	-0-	195	1	1268	2	Y	115	122	0			13
							13	4	127	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
06	3420	X	2703	-0-	-717	-0-	144	1	2321	3	Y	212	195	0			49
							5	4	233	9							
07	2821	X	1979	-0-	-842	-0-	191	1	1598	3	Y	173	183	0			39
							190	9									
08	2821	X	2451	-0-	-370	-0-	279	1	1946	3	Y	183	202	0			20
							25	4	201	9							
09	2730	X	1948	-0-	-782	-0-	216	1	1558	2	Y	153	146	0	15	7	12
							6	4	168	9							
10	2790	X	2381	-0-	-409	-0-	285	1	1831	2	Y	233	220	0			25
							9	4	256	9							
11	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	361	1	2343	2	Y	299	290	0			34
							24	4	329	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
06	4140	X	3183	-0-	-957	-0-	176	1	2829	3	Y	156	149	0			36
							6	4	172	9							
07	4247	X	3833	-0-	-414	-0-	375	1	3140	3	Y	289	273	0			52
							318	9									
08	4247	X	3286	-0-	-961	-0-	370	1	2577	3	Y	278	306	0			24
							33	4	306	9							
09	3300	X	2280	-0-	-1020	-0-	245	1	1767	2	Y	238	225	0	19	7	18
							6	4	262	9							
10	3813	X	3119	-0-	-694	-0-	370	1	2379	2	Y	326	309	0			35
							11	4	359	9							
11	3720	X	2864	-0-	-856	-0-	345	1	2240	2	Y	233	242	0			26
							23	4	256	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272296 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7628 - 12567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3070	-0-		70	70	154	1	2480	3	Y	392	353	0			82
								5	4	431	9							
07	3100	N	3850	-0-		750	820	350	1	2927	3	Y	521	508	0			95
								573	9									
08	3100	N	2311	-0-		-789	31	261	1	1815	3	Y	193	265	0			23
								23	4	212	9							
09	3216	X	3185	-0-		-31	-0-	348	1	2516	2	Y	284	272	0	13	7	22
								9	4	312	9							
10	1550	X	537	-0-		-1013	-0-	64	1	409	2	Y	56	72	0			6
								2	4	62	9							
11	1500	X	1059	-0-		-441	-0-	118	1	770	2	Y	148	137	0			17
								8	4	163	9							

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272297 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7687 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4450	X	4450	-0-		-0-	-0-	246	1	3961	3	Y	214	201	0			46
								8	4	235	9							
07	4185	X	2939	-0-		-1246	-0-	291	1	2433	3	Y	195	203	0			38
								215	9									
08	4433	X	644	-0-		-3789	-0-	68	1	475	3	Y	86	114	0			10
								6	4	95	9							
09	4440	X	3433	-0-		-1007	-0-	380	1	2746	2	Y	270	253	0	6	7	21
								10	4	297	9							
10	4588	X	4155	-0-		-433	-0-	522	1	3358	2	Y	235	231	0			25
								16	4	259	9							
11	4440	X	1862	-0-		-2578	-0-	225	1	1462	2	Y	145	154	0			16
								15	4	160	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	2825	-0-		-25	-0-	151	1	2429	3	Y	218	220	0			54
								5	4	240	9							
07	3441	X	3168	-0-		-273	-0-	295	1	2471	3	Y	365	350	0			69
								402	9									
08	7275	X	7275	-0-		-0-	-0-	811	1	5642	3	Y	682	699	0			52
								72	4	750	9							
09	5850	X	5850	-0-		-0-	-0-	634	1	4577	2	Y	565	530	0	43	7	44
								17	4	622	9							
10	4876	X	4876	-0-		-0-	-0-	576	1	3704	2	Y	525	513	0			56
								18	4	578	9							
11	6558	X	6558	-0-		-0-	-0-	750	1	4876	2	Y	803	768	0			91
								49	4	883	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4860	X	4024	-0-		-836	-0-	225	1	3637	3	Y	140	136	0			32
								8	4	154	9							
07	4246	X	4246	-0-		-0-	-0-	428	1	3594	3	Y	203	198	0			37
								1	4	223	9							
08	4115	X	4115	-0-		-0-	-0-	480	1	3337	3	Y	233	251	0			19
								42	4	256	9							
09	3462	X	3462	-0-		-0-	-0-	389	1	2806	2	Y	234	220	0	15	7	18
								10	4	257	9							
10	4339	X	4339	-0-		-0-	-0-	533	1	3427	2	Y	330	313	0			35
								16	4	363	9							
11	4403	X	4403	-0-		-0-	-0-	543	1	3528	2	Y	269	274	0			30
								36	4	296	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STANLEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 272334 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9303 - 13069

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11340	X	9737	-0-		-1603	-0-	457	1	9002	3	Y	228	232	1			239
								27	4	251	9							
07	10227	X	10227	-0-		-0-	-0-	520	1	9441	3	Y	233	237	1			235
								10	4	256	9							
08	8862	X	8862	-0-		-0-	-0-	428	1	8035	3	Y	207	201	1			241
								171	4	228	9							
09	6990	X	3507	-0-		-3483	-0-	18	1	3372	2	Y	106	136	1	193	7	18
								117	9									
10	7223	X	2663	-0-		-4560	-0-	13	1	2577	2	Y	66	79	1			5
								73	9									
11	9296	X	9296	-0-		-0-	-0-	56	1	9001	2	Y	217	211	1			11
								239	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272335 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7290 - 12445

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1145	N	1145	-0-		-0-	-0-	101	1	894	3	Y	135	124	1			40
								1	4	149	9							
07	2024	N	2024	-0-		-0-	-0-	91	1	1694	3	Y	217	227	1			30
								239	9									
08	1872	N	1872	-0-		-0-	-0-	130	1	1522	3	Y	151	157	1			24
								54	4	166	9							
09	1876	N	1876	-0-		-0-	-0-	19	1	1619	2	Y	216	201	1	7	7	32
								238	9									
10	2928	N	2928	-0-		-0-	-0-	247	1	2390	2	Y	264	233	1			63
								1	4	290	9							
11	2199	N	2199	-0-		-0-	-0-	271	1	1805	2	Y	110	147	1			26
								2	4	121	9							

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 272336 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7322 - 12368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2152	X	1598	-0-		-554	-0-	146	1	1298	3	Y	139	132	1			43
								1	4	153	9							
07	3162	X	1752	-0-		-1410	-0-	78	1	1443	3	Y	210	223	1			30
								231	9									
08	3162	X	2176	-0-		-986	-0-	155	1	1811	3	Y	133	142	1			21
								64	4	146	9							
09	3060	X	668	-0-		-2392	-0-	7	1	598	2	Y	57	66	1	4	7	8
								63	9									
10	2356	X	520	-0-		-1836	-0-	44	1	429	2	Y	43	41	1			10
								47	9									
11	2879	X	2879	-0-		-0-	-0-	310	1	2069	2	Y	453	355	1			108
								2	4	498	9							

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 272337 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7401 - 12387

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2896	X	2896	-0-		-0-	-0-	279	1	2481	3	Y	122	112	1			31
								2	4	134	9							
07	3750	X	3750	-0-		-0-	-0-	183	1	3402	3	Y	150	165	1			16
								165	9									
08	2418	X	2351	-0-		-67	-0-	171	1	1999	3	Y	101	107	1			10
								70	4	111	9							
09	2340	N	2219	-0-		-121	-0-	24	1	2032	2	Y	148	137	1			21
								163	9									
10	3407	X	3407	-0-		-0-	-0-	298	1	2887	2	Y	201	174	1			48
								1	4	221	9							
11	2949	X	2949	-0-		-0-	-0-	360	1	2402	2	Y	168	176	1			40
								2	4	185	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	1290	N	844	-0-	-446	-0-	37	1	631	3	Y	155	154	0	1	1	8
							5	4	171	9							
07	DLQ	G-10	839	-0-	839	839	41	1	647	3	Y	136	135	0	1	1	8
							1	4	150	9							
08	DLQ	G-10	319	-0-	319	1158	18	1	221	3	Y	73	75	0			6
							80	9									
09	DLQ	G-10	1262	-0-	1262	2420	273	1	829	2	Y	145	143	0	1	1	2
							160	9					5	7			
10	DLQ	G-10	744	-0-	744	3164	266	1	360	2	Y	107	107	0			2
							118	9									
11	3000	N	817	-0-	-2183	981	250	1	480	2	Y	79	78	0	1	1	2
							87	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
06	4170	X	3726	-0-	-444	-0-	319	1	2940	3	Y	399	399	0			149
							28	4	439	9							
07	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	391	1	4207	3	Y	501	525	0			125
							551	9									
08	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	411	1	3714	3	Y	527	494	0			158
							23	4	580	9							
09	4170	X	3991	-0-	-179	-0-	353	1	3122	2	Y	469	463	0	29	7	135
							516	9									
10	4309	X	3160	-0-	-1149	-0-	250	1	2574	2	Y	305	362	0			78
							336	9									
11	4170	X	3916	-0-	-254	-0-	339	1	3093	2	Y	437	430	0			85
							3	4	481	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
06	3750	X	3214	-0-	-536	-0-	282	1	2603	3	Y	276	277	0			98
							25	4	304	9							
07	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	316	1	3398	3	Y	519	508	0			109
							571	9									
08	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	338	1	3047	3	Y	407	398	0			118
							19	4	448	9							
09	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	324	1	2873	2	Y	410	381	0	29	7	118
							451	9									
10	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	317	1	3266	2	Y	342	373	0			87
							376	9									
11	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	338	1	3080	2	Y	408	416	0			79
							3	4	449	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
06	3120	X	2253	-0-	-867	-0-	190	1	1753	3	Y	266	271	0			91
							17	4	293	9							
07	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	285	1	3069	3	Y	398	405	0			84
							438	9									
08	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	333	1	3011	3	Y	412	386	0			110
							19	4	453	9							
09	3510	X	3181	-0-	-329	-0-	281	1	2491	2	Y	372	359	0	16	7	107
							409	9									
10	3751	X	3455	-0-	-296	-0-	275	1	2828	2	Y	320	345	0			82
							352	9									
11	3630	X	3486	-0-	-144	-0-	302	1	2756	2	Y	386	393	0			75
							3	4	425	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	191	1	1761	3	Y	169	181	0			54
							17	4	186	9							
07	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	209	1	2252	3	Y	286	287	0			53
							315	9									
08	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	226	1	2042	3	Y	273	258	0			68
							13	4	300	9							
09	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	215	1	1900	2	Y	263	245	0	10	7	76
							289	9									
10	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	236	1	2429	2	Y	227	245	0			58
							250	9									
11	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	190	1	1732	2	Y	230	243	0			45
							2	4	253	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
06	2970	X	2362	-0-	-608	-0-	204	1	1876	3	Y	240	250	0			73
							18	4	264	9							
07	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	243	1	2608	3	Y	338	349	0			62
							372	9									
08	2790	X	2734	-0-	-56	-0-	236	1	2137	3	Y	315	301	0			76
							14	4	347	9							
09	2700	X	2613	-0-	-87	-0-	230	1	2038	2	Y	314	300	0			90
							345	9									
10	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	233	1	2395	2	Y	270	291	0			69
							297	9									
11	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	264	1	2408	2	Y	382	377	0			74
							3	4	420	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
06	2670	X	2576	-0-	-94	-0-	226	1	2079	3	Y	228	236	0			72
							20	4	251	9							
07	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	310	1	3330	3	Y	398	396	0			74
							438	9									
08	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	316	1	2855	3	Y	362	345	0			91
							18	4	398	9							
09	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	415	1	3673	2	Y	467	414	0	10	7	134
							514	9									
10	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	279	1	2866	2	Y	282	344	0			72
							310	9									
11	2850	X	2844	-0-	-6	-0-	244	1	2225	2	Y	339	345	0			66
							2	4	373	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
06	2790	X	1869	-0-	-921	-0-	162	1	1498	3	Y	176	189	0			60
							15	4	194	9							
07	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	215	1	2311	3	Y	317	315	0			62
							349	9									
08	2511	X	2425	-0-	-86	-0-	212	1	1918	3	Y	257	251	0			68
							12	4	283	9							
09	1860	N	1211	-0-	-649	-0-	109	1	962	2	Y	127	150	0	9	7	36
							140	9									
10	3100	N	4880	-0-	1780	1780	398	1	4094	2	Y	353	299	0			90
							388	9									
11	3000	N	3990	-0-	990	2770	351	1	3195	2	Y	401	413	0			78
							3	4	441	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	30	1	513	3	Y	122	120	0	1	1	2
							4	4	134	9							
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	45	1	718	3	Y	150	149	0	1	1	2
							1	4	165	9							
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	57	1	692	3	Y	161	162	0			1
							177	9									
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	243	1	653	2	Y	103	103	0			1
							113	9									
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	228	1	558	2	Y	88	87	0			2
							97	9									
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	210	1	530	2	Y	84	83	0	1	1	2
							92	9									

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
06	1890	N	1101	-0-	-789	-0-	52	1	897	3	Y	132	130	0	1	1	9
							7	4	145	9							
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	58	1	920	3	Y	111	110	0	1	1	9
							1	4	122	9							
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	87	1	1059	3	Y	116	118	0			7
							128	9									
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	271	1	946	2	Y	72	72	0	6	7	1
							79	9									
10	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	274	1	1355	2	Y	104	103	0			2
							114	9									
11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	262	1	1540	2	Y	132	131	0	1	1	2
							145	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
06	23940	X	22696	-0-	-1244	-0-	970	1	21042	3	Y	433	460	1			22
							208	4	476	9							
07	24645	X	23268	-0-	-1377	-0-	1009	1	21774	3	Y	399	410	1			11
							46	4	439	9							
08	24428	X	22939	-0-	-1489	-0-	1022	1	21507	3	Y	339	330	1			20
							37	4	373	9							
09	23400	X	21957	-0-	-1443	-0-	22	1	21591	2	Y	313	318	1			15
							344	9									
10	24180	X	10606	-0-	-13574	-0-	12	1	10445	2	Y	135	147	1			3
							149	9									
11	26173	X	26173	-0-	-0-	-0-	36	1	25759	2	Y	344	331	1			16
							378	9									

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
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					4
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	211	1	1278	3	Y	176	150	0			30
							194	9									
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	87	1	551	3	Y	87	87	0			30
							11	4	96	9							
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1291	2	136	9	Y	124	113	0			41
10	1426	N	1244	-0-	-182	-0-	1136	2	108	9	Y	98	101	0			38
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	878	2	124	9	Y	113	116	0			35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	4380	X	3620	-0-	-760	-0-	215	1	2688	3	Y	451	464	0			40
							221	4	496	9							
07	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	286	1	2953	3	Y	453	452	0			41
							41	4	498	9							
08	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	314	1	3066	3	Y	573	571	0			43
							74	4	630	9							
09	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	190	1	3324	2	Y	613	597	0	10	7	49
							110	4	674	9							
10	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	236	1	3711	2	Y	636	652	0			33
							84	4	700	9							
11	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	223	1	3718	2	Y	702	699	0			36
							62	4	772	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 36H RRCID -> 272529 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8060 - 14125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5400	X	4940	-0-	-460	-0-	289	1	3600	3	Y	686	703	0			45
							296	4	755	9							
07	5704	X	4203	-0-	-1501	-0-	313	1	3234	3	Y	555	553	0			47
							45	4	611	9							
08	5704	X	4806	-0-	-898	-0-	371	1	3626	3	Y	655	652	0			50
							88	4	721	9							
09	4950	X	4492	-0-	-458	-0-	205	1	3507	2	Y	603	597	0	8	7	48
							117	4	663	9							
10	5115	X	4966	-0-	-149	-0-	218	1	3927	2	Y	666	679	0			35
							88	4	733	9							
11	4950	X	4500	-0-	-450	-0-	199	1	3581	2	Y	600	604	0			31
							60	4	660	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
06	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	314	1	3905	3	Y	797	811	0			44
							320	4	877	9							
07	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	561	1	5787	3	Y	661	657	0			48
							81	4	727	9							
08	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	528	1	5156	3	Y	672	669	0			51
							125	4	739	9							
09	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	256	1	4579	2	Y	586	591	0			46
							152	4	645	9							
10	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	290	1	5672	2	Y	672	683	0			35
							128	4	739	9							
11	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	265	1	5830	2	Y	746	742	0			39
							97	4	821	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
06	4530	X	3239	-0-	-1291	-0-	192	1	2399	3	Y	410	426	0			44
							197	4	451	9							
07	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	316	1	3261	3	Y	533	531	0			46
							46	4	586	9							
08	4123	X	3726	-0-	-397	-0-	285	1	2788	3	Y	532	530	0			48
							68	4	585	9							
09	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	263	1	3269	2	Y	618	602	0	15	7	49
							109	4	680	9							
10	4123	X	4024	-0-	-99	-0-	287	1	3072	2	Y	542	563	0			28
							69	4	596	9							
11	3990	X	3975	-0-	-15	-0-	258	1	3123	2	Y	493	496	0			25
							52	4	542	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	281	1	3500	3	Y	757	789	0			86
							287	4	833	9							
07	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	717	1	7402	3	Y	999	994	0			91
							104	4	1099	9							
08	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	676	1	6614	3	Y	965	961	0			95
							161	4	1062	9							
09	5370	X	5207	-0-	-163	-0-	271	1	3988	2	Y	741	743	0	34	7	59
							133	4	815	9							
10	5549	X	4959	-0-	-590	-0-	293	1	3787	2	Y	722	743	0			38
							85	4	794	9							
11	5370	X	4756	-0-	-614	-0-	263	1	3695	2	Y	669	672	0			35
							62	4	736	9							

STANLEY RANCH WELL #: 62H RRCID -> 272567 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9384 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11400	X	10051	-0-	-1349	-0-	443	1	9397	3	Y	179	178	1			151
							14	4	197	9							
07	11780	X	11758	-0-	-22	-0-	525	1	11112	3	Y	107	109	1			149
							3	4	118	9							
08	12592	X	12592	-0-	-0-	-0-	575	1	11830	3	Y	135	131	1			153
							38	4	149	9							
09	10050	X	9684	-0-	-366	-0-	11	1	9541	2	Y	116	127	1	136	7	6
							4	4	128	9							
10	11811	X	9190	-0-	-2621	-0-	16	1	9049	2	Y	113	117	1			2
							1	4	124	9							
11	11580	X	8588	-0-	-2992	-0-	15	1	8431	2	Y	129	123	1			8
							142	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
06	6870	X	5578	-0-	-1292	-0-	244	1	5170	3	Y	142	161	1			132
							8	4	156	9							
07	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	333	1	7044	3	Y	158	156	1			134
							2	4	174	9							
08	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	299	1	6152	3	Y	142	141	1			135
							20	4	156	9							
09	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	7	1	5792	2	Y	110	121	1	119	7	5
							3	4	121	9							
10	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	11	1	6165	2	Y	117	119	1			3
							1	4	129	9							
11	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	10	1	5521	2	Y	128	123	1			8
							141	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
06	6300	X	4447	-0-	-1853	-0-	352	1	3802	3	Y	195	181	0			47
							78	4	215	9							
07	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	550	1	5791	3	Y	230	249	0			28
							234	4	253	9							
08	6417	X	6396	-0-	-21	-0-	429	1	5368	3	Y	287	287	0			28
							283	4	316	9							
09	6060	X	6027	-0-	-33	-0-	637	1	4852	2	Y	289	292	0			25
							220	4	318	9							
10	6417	X	5801	-0-	-616	-0-	618	1	4433	2	Y	329	332	0			22
							388	4	362	9							
11	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	858	1	6946	2	Y	488	446	0			64
							40	4	537	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	29	1	497	3	Y	39	39	0	1	1	6
							4	4	43	9							
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	37	1	585	3	Y	110	109	0	1	1	6
							1	4	121	9							
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	275	1	323	2	Y	325	320	0	1	1	4
							358	9									
10	651	N	360	-0-	-291	-0-	260	1	71	2	Y	26	27	0			3
							29	9									
*11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	1			Y	-0-					3

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
06	2670	X	1938	-0-	-732	-0-	308	1	1370	3	Y	236	192	1			144
							260	9									
07	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	501	1	2952	3	Y	520	535	1			129
							572	9									
08	2945	X	2833	-0-	-112	-0-	401	1	2003	3	Y	390	375	1			144
							429	9									
09	2610	X	2119	-0-	-491	-0-	450	1	1317	2	Y	320	371	1	34	7	59
							352	9									
10	2945	X	2310	-0-	-635	-0-	375	1	1582	2	Y	321	301	1			79
							353	9									
11	2850	X	1540	-0-	-1310	-0-	219	1	1092	2	Y	208	256	1			31
							229	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
06	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	316	1	3942	3	Y	535	551	0			43
							324	4	589	9							
07	5425	X	3920	-0-	-1505	-0-	277	1	2864	3	Y	672	668	0			47
							40	4	739	9							
08	5425	X	3664	-0-	-1761	-0-	264	1	2573	3	Y	695	693	0			49
							62	4	765	9							
09	5250	X	4599	-0-	-651	-0-	347	1	3283	2	Y	782	755	0	14	7	62
							109	4	860	9							
10	5425	X	4733	-0-	-692	-0-	377	1	3439	2	Y	764	786	0			40
							77	4	840	9							
11	5160	X	4133	-0-	-1027	-0-	334	1	2981	2	Y	698	702	0			36
							50	4	768	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
06	7500	X	7268	-0-	-232	-0-	305	1	6686	3	Y	244	251	1			30
							9	4	268	9							
07	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	319	1	6884	3	Y	237	228	1			39
							4	4	261	9							
08	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	345	1	7261	3	Y	252	262	1			29
							95	4	277	9							
09	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	3	1	7301	2	Y	250	248	1			31
							1	4	275	9							
10	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	1	1	7472	2	Y	285	288	1			28
							3	4	314	9							
11	7200	X	7186	-0-	-14	-0-	1	1	6883	2	Y	274	285	1			17
							1	4	301	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	387	1	8465	3	Y	294	282	1			36
							11	4	323	9							
07	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	357	1	7699	3	Y	236	231	1			41
							4	4	260	9							
08	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	400	1	8397	3	Y	259	270	1			30
							109	4	285	9							
09	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	3	1	7520	2	Y	231	235	1			26
							1	4	254	9							
10	6727	X	5637	-0-	-1090	-0-	1	1	5509	2	Y	114	129	1			11
							2	4	125	9							
11	6510	X	5405	-0-	-1105	-0-	1	1	5272	2	Y	119	122	1			8
							1	4	131	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 33H RRCID -> 272803 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 8373 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	238	1	2971	3	Y	494	506	0			38
							244	4	543	9							
07	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	350	1	3618	3	Y	517	514	0			41
							51	4	569	9							
08	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	401	1	3916	3	Y	585	582	0			44
							95	4	644	9							
09	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	262	1	2578	2	Y	442	442	0	9	7	35
							86	4	486	9							
10	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	288	1	3268	2	Y	566	571	0			30
							74	4	623	9							
11	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	257	1	2936	2	Y	503	507	0			26
							49	4	553	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272808 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7089 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	144	1	1560	3	Y	171	152	0			54
							32	4	188	9							
07	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	167	1	1754	3	Y	239	251	0			42
							71	4	263	9							
08	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	64	1	798	3	Y	125	140	0			27
							42	4	138	9							
09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	114	1	869	2	Y	148	152	0	10	7	13
							39	4	163	9							
10	1085	N	999	-0-	-86	-0-	95	1	679	2	Y	151	154	0			10
							59	4	166	9							
11	1020	N	960	-0-	-60	-0-	89	1	717	2	Y	136	128	0			18
							4	4	150	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 272809 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9291 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	244	1	5347	3	Y	233	235	1			29
							7	4	256	9							
07	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	250	1	5395	3	Y	253	239	1			43
							3	4	278	9							
08	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	276	1	5810	3	Y	272	283	1			32
							76	4	299	9							
09	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	2	1	5770	2	Y	254	254	1	3	7	29
							1	4	279	9							
10	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	1	1	6004	2	Y	292	292	1			29
							2	4	321	9							
11	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	1	1	5505	2	Y	279	290	1			18
							1	4	307	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272810 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7051 - 11311

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	1620	N	579	-0-	-1041	-0-	43	1	468	3	Y	53	56	0			26
							10	4	58	9							
07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	166	1	1754	3	Y	153	151	0			28
							71	4	168	9							
08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	105	1	1311	3	Y	122	128	0			22
							69	4	134	9							
09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	178	1	1358	2	Y	148	148	0	9	7	13
							62	4	163	9							
10	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	190	1	1363	2	Y	202	202	0			13
							119	4	222	9							
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	162	1	1311	2	Y	191	179	0			25
							8	4	210	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272811 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7083 - 11376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	2580	X	1822	-0-	-758	-0-	137	1	1478	3	Y	161	154	0			58
							30	4	177	9							
07	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	297	1	3136	3	Y	277	286	0			49
							127	4	305	9							
08	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	186	1	2319	3	Y	236	248	0			37
							122	4	260	9							
09	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	322	1	2449	2	Y	331	330	0	10	7	28
							111	4	364	9							
10	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	295	1	2116	2	Y	352	357	0			23
							185	4	387	9							
11	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	257	1	2080	2	Y	340	318	0			45
							12	4	374	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 272812 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9509 - 14962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	17340	X	11655	-0-	-5685	-0-	500	1	10858	3	Y	172	188	1			10
							108	4	189	9							
07	17856	X	9880	-0-	-7976	-0-	431	1	9291	3	Y	126	132	1			4
							19	4	139	9							
08	17422	X	13077	-0-	-4345	-0-	584	1	12283	3	Y	172	165	1			11
							21	4	189	9							
09	12300	X	11672	-0-	-628	-0-	12	1	11502	2	Y	144	147	1	1	7	7
							158	9									
10	12710	X	12055	-0-	-655	-0-	14	1	11876	2	Y	150	153	1			4
							165	9									
11	12660	X	10866	-0-	-1794	-0-	15	1	10705	2	Y	133	131	1			6
							146	9									

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272814 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7849 - 12147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-	14	0			8
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	83	1	878	3	Y	128	117	0			19
							36	4	141	9							
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	67	1	846	3	Y	157	157	0			19
							45	4	173	9							
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	111	2	Y	72	76	0	9	7	6
							5	4	79	9							
10	868	N	550	-0-	-318	-0-	40	1	284	2	Y	183	177	0			12
							25	4	201	9							
11	840	N	260	-0-	-580	-0-	20	1	164	2	Y	68	71	0			9
							1	4	75	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

WORTHEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272815 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9190 - 13409

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9810	X	9303	-0-	-507	-0-	414	1	8716	3	Y	157	163	1			19
							173	9									
07	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	452	1	9400	3	Y	200	199	1			20
							5	4	220	9							
08	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	446	1	8958	3	Y	88	99	1			9
							26	4	97	9							
09	8520	X	8514	-0-	-6	-0-	29	1	8372	2	Y	101	82	1			28
							2	4	111	9							
10	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	60	1	10614	2	Y	148	158	1			18
							1	4	163	9							
11	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	30	1	9094	2	Y	123	118	1			23
							135	9									

STANLEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272819 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9434 - 15231

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20537	X	20537	-0-	-0-	-0-	975	1	19183	3	Y	292	292	1			300
							58	4	321	9							
07	17570	X	17570	-0-	-0-	-0-	902	1	16374	3	Y	251	263	1			288
							18	4	276	9							
08	17267	X	16658	-0-	-609	-0-	813	1	15254	3	Y	243	234	1			297
							324	4	267	9							
09	16999	X	16999	-0-	-0-	-0-	87	1	16616	2	Y	269	284	1	240	7	42
							296	9									
10	18029	X	18029	-0-	-0-	-0-	92	1	17620	2	Y	288	308	1			22
							317	9									
11	16710	X	11157	-0-	-5553	-0-	68	1	10883	2	Y	187	200	1			9
							206	9									

STANLEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272820 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15444	X	15444	-0-	-0-	-0-	731	1	14385	3	Y	259	248	1			304
							43	4	285	9							
07	14917	X	14917	-0-	-0-	-0-	764	1	13861	3	Y	252	255	1			301
							15	4	277	9							
08	11622	X	11622	-0-	-0-	-0-	566	1	10608	3	Y	203	202	1			302
							225	4	223	9							
09	14820	X	7991	-0-	-6829	-0-	41	1	7789	2	Y	146	181	1	251	7	16
							161	9									
10	15314	X	7651	-0-	-7663	-0-	39	1	7467	2	Y	132	138	1			10
							145	9									
11	14820	X	14	-0-	-14806	-0-	14	2			Y	-0-	10	1			-0-

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272821 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7110 - 11966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	21	0			14
07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	131	1	1385	3	Y	428	392	0			50
							56	4	471	9							
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	86	1	1088	3	Y	379	387	0			42
							58	4	417	9							
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	111	1	844	2	Y	267	274	0	12	7	23
							38	4	294	9							
10	806	N	724	-0-	-82	-0-	62	1	445	2	Y	162	174	0			11
							39	4	178	9							
11	780	N	341	-0-	-439	-0-	27	1	219	2	Y	85	85	0			11
							1	4	94	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	3360	X	2445	-0-	-915	-0-	190	1	2062	3	Y	136	129	0			40
							43	4	150	9							
07	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	402	1	4240	3	Y	259	265	0			34
							172	4	285	9							
08	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	295	1	3684	3	Y	289	293	0			30
							194	4	318	9							
09	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	436	1	3317	2	Y	294	295	0	4	7	25
							151	4	323	9							
10	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	460	1	3297	2	Y	294	300	0			19
							289	4	323	9							
11	3330	X	2677	-0-	-653	-0-	271	1	2192	2	Y	183	178	0			24
							13	4	201	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
06	2550	N	236	-0-	-2314	-0-	19	1	202	3	Y	10	18	0			11
							4	4	11	9							
07	3100	N	3237	-0-	137	137	259	1	2729	3	Y	126	119	0			18
							110	4	139	9							
08	2077	N	1752	-0-	-325	-0-	117	1	1467	3	Y	82	88	0			12
							78	4	90	9							
09	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	195	1	1485	2	Y	96	96	0	4	7	8
							67	4	106	9							
10	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	249	1	1788	2	Y	533	506	0			35
							157	4	586	9							
11	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	224	1	1815	2	Y	227	232	0			30
							11	4	250	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
06	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	185	1	1995	3	Y	116	107	0			36
							41	4	128	9							
07	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	269	1	2841	3	Y	209	214	0			31
							115	4	230	9							
08	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	175	1	2182	3	Y	189	196	0			24
							115	4	208	9							
09	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	295	1	2244	2	Y	200	200	0	7	7	17
							102	4	220	9							
10	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	322	1	2310	2	Y	228	230	0			15
							202	4	251	9							
11	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	209	1	1694	2	Y	146	142	0			19
							10	4	161	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272825 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8992 - 12341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11141	X	11141	-0-	-0-	-0-	468	1	10243	3	Y	379	376	1			51
							13	4	417	9							
07	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	403	1	8693	3	Y	290	285	1			56
							5	4	319	9							
08	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	411	1	8636	3	Y	317	330	1			43
							113	4	349	9							
09	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	3	1	8986	2	Y	285	296	1	1	7	31
							1	4	314	9							
10	8370	X	8301	-0-	-69	-0-	1	1	8024	2	Y	248	254	1			25
							3	4	273	9							
11	8100	X	7201	-0-	-899	-0-	1	1	6939	2	Y	236	246	1			15
							1	4	260	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272839 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 7311 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	531	1	4363	3	Y	100	95	0			28
							6	4	110	9							
07	2666	X	1957	-0-	-709	-0-	271	1	1641	3	Y	41	51	0			18
							45	9									
08	2666	X	2582	-0-	-84	-0-	329	1	2088	3	Y	111	93	0			36
							43	4	122	9							
09	2580	X	2503	-0-	-77	-0-	2391	2	112	9	Y	102	94	0	10	7	34
10	2666	X	1863	-0-	-803	-0-	1728	2	135	9	Y	123	109	0			48
11	2580	X	1481	-0-	-1099	-0-	1350	2	131	9	Y	119	130	0			37

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272840 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 7276 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	995	-0-	-595	-0-	101	1	826	3	Y	61	59	0			18
							1	4	67	9							
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	145	1	876	3	Y	58	61	0			15
							64	9									
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	160	1	1018	3	Y	61	56	0			20
							21	4	67	9							
09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1314	2	118	9	Y	107	92	0			35
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1223	2	237	9	Y	215	167	0			83
11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1211	2	278	9	Y	253	258	0			78

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272841 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6932 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	229	1	1018	3	Y	225	177	1			131
							248	9									
07	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	279	1	1645	3	Y	333	374	1			90
							366	9									
08	2015	N	1910	-0-	-105	-0-	265	1	1326	3	Y	290	275	1			105
							319	9									
09	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	493	1	1444	2	Y	392	425	1			72
							431	9									
10	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	478	1	2016	2	Y	459	418	1			113
							505	9									
11	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	380	1	1892	2	Y	388	443	1			58
							427	9									

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
06	4200	X	4006	-0-	-194	-0-	98	1	3507	3	Y	312	323	0			58
							58	4	343	9							
07	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	342	1	4184	3	Y	422	430	0			50
							46	4	464	9							
08	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	303	1	3512	3	Y	424	423	0			51
							75	4	466	9							
09	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	227	1	3656	2	Y	446	437	0	10	7	50
							180	4	491	9							
10	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	260	1	3606	2	Y	438	448	0			40
							482	9									
11	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	241	1	3501	2	Y	416	411	0			45
							1	4	458	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 41H RRCID -> 272860 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7949 - 12615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	117	1	4206	3	Y	378	389	0			58
							70	4	416	9							
07	4929	X	4158	-0-	-771	-0-	286	1	3487	3	Y	315	323	0			50
							38	4	347	9							
08	4712	X	3997	-0-	-715	-0-	282	1	3275	3	Y	336	335	0			51
							70	4	370	9							
09	4800	X	4231	-0-	-569	-0-	284	1	3373	2	Y	371	367	0	14	7	41
							166	4	408	9							
10	4960	X	4596	-0-	-364	-0-	327	1	3799	2	Y	427	429	0			39
							470	9									
11	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	327	1	4694	2	Y	532	514	0			57
							2	4	585	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272862 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9594 - 14098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11460	X	10922	-0-	-538	-0-	489	1	10289	3	Y	131	137	1			19
							144	9									
07	12586	X	11021	-0-	-1565	-0-	498	1	10356	3	Y	147	149	1			17
							5	4	162	9							
08	12586	X	12117	-0-	-469	-0-	552	1	11113	3	Y	381	347	1			51
							33	4	419	9							
09	12060	X	11106	-0-	-954	-0-	37	1	10640	2	Y	387	335	1	23	7	80
							3	4	426	9							
10	12462	X	10666	-0-	-1796	-0-	58	1	10203	2	Y	367	402	1			45
							1	4	404	9							
11	11730	X	8396	-0-	-3334	-0-	27	1	8069	2	Y	273	267	1			51
							300	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 42H RRCID -> 272867 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8087 - 12616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	2616	-0-	-624	-0-	62	1	2232	3	Y	259	269	0			52
							37	4	285	9							
07	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	346	1	4226	3	Y	486	493	0			45
							46	4	535	9							
08	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	288	1	3351	3	Y	388	387	0			46
							72	4	427	9							
09	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	220	1	2982	2	Y	338	339	0	7	7	38
							147	4	372	9							
10	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	253	1	3247	2	Y	340	347	0			31
							374	9									
11	3330	X	2785	-0-	-545	-0-	223	1	2304	2	Y	234	240	0			25
							1	4	257	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 43H RRCID -> 272868 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8134 - 12671

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	1950	-0-	-2130	-0-	48	1	1703	3	Y	155	165	0			57
							28	4	171	9							
07	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	400	1	4888	3	Y	484	492	0			49
							53	4	532	9							
08	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	345	1	4012	3	Y	433	432	0			50
							86	4	476	9							
09	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	271	1	3993	2	Y	676	639	0	12	7	75
							197	4	744	9							
10	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	313	1	4272	2	Y	431	467	0			39
							474	9									
11	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	297	1	4205	2	Y	427	420	0			46
							1	4	470	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 44H RRCID -> 272869 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8636 - 12884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	N	1075	-0-	-1445	-0-	26	1	952	3	Y	74	80	0			36
							16	4	81	9							
07	3100	N	4851	-0-	1751	1751	332	1	4051	3	Y	385	389	0			32
							44	4	424	9							
08	3100	N	3616	-0-	516	2267	247	1	2867	3	Y	401	400	0			33
							61	4	441	9							
09	3000	N	2643	-0-	-357	1910	312	1	1957	2	Y	252	251	0	6	7	28
							97	4	277	9							
10	4141	X	2231	-0-	-1910	-0-	346	1	1714	2	Y	155	169	0			14
							171	9									
11	2880	X	2184	-0-	-696	-0-	320	1	1657	2	Y	187	181	0			20
							1	4	206	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 272871 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9128 - 13801

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11130	X	10262	-0-	-868	-0-	434	1	9483	3	Y	303	297	1			36
							12	4	333	9							
07	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	488	1	10525	3	Y	328	310	1			54
							6	4	361	9							
08	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	447	1	9402	3	Y	328	344	1			38
							123	4	361	9							
09	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	3	1	9350	2	Y	282	318	1			2
							1	4	310	9							
10	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	1	1	12405	2	Y	385	349	1			38
							4	4	424	9							
11	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	1	1	10306	2	Y	438	448	1			28
							2	4	482	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29H RRCID -> 272873 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8176 - 14261

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	176	1	2204	3	Y	402	411	0			32
							182	4	442	9							
07	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	222	1	2287	3	Y	378	376	0			34
							32	4	416	9							
08	3100	N	3334	-0-	234	234	255	1	2489	3	Y	482	480	0			36
							60	4	530	9							
09	3000	N	3193	-0-	193	427	257	1	2357	2	Y	455	446	0	9	7	36
							78	4	501	9							
10	3100	N	3301	-0-	201	628	273	1	2492	2	Y	436	449	0			23
							56	4	480	9							
11	3713	X	3085	-0-	-628	-0-	249	1	2366	2	Y	391	394	0			20
							40	4	430	9							

STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 272874 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13500	X	10130	-0-	-3370	-0-	456	1	9484	3	Y	172	163	1			114
							1	4	189	9							
07	13330	X	8128	-0-	-5202	-0-	370	1	7581	3	Y	159	155	1			118
							2	4	175	9							
08	13330	X	10236	-0-	-3094	-0-	485	1	9436	3	Y	244	217	1			145
							47	4	268	9							
09	11040	X	10725	-0-	-315	-0-	29	1	10566	2	Y	117	134	1	97	7	31
							1	4	129	9							
10	14031	X	14031	-0-	-0-	-0-	41	1	13830	2	Y	144	147	1			28
							2	4	158	9							
11	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	33	1	10122	2	Y	136	139	1			25
							52	4	150	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 45H RRCID -> 272877 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8026 - 12723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	X	808	-0-	-1622	-0-	18	1	655	3	Y	113	121	0			40
							11	4	124	9							
07	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	153	1	1866	3	Y	279	284	0			35
							20	4	307	9							
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	145	1	1680	3	Y	272	271	0			36
							36	4	299	9							
09	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	231	1	1394	2	Y	240	238	0	11	7	27
							69	4	264	9							
10	2387	N	1722	-0-	-665	-0-	268	1	1224	2	Y	209	217	0			19
							230	9									
11	2100	N	1930	-0-	-170	-0-	260	1	1424	2	Y	224	219	0			24
							246	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272878 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9074 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9690	X	8430	-0-	-1260	-0-	372	1	7825	3	Y	212	226	1			42
							233	9									
07	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	385	1	8017	3	Y	198	205	1			35
							4	4	218	9							
08	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	417	1	8391	3	Y	155	158	1			32
							25	4	171	9							
09	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	34	1	9889	2	Y	277	266	1	4	7	39
							3	4	305	9							
10	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	57	1	10187	2	Y	255	262	1			32
							1	4	281	9							
11	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	28	1	8413	2	Y	316	289	1			59
							348	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 272879 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7991 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	1253	-0-	-2497	-0-	29	1	1057	3	Y	135	148	0			62
							18	4	149	9							
07	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	269	1	3285	3	Y	490	499	0			53
							36	4	539	9							
08	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	204	1	2361	3	Y	356	355	0			54
							50	4	392	9							
09	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	322	1	2720	2	Y	378	371	0	19	7	42
							134	4	416	9							
10	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	356	1	2298	2	Y	388	395	0			35
							427	9									
11	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	328	1	2350	2	Y	416	406	0			45
							1	4	458	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 28H RRCID -> 272881 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8388 - 14444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	3413	-0-	-1207	-0-	210	1	2615	3	Y	339	348	0			31
							215	4	373	9							
07	4402	X	2396	-0-	-2006	-0-	175	1	1814	3	Y	346	344	0			33
							26	4	381	9							
08	4247	X	2443	-0-	-1804	-0-	181	1	1767	3	Y	411	409	0			35
							43	4	452	9							
09	3930	X	2545	-0-	-1385	-0-	289	1	1734	2	Y	422	409	0	14	7	34
							58	4	464	9							
10	4061	X	2960	-0-	-1101	-0-	317	1	2067	2	Y	481	490	0			25
							47	4	529	9							
11	3420	X	3016	-0-	-404	-0-	313	1	2131	2	Y	487	487	0			25
							36	4	536	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

WORTHEY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 272891 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9029 - 12333

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8700	X	7622	-0-	-1078	-0-	323	1	7059	3	Y	210	213	1			24
							9	4	231	9							
07	7936	X	7859	-0-	-77	-0-	337	1	7277	3	Y	219	208	1			35
							4	4	241	9							
08	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	378	1	7956	3	Y	252	260	1			27
							104	4	277	9							
09	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	3	1	7647	2	Y	239	246	1	1	7	19
							1	4	263	9							
10	7936	X	7647	-0-	-289	-0-	1	1	7390	2	Y	230	226	1			23
							3	4	253	9							
11	7680	X	7514	-0-	-166	-0-	1	1	7255	2	Y	234	242	1			15
							1	4	257	9							

STANLEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 272892 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9254 - 13360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8880	X	8848	-0-	-32	-0-	388	1	8234	3	Y	194	215	1			250
							13	4	213	9							
07	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	437	1	9251	3	Y	182	179	1			253
							3	4	200	9							
08	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	441	1	9071	3	Y	158	156	1			255
							29	4	174	9							
09	9210	X	8117	-0-	-1093	-0-	9	1	7962	2	Y	130	143	1	236	7	6
							3	4	143	9							
10	9517	X	7214	-0-	-2303	-0-	12	1	7076	2	Y	114	118	1			2
							1	4	125	9							
11	9210	X	2136	-0-	-7074	-0-	4	1	2082	2	Y	45	44	1			3
							50	9									

STANLEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 272893 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9288 - 13218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8790	X	8588	-0-	-202	-0-	376	1	7976	3	Y	204	224	1			335
							12	4	224	9							
07	8649	X	8358	-0-	-291	-0-	369	1	7808	3	Y	163	163	1			335
							2	4	179	9							
08	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	415	1	8525	3	Y	173	169	1			339
							27	4	190	9							
09	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	10	1	8439	2	Y	152	164	1	320	7	7
							4	4	167	9							
10	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	17	1	9705	2	Y	166	169	1			4
							1	4	183	9							
11	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	16	1	8925	2	Y	192	185	1			11
							211	9									

STANLEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 272895 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9271 - 13274

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12390	X	10616	-0-	-1774	-0-	465	1	9868	3	Y	244	268	1			392
							15	4	268	9							
07	11842	X	11299	-0-	-543	-0-	499	1	10560	3	Y	215	214	1			393
							3	4	237	9							
08	11749	X	7737	-0-	-4012	-0-	351	1	7221	3	Y	129	130	1			392
							23	4	142	9							
09	11370	X	7470	-0-	-3900	-0-	8	1	7321	2	Y	125	140	1	371	7	6
							3	4	138	9							
10	11315	X	4877	-0-	-6438	-0-	8	1	4773	2	Y	86	90	1			2
							1	4	95	9							
11	12877	X	12877	-0-	-0-	-0-	22	1	12616	2	Y	216	205	1			13
							1	4	238	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	7860	X	3830	-0-	-4030	-0-	169	1	3580	3	Y	69	72	1			121
							5	4	76	9							
07	5301	X	4213	-0-	-1088	-0-	187	1	3952	3	Y	66	65	1			122
							1	4	73	9							
08	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	308	1	6322	3	Y	95	92	1			125
							20	4	105	9							
09	5130	X	5076	-0-	-54	-0-	6	1	4988	2	Y	73	77	1	117	7	4
							2	4	80	9							
10	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	10	1	5705	2	Y	72	74	1			2
							1	4	79	9							
11	5130	X	293	-0-	-4837	-0-	1	1	289	2	Y	3	5	1			-0-
							3	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
06	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	232	1	2900	3	Y	269	280	0			30
							239	4	296	9							
07	6324	X	2228	-0-	-4096	-0-	169	1	1738	3	Y	270	269	0			31
							24	4	297	9							
08	6324	X	2886	-0-	-3438	-0-	225	1	2194	3	Y	376	374	0			33
							53	4	414	9							
09	5970	X	3272	-0-	-2698	-0-	259	1	2461	2	Y	427	413	0	13	7	34
							82	4	470	9							
10	6169	X	2691	-0-	-3478	-0-	275	1	2018	2	Y	321	338	0			17
							45	4	353	9							
11	3660	X	2935	-0-	-725	-0-	278	1	2146	2	Y	432	427	0			22
							36	4	475	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
06	2730	X	2348	-0-	-382	-0-	142	1	1766	3	Y	268	276	0			22
							145	4	295	9							
07	2852	N	2454	-0-	-398	-0-	188	1	1939	3	Y	273	271	0			24
							27	4	300	9							
08	2573	N	2419	-0-	-154	-0-	187	1	1836	3	Y	319	317	0			26
							45	4	351	9							
09	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	254	1	1886	2	Y	316	309	0	8	7	25
							63	4	348	9							
10	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	278	1	1944	2	Y	304	313	0			16
							44	4	334	9							
11	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	248	1	1821	2	Y	282	283	0			15
							30	4	310	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 30H RRCID -> 272912 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8169 - 14136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2470	-0-	-500	-0-	136	1	1705	3	Y	444	456	0			40
							141	4	488	9							
07	3100	N	5634	-0-	2534	2534	396	1	4093	3	Y	988	980	0			48
							58	4	1087	9							
08	3100	N	4497	-0-	1397	3931	339	1	3310	3	Y	698	695	0			51
							80	4	768	9							
09	3000	N	3551	-0-	551	4482	221	1	2727	2	Y	465	470	0	9	7	37
							91	4	512	9							
10	7827	X	3345	-0-	-4482	-0-	209	1	2613	2	Y	422	437	0			22
							59	4	464	9							
11	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	103	1	2935	2	Y	514	509	0			27
							49	4	565	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 47H RRCID -> 272916 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8148 - 13090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	X	73	-0-	-2207	-0-	2	1	57	3	Y	12	17	0			31
							1	4	13	9							
07	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	212	1	2592	3	Y	502	506	0			27
							28	4	552	9							
08	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	154	1	1790	3	Y	331	330	0			28
							38	4	364	9							
09	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	274	1	1749	2	Y	309	303	0			34
							86	4	340	9							
10	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	310	1	1883	2	Y	334	338	0			30
							367	9									
11	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	287	1	1758	2	Y	309	306	0			33
							1	4	340	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 48H RRCID -> 272918 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8268 - 13178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	598	-0-	-2252	-0-	13	1	469	3	Y	98	105	0			36
							8	4	108	9							
07	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	208	1	2547	3	Y	222	228	0			30
							28	4	244	9							
08	2356	N	2094	-0-	-262	-0-	146	1	1694	3	Y	198	198	0			30
							36	4	218	9							
09	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	237	1	1646	2	Y	240	243	0			27
							81	4	264	9							
10	2604	X	1934	-0-	-670	-0-	262	1	1424	2	Y	225	231	0			21
							248	9									
11	2040	N	1993	-0-	-47	-0-	239	1	1482	2	Y	246	240	0			27
							1	4	271	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 49H RRCID -> 272920 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8659 - 12878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	2763	-0-	-477	-0-	115	1	2333	3	Y	278	282	0			21
							9	4	306	9							
07	3627	X	2512	-0-	-1115	-0-	97	1	2066	3	Y	313	311	0			23
							5	4	344	9							
08	3565	X	2618	-0-	-947	-0-	93	1	2116	3	Y	371	372	0			22
							1	4	408	9							
09	3450	X	2413	-0-	-1037	-0-	283	1	1775	2	Y	323	320	0	2	7	23
							355	9									
10	3565	X	2728	-0-	-837	-0-	293	1	1917	2	Y	471	453	0			41
							518	9									
11	2760	X	2443	-0-	-317	-0-	186	1	1840	2	Y	377	384	0			34
							2	4	415	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 50H RRCID -> 272926 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8155 - 12298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2860	-0-	-80	-0-	119	1	2424	3	Y	279	282	0			19
							10	4	307	9							
07	4278	X	2783	-0-	-1495	-0-	109	1	2316	3	Y	321	318	0			22
							5	4	353	9							
08	4278	X	2829	-0-	-1449	-0-	104	1	2369	3	Y	323	325	0			20
							1	4	355	9							
09	3990	X	2435	-0-	-1555	-0-	248	1	1932	2	Y	232	234	0	1	7	17
							255	9									
10	3472	X	2503	-0-	-969	-0-	256	1	1960	2	Y	261	255	0			23
							287	9									
11	2850	X	2304	-0-	-546	-0-	135	1	1903	2	Y	240	241	0			22
							2	4	264	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	71	1	1457	3	Y	239	242	0			20
							6	4	263	9							
07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	79	1	1685	3	Y	265	263	0			22
							4	4	292	9							
08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	73	1	1663	3	Y	220	223	0			19
							1	4	242	9							
09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	242	1	1433	2	Y	210	211	0	3	7	15
							231	9									
10	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	250	1	1555	2	Y	243	237	0			21
							267	9									
11	3000	N	4045	-0-	1045	1045	150	1	3651	2	Y	219	220	0			20
							3	4	241	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
06	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	220	1	4489	3	Y	207	209	0			18
							18	4	228	9							
07	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	207	1	4420	3	Y	214	213	0			19
							10	4	235	9							
08	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	182	1	4152	3	Y	199	201	0			17
							2	4	219	9							
09	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	239	1	3844	2	Y	171	173	0	3	7	12
							188	9									
10	4154	X	4102	-0-	-52	-0-	251	1	3660	2	Y	174	171	0			15
							191	9									
11	4020	X	2997	-0-	-1023	-0-	132	1	2730	2	Y	120	124	0			11
							3	4	132	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273002 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8277 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	120	1	2649	3	Y	445	445	0			14
							120	4	490	9							
07	4464	X	3350	-0-	-1114	-0-	166	1	2679	3	Y	458	456	0			16
							1	4	504	9							
08	5208	X	3184	-0-	-2024	-0-	143	1	2475	3	Y	511	511	0			16
							4	4	562	9							
09	5040	X	3485	-0-	-1555	-0-	379	1	2575	2	Y	475	475	0	8	7	8
							8	4	523	9							
10	5208	X	3689	-0-	-1519	-0-	423	1	2643	2	Y	563	524	0	34	1	13
							4	4	619	9							
11	3390	X	2918	-0-	-472	-0-	413	1	2055	2	Y	408	414	0			7
							1	4	449	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
06	9390	X	8723	-0-	-667	-0-	380	1	8055	3	Y	251	279	1			160
							12	4	276	9							
07	9269	X	8609	-0-	-660	-0-	378	1	7985	3	Y	222	220	1			162
							2	4	244	9							
08	9269	X	8752	-0-	-517	-0-	394	1	8104	3	Y	207	204	1			165
							26	4	228	9							
09	8970	X	8581	-0-	-389	-0-	10	1	8345	2	Y	202	216	1	141	7	10
							4	4	222	9							
10	9207	X	8440	-0-	-767	-0-	14	1	8227	2	Y	180	186	1			4
							1	4	198	9							
11	8730	X	8221	-0-	-509	-0-	14	1	7966	2	Y	219	210	1			13
							241	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	4410	X	2706	-0-	-1704	-0-	337	1	2063	3	Y	277	294	0			72
							1	4	305	9							
07	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	602	1	3873	3	Y	519	503	0			88
							1	4	571	9							
08	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	668	1	3802	3	Y	576	586	0			78
							8	4	634	9							
09	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	644	1	3911	2	Y	725	698	0	45	7	60
							23	4	798	9							
10	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	506	1	5115	2	Y	471	500	0			31
							1	4	518	9							
11	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	411	1	3396	2	Y	512	510	0			33
							563	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
06	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	138	1	3025	3	Y	163	165	1			24
							4	4	179	9							
07	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	133	1	2873	3	Y	178	168	1			34
							2	4	196	9							
08	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	147	1	3081	3	Y	195	203	1			26
							40	4	215	9							
09	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	1	1	3016	2	Y	180	180	1	6	7	20
							198	9									
10	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	2991	2	1	4	Y	190	191	1			19
							209	9									
11	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	2887	2	1	4	Y	199	205	1			13
							219	9									

STANLEY RANCH WELL #: 60H RRCID -> 273037 COMPL. DATE 10/28/2022 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
06	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	446	1	9479	3	Y	139	155	1			150
							15	4	153	9							
07	9827	X	9475	-0-	-352	-0-	420	1	8885	3	Y	153	151	1			152
							2	4	168	9							
08	9827	X	8735	-0-	-1092	-0-	398	1	8176	3	Y	123	122	1			153
							26	4	135	9							
09	9510	X	-0-	-0-	-9510	-0-					Y	-0-	14	1	139	7	-0-
10	9827	X	-0-	-0-	-9827	-0-					Y	-0-					-0-
11	9510	X	-0-	-0-	-9510	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 53H RRCID -> 273040 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8263 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	165	1	3341	3	Y	244	247	0			20
							13	4	268	9							
07	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	171	1	3648	3	Y	298	296	0			22
							8	4	328	9							
08	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	146	1	3351	3	Y	235	239	0			18
							2	4	259	9							
09	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	256	1	2914	2	Y	250	248	0	2	7	18
							275	9									
10	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	267	1	3099	2	Y	278	272	0			24
							306	9									
11	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	157	1	2972	2	Y	312	308	0			28
							3	4	343	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273041 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7853 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	2041	-0-	-1079	-0-	200	1	1674	3	Y	150	150	0			29
							2	4	165	9							
07	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	407	1	2594	3	Y	263	253	0			39
							289	9									
08	3069	X	2282	-0-	-787	-0-	312	1	1713	3	Y	233	226	0			46
							1	4	256	9							
09	2970	X	2075	-0-	-895	-0-	332	1	1526	2	Y	197	218	0	8	7	17
							217	9									
10	3069	X	3047	-0-	-22	-0-	131	1	2625	2	Y	246	240	0			23
							20	4	271	9							
11	2970	X	2430	-0-	-540	-0-	121	1	2128	2	Y	163	162	0			24
							2	4	179	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 56H RRCID -> 273042 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8233 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	X	2509	-0-	-221	-0-	106	1	2171	3	Y	203	206	0			19
							9	4	223	9							
07	3007	X	2716	-0-	-291	-0-	112	1	2375	3	Y	204	204	0			19
							5	4	224	9							
08	2914	X	2595	-0-	-319	-0-	100	1	2270	3	Y	204	206	0			17
							1	4	224	9							
09	2610	X	2278	-0-	-332	-0-	207	1	1850	2	Y	201	201	0	3	7	14
							221	9									
10	2728	X	2473	-0-	-255	-0-	216	1	2002	2	Y	232	226	0			20
							255	9									
11	2640	X	2487	-0-	-153	-0-	116	1	2135	2	Y	213	214	0			19
							2	4	234	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 54H RRCID -> 273047 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8237 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4951	X	1791	-0-	-3160	-0-	78	1	1579	3	Y	116	118	0			11
							6	4	128	9							
07	3565	X	863	-0-	-2702	-0-	35	1	761	3	Y	59	60	0			10
							2	4	65	9							
08	3565	X	2098	-0-	-1467	-0-	71	1	1630	3	Y	360	355	0			15
							1	4	396	9							
09	3450	X	1180	-0-	-2270	-0-	274	1	772	2	Y	122	126	0	2	7	9
							134	9									
10	3565	X	951	-0-	-2614	-0-	277	1	468	2	Y	187	180	0			16
							206	9									
11	2040	X	704	-0-	-1336	-0-	138	1	466	2	Y	91	99	0			8
							100	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 87H RRCID -> 273048 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8070 - 14415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	8	1	1132	3	Y	75	66	1			121
							6	4	83	9							
07	3100	N	3815	-0-	715	715	18	1	3537	3	Y	236	155	1			202
							260	9									
08	1922	N	521	-0-	-1401	-0-	2	1	399	3	Y	108	218	1			92
							1	4	119	9							
09	1230	N	1211	-0-	-19	-0-	60	1	892	2	Y	235	177	1	29	7	121
							259	9									
10	2418	X	1049	-0-	-1369	-0-	62	1	725	2	Y	233	200	1			154
							6	4	256	9							
11	2340	X	863	-0-	-1477	-0-	72	1	669	2	Y	108	218	1			44
							3	4	119	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	2040	X	1544	-0-	-496	-0-	68	1	1368	3	Y	94	96	0			12
							5	4	103	9							
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	72	1	1545	3	Y	114	113	0			13
							4	4	125	9							
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	69	1	1575	3	Y	105	107	0			11
							1	4	116	9							
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	224	1	1358	2	Y	94	94	0	4	7	7
							103	9									
10	1705	N	1592	-0-	-113	-0-	229	1	1262	2	Y	92	91	0			8
							101	9									
11	1650	N	1321	-0-	-329	-0-	116	1	1121	2	Y	75	76	0			7
							1	4	83	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273065 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 6488 PERF.10645 - 11726

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 55H RRCID -> 273067 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8173 - 12550

06	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	140	1	2838	3	Y	256	259	0			28
							11	4	282	9							
07	3720	X	3601	-0-	-119	-0-	149	1	3166	3	Y	254	253	0			29
							7	4	279	9							
08	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	146	1	3334	3	Y	237	240	0			26
							2	4	261	9							
09	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	277	1	3104	2	Y	296	292	0	9	7	21
							326	9									
10	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	288	1	3180	2	Y	341	332	0			30
							375	9									
11	3600	X	3118	-0-	-482	-0-	164	1	2619	2	Y	303	306	0			27
							2	4	333	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 88H RRCID -> 273144 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8342 - 14676

06	840	N	509	-0-	-331	-0-	3	1	431	3	Y	66	57	1			102
							2	4	73	9							
07	682	N	600	-0-	-82	-0-	3	1	513	3	Y	76	78	1			100
							84	9									
08	682	N	329	-0-	-353	-0-	1	1	274	3	Y	48	105	1			43
							1	4	53	9							
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	31	1	463	2	Y	40	50	1	12	7	21
							44	9									
10	589	N	559	-0-	-30	-0-	39	1	463	2	Y	48	37	1			32
							4	4	53	9							
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	42	1	391	2	Y	79	79	1			32
							2	4	87	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 89H RRCID -> 273145 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8459 - 14851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	288	-0-	-102	-0-	1	1	211	3	Y	68	69	1			128
							1	4	75	9							
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	7	1	1392	3	Y	171	130	1			169
							188	9									
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	6	1	1003	3	Y	147	223	1			93
							2	4	162	9							
09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	84	1	1251	2	Y	115	133	1	16	7	59
							127	9									
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	88	1	1039	2	Y	179	120	1			118
							8	4	197	9							
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	127	1	1176	2	Y	227	252	1			93
							5	4	250	9							

STANLEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 273166 COMPL. DATE 05/09/2014 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
06	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	438	1	9290	3	Y	216	235	1			132
							14	4	238	9							
07	8866	X	7987	-0-	-879	-0-	353	1	7465	3	Y	152	152	1			132
							2	4	167	9							
08	8866	X	4930	-0-	-3936	-0-	224	1	4605	3	Y	78	80	1			130
							15	4	86	9							
09	8580	X	6073	-0-	-2507	-0-	7	1	5976	2	Y	79	91	1	114	7	4
							3	4	87	9							
10	8866	X	7877	-0-	-989	-0-	13	1	7743	2	Y	109	111	1			2
							1	4	120	9							
11	8580	X	7281	-0-	-1299	-0-	12	1	7125	2	Y	131	125	1			8
							144	9									

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 273167 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8374 - 12984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	X	1986	-0-	-234	-0-	71	1	1545	3	Y	274	272	0			6
							69	4	301	9							
07	1612	N	1415	-0-	-197	-0-	68	1	1096	3	Y	227	228	0			5
							1	4	250	9							
08	2294	N	1927	-0-	-367	-0-	86	1	1481	3	Y	325	323	0			7
							2	4	358	9							
09	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	370	1	1808	2	Y	278	278	0	2	7	5
							6	4	306	9							
10	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	357	1	879	2	Y	166	157	0	10	1	4
							1	4	183	9							
11	1860	N	1077	-0-	-783	-0-	369	1	544	2	Y	149	150	0			3
							164	9									

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 273171 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8260 - 13021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2896	-0-	-44	-0-	101	1	2215	3	Y	437	434	0			10
							99	4	481	9							
07	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	171	1	2754	3	Y	531	527	0			14
							1	4	584	9							
08	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	165	1	2847	3	Y	478	480	0			12
							4	4	526	9							
09	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	343	1	2467	2	Y	443	443	0	4	7	8
							8	4	487	9							
10	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	358	1	2587	2	Y	542	505	0	33	1	12
							4	4	596	9							
11	3210	X	2726	-0-	-484	-0-	348	1	2013	2	Y	331	337	0			6
							1	4	364	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 273172 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8648 - 13502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	57	1	1249	3	Y	225	224	0			5
							56	4	248	9							
07	1798	N	1498	-0-	-300	-0-	68	1	1104	3	Y	295	292	0			8
							1	4	325	9							
08	1674	N	1392	-0-	-282	-0-	60	1	1040	3	Y	264	265	0			7
							2	4	290	9							
09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	509	1	1208	2	Y	220	220	0	3	7	4
							4	4	242	9							
10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	510	1	851	2	Y	290	270	0	17	1	7
							1	4	319	9							
11	1350	N	1074	-0-	-276	-0-	494	1	351	2	Y	208	211	0			4
							229	9									

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 273177 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8861 - 13651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	78	1	1719	3	Y	304	302	0			7
							78	4	334	9							
07	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	118	1	1909	3	Y	354	351	0			10
							1	4	389	9							
08	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	111	1	1913	3	Y	324	326	0			8
							3	4	356	9							
09	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	441	1	1931	2	Y	284	285	0	2	7	5
							6	4	312	9							
10	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	451	1	1812	2	Y	333	310	0	20	1	8
							3	4	366	9							
11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	397	1	1356	2	Y	242	246	0			4
							266	9									

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273179 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8245 - 13028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	96	1	2104	3	Y	346	343	0			3
							94	4	381	9							
07	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	167	1	2679	3	Y	443	440	0			6
							1	4	487	9							
08	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	162	1	2789	3	Y	382	384	0			4
							4	4	420	9							
09	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	125	1	2947	2	Y	355	353	0			6
							10	4	391	9							
10	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	129	1	2858	2	Y	387	361	0	23	1	9
							4	4	426	9							
11	2520	X	2501	-0-	-19	-0-	104	1	2053	2	Y	312	315	0			6
							1	4	343	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 37H RRCID -> 273186 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7907 - 12152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	232	1	2291	3	Y	515	478	0			88
							33	4	567	9							
07	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	255	1	2211	3	Y	532	566	0			54
							2	4	585	9							
08	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	288	1	1999	3	Y	472	479	0			47
							19	4	519	9							
09	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	283	1	1924	2	Y	382	401	0	9	7	19
							4	4	420	9							
10	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	303	1	2001	2	Y	456	437	0			38
							12	4	502	9							
11	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	309	1	2086	2	Y	378	394	0			22
							4	4	416	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	486	1	2878	3	Y	33	69	1			135
							1	4	36	9							
07	3937	X	2603	-0-	-1334	-0-	437	1	2114	3	Y	46	68	1			113
							1	4	51	9							
08	4836	X	3699	-0-	-1137	-0-	432	1	3193	3	Y	64					177
							4	4	70	9							
09	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	474	1	4204	2	Y	47	67	1	37	7	120
							51	4	52	9							
10	4836	X	3943	-0-	-893	-0-	443	1	3169	2	Y	50	69	1			101
							276	4	55	9							
11	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	462	1	4548	2	Y	61	71	1			91
							156	4	67	9							

LLOYD BRISCOE WELL #: 2H RRCID -> 273188 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5856 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	X	1823	-0-	-907	-0-	260	1	1537	3	Y	24	47	1			92
							26	9									
07	2356	X	1562	-0-	-794	-0-	262	1	1265	3	Y	32	46	1			78
							35	9									
08	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	322	1	2386	3	Y	57					135
							3	4	63	9							
09	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	342	1	3033	2	Y	40	53	1	24	7	98
							37	4	44	9							
10	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	356	1	2545	2	Y	48	57	1			89
							222	4	53	9							
11	3000	N	4108	-0-	1108	1108	362	1	3561	2	Y	57	63	1			83
							122	4	63	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
06	3270	X	2562	-0-	-708	-0-	364	1	2152	3	Y	42	67	1			129
							46	9									
07	3224	X	1657	-0-	-1567	-0-	276	1	1339	3	Y	37	63	1			103
							1	4	41	9							
08	3224	X	1793	-0-	-1431	-0-	209	1	1545	3	Y	34					137
							2	4	37	9							
09	3120	X	2274	-0-	-846	-0-	225	1	1995	2	Y	27	63	1	6	7	95
							24	4	30	9							
10	3224	X	2120	-0-	-1104	-0-	237	1	1699	2	Y	33	55	1			73
							148	4	36	9							
11	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	237	1	2337	2	Y	37	51	1			59
							80	4	41	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
06	2220	N	1433	-0-	-787	-0-	64	1	1295	3	Y	63	64	0			14
							5	4	69	9							
07	3100	N	3335	-0-	235	235	141	1	3001	3	Y	169	166	0			17
							7	4	186	9							
08	2850	N	2615	-0-	-235	-0-	103	1	2339	3	Y	156	158	0			15
							1	4	172	9							
09	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	241	1	1375	2	Y	136	135	0	6	7	10
							150	9									
10	2108	X	2096	-0-	-12	-0-	252	1	1654	2	Y	173	168	0			15
							190	9									
11	2040	X	1784	-0-	-256	-0-	129	1	1496	2	Y	144	146	0			13
							1	4	158	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	191	1	3894	3	Y	469	475	0			45
							16	4	516	9							
07	7905	X	4948	-0-	-2957	-0-	199	1	4251	3	Y	444	443	0			46
							10	4	488	9							
08	7905	X	5035	-0-	-2870	-0-	190	1	4360	3	Y	438	442	0			42
							3	4	482	9							
09	7650	X	4602	-0-	-3048	-0-	260	1	3818	2	Y	476	472	0	12	7	34
							524	9									
10	6231	X	4737	-0-	-1494	-0-	272	1	3903	2	Y	511	501	0			44
							562	9									
11	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	175	1	4881	2	Y	582	574	0			52
							5	4	640	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 60H RRCID -> 273233 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8772 - 12846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	179	1	3651	3	Y	550	554	0			44
							15	4	605	9							
07	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	173	1	3684	3	Y	566	564	0			46
							8	4	623	9							
08	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	153	1	3489	3	Y	406	413	0			39
							2	4	447	9							
09	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	217	1	3141	2	Y	394	400	0	5	7	28
							433	9									
10	3844	X	3676	-0-	-168	-0-	228	1	3002	2	Y	405	398	0			35
							446	9									
11	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	162	1	3263	2	Y	400	399	0			36
							3	4	440	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 85H RRCID -> 273240 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8319 - 14661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	41	1	946	3	Y	186	188	0			245
							7	4	205	9							
07	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	42	1	994	3	Y	234	235	0			244
							257	9									
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	45	1	1030	3	Y	228	223	0			249
							1	4	251	9							
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	215	1	1007	2	Y	192	205	0	229	7	7
							211	9									
10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	217	1	1034	2	Y	189	189	0			7
							208	9									
11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	209	1	950	2	Y	148	146	0			9
							163	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 273257 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9127 - 12341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7920	X	7576	-0-	-344	-0-	320	1	6990	3	Y	234	230	1			28
							9	4	257	9							
07	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	303	1	6546	3	Y	231	221	1			38
							4	4	254	9							
08	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	317	1	6654	3	Y	273	280	1			31
							87	4	300	9							
09	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	2	1	6553	2	Y	248	247	1	3	7	29
							1	4	273	9							
10	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	1	1	6672	2	Y	253	257	1			25
							2	4	278	9							
11	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	1	1	6634	2	Y	264	272	1			17
							1	4	290	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	117	1	2641	3	Y	210	212	0			613
							18	4	231	9							
07	3472	X	3393	-0-	-79	-0-	127	1	2983	3	Y	257	259	0			611
							283	9									
08	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	137	1	3078	3	Y	257	251	0			617
							2	4	283	9							
09	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	199	1	3099	2	Y	238	252	0	594	7	9
							2	4	262	9							
10	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	195	1	3458	2	Y	243	243	0			9
							2	4	267	9							
11	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	182	1	3278	2	Y	207	203	0			13
							228	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 84H RRCID -> 273300 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8545 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	51	1	1153	3	Y	182	184	0			255
							8	4	200	9							
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	51	1	1208	3	Y	136	138	0			253
							150	9									
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	60	1	1343	3	Y	179	175	0			257
							1	4	197	9							
09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	217	1	1315	2	Y	207	217	0	239	7	8
							1	4	228	9							
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	218	1	1240	2	Y	168	170	0			6
							1	4	185	9							
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	210	1	1018	2	Y	108	107	0			7
							119	9									

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
06	2850	X	2758	-0-	-92	-0-	331	1	2029	3	Y	361	362	0			58
							1	4	397	9							
07	3007	X	2378	-0-	-629	-0-	282	1	1811	3	Y	259	267	0			50
							285	9									
08	3007	X	1915	-0-	-1092	-0-	262	1	1492	3	Y	144	159	0			35
							3	4	158	9							
09	2760	X	2162	-0-	-598	-0-	363	1	1492	2	Y	267	267	0	13	7	22
							13	4	294	9							
10	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	352	1	2419	2	Y	294	296	0			20
							1	4	323	9							
11	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	363	1	2625	2	Y	289	290	0			19
							318	9									

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
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	50	1	1101	3	Y	287	285	0			8
							50	4	316	9							
07	1984	N	1704	-0-	-280	-0-	79	1	1274	3	Y	318	316	0			10
							1	4	350	9							
08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	100	1	1732	3	Y	304	305	0			9
							3	4	334	9							
09	1530	N	1046	-0-	-484	-0-	471	1	449	2	Y	114	117	0	4	7	2
							1	4	125	9							
10	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	480	1	1352	2	Y	341	315	0	20	1	8
							2	4	375	9							
11	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	472	1	1505	2	Y	297	300	0			5
							327	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 273345 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8625 - 13519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1670	X	1670	-0-		-0-	-0-	58	1	1276	3	Y	254	253	0			2
								57	4	279	9							
07	1560	X	1560	-0-		-0-	-0-	71	1	1156	3	Y	302	300	0			4
								1	4	332	9							
08	1456	X	1456	-0-		-0-	-0-	67	1	1170	3	Y	197	200	0			1
								2	4	217	9							
09	3000	N	3400	-0-		400	400	347	1	2756	2	Y	262	259	0			4
								9	4	288	9							
10	1240	N	811	-0-		-429	-0-	371	1	348	2	Y	83	80	0	5	1	2
								1	4	91	9							
11	3000	N	3278	-0-		278	278	373	1	2356	2	Y	498	491	0			9
								1	4	548	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 273347 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8715 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	X	1987	-0-		-173	-0-	72	1	1562	3	Y	258	257	0			3
								69	4	284	9							
07	3505	X	3505	-0-		-0-	-0-	169	1	2721	3	Y	558	550	0			11
								1	4	614	9							
08	3037	X	3037	-0-		-0-	-0-	128	1	2231	3	Y	613	613	0			11
								4	4	674	9							
09	2917	X	2917	-0-		-0-	-0-	472	1	1970	2	Y	426	427	0	3	7	7
								6	4	469	9							
10	2294	X	2257	-0-		-37	-0-	509	1	1168	2	Y	525	488	0	32	1	12
								2	4	578	9							
11	2916	X	2916	-0-		-0-	-0-	624	1	1695	2	Y	543	545	0			10
								597	9									

FOGMT WELL #: 33SP RRCID -> 273351 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6879 - 14113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	X	328	-0-		-812	-0-	22	1	282	3	Y	22	26	0			20
								24	9									
07	1178	X	307	-0-		-871	-0-	38	1	244	3	Y	23	22	0			21
								25	9									
08	1178	X	385	-0-		-793	-0-	48	1	303	3	Y	31	34	0			18
								34	9									
09	523	N	523	-0-		-0-	-0-	362	1	146	2	Y	14	15	0	14	7	3
								15	9									
10	310	N	281	-0-		-29	-0-	204	1	70	2	Y	6	8	0			1
								7	9									
11	360	N	113	-0-		-247	-0-	110	1	3	2	Y	-0-	1	0			-0-

FOGMT WELL #: 34SP RRCID -> 273449 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6718 - 13994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7020	X	-0-	-0-		-7020	-0-					Y	-0-	53	0			-0-
07	5239	X	92	-0-		-5147	-0-	12	1	76	3	Y	4	3	0			1
								4	9									
08	4061	X	77	-0-		-3984	-0-	10	1	63	3	Y	4	4	0			1
								4	9									
09	3000	X	443	-0-		-2557	-0-	253	1	180	2	Y	9	7	0	1	7	2
								10	9									
10	1519	X	185	-0-		-1334	-0-	145	1	40	2	Y	-0-	2	0			-0-
11	90	X	90	-0-		-0-	-0-	44	1	39	2	Y	6	5	0			1
								7	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 74H RRCID -> 273451 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8163 - 13661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4470	X	3351	-0-	-1119	-0-	13	1	3021	3	Y	206	202	0			14
							90	4	227	9							
07	4278	X	3671	-0-	-607	-0-	14	1	3394	3	Y	237	237	0			14
							2	4	261	9							
08	4278	X	3337	-0-	-941	-0-	12	1	3086	3	Y	208	212	0			10
							10	4	229	9							
09	3630	X	3182	-0-	-448	-0-	12	1	2964	2	Y	171	172	0			9
							18	4	188	9							
10	3751	X	3280	-0-	-471	-0-	12	1	3053	2	Y	192	188	0			13
							4	4	211	9							
11	3540	X	2674	-0-	-866	-0-	10	1	2474	2	Y	168	172	0			9
							5	4	185	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 55H RRCID -> 273457 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 8162 - 13395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	3088	-0-	-272	-0-	99	1	2530	3	Y	416	416	0			14
							1	4	458	9							
07	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	104	1	2544	3	Y	421	419	0			16
							463	9									
08	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	116	1	2492	3	Y	379	383	0			12
							14	4	417	9							
09	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	242	1	2384	2	Y	1344	1327	0	3	7	26
							1	4	1478	9							
10	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	246	1	2350	2	Y	1659	1647	0			38
							3	4	1825	9							
11	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	243	1	1969	2	Y	562	589	0			11
							618	9									

STANLEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 273469 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9515 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8010	X	7660	-0-	-350	-0-	336	1	7128	3	Y	168	185	1			137
							11	4	185	9							
07	8742	X	7240	-0-	-1502	-0-	320	1	6767	3	Y	137	137	1			137
							2	4	151	9							
08	8742	X	8511	-0-	-231	-0-	380	1	7822	3	Y	258	248	1			147
							25	4	284	9							
09	8460	X	7505	-0-	-955	-0-	8	1	7320	2	Y	158	170	1	127	7	8
							3	4	174	9							
10	8742	X	5823	-0-	-2919	-0-	10	1	5688	2	Y	113	119	1			2
							1	4	124	9							
11	8250	X	5546	-0-	-2704	-0-	9	1	5407	2	Y	118	113	1			7
							130	9									

STANLEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 273470 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9620 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10830	X	9666	-0-	-1164	-0-	426	1	9032	3	Y	176	196	1			211
							14	4	194	9							
07	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	369	1	7810	3	Y	112	114	1			209
							2	4	123	9							
08	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	440	1	9045	3	Y	70	71	1			208
							29	4	77	9							
09	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	11	1	9260	2	Y	129	136	1	195	7	6
							4	4	142	9							
10	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	16	1	9442	2	Y	139	142	1			3
							1	4	153	9							
11	7320	X	5849	-0-	-1471	-0-	10	1	5730	2	Y	99	96	1			6
							109	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

STANLEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 273472 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9390 - 12901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7440	X	7280	-0-	-160	-0-	320	1	6779	3	Y	155	171	1			117
							10	4	171	9							
07	8060	X	5282	-0-	-2778	-0-	234	1	4944	3	Y	94	95	1			116
							1	4	103	9							
08	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	370	1	7603	3	Y	107	105	1			118
							24	4	118	9							
09	7800	X	6990	-0-	-810	-0-	8	1	6848	2	Y	119	126	1	105	7	6
							3	4	131	9							
10	7533	X	7209	-0-	-324	-0-	12	1	7055	2	Y	128	131	1			3
							1	4	141	9							
11	7800	X	7131	-0-	-669	-0-	12	1	6964	2	Y	141	136	1			8
							155	9									

STANLEY RANCH WELL #: 58H RRCID -> 273475 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9448 - 14967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14190	X	12126	-0-	-2064	-0-	540	1	11462	3	Y	96	103	1			186
							18	4	106	9							
07	13857	X	9400	-0-	-4457	-0-	420	1	8884	3	Y	85	84	1			187
							2	4	94	9							
08	13857	X	10024	-0-	-3833	-0-	458	1	9413	3	Y	112	109	1			190
							30	4	123	9							
09	13410	X	12760	-0-	-650	-0-	14	1	12607	2	Y	121	125	1	180	7	6
							6	4	133	9							
10	12741	X	12227	-0-	-514	-0-	21	1	12136	2	Y	62	67	1			1
							2	4	68	9							
11	12120	X	11880	-0-	-240	-0-	20	1	11721	2	Y	125	119	1			7
							1	4	138	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 56H RRCID -> 273586 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8008 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	12	1	315	3	Y	34	35	0			1
							37	9									
07	713	N	625	-0-	-88	-0-	21	1	525	3	Y	72	71	0			2
							79	9									
08	682	N	430	-0-	-252	-0-	15	1	332	3	Y	74	75	0			1
							2	4	81	9							
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	234	1	431	2	Y	86	85	0			2
							95	9									
10	620	N	483	-0-	-137	-0-	274	1	169	2	Y	36	37	0			1
							40	9									
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	264	1	194	2	Y	84	83	0			2
							92	9									

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 273588 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8551 - 13528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	52	1	1129	3	Y	466	463	0			14
							50	4	513	9							
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	56	1	893	3	Y	374	374	0			14
							411	9									
08	1395	N	604	-0-	-791	-0-	23	1	407	3	Y	157	162	0			9
							1	4	173	9							
09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	626	1	607	2	Y	344	344	0	3	7	6
							2	4	378	9							
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	631	1	798	2	Y	285	267	0	17	1	7
							1	4	314	9							
11	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	583	1	1037	2	Y	342	343	0			6
							376	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	2430	X	1969	-0-	-461	-0-	65	1	1425	3	Y	377	376	0			6
							64	4	415	9							
07	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	115	1	1851	3	Y	541	535	0			12
							1	4	595	9							
08	2108	N	1792	-0-	-316	-0-	77	1	1322	3	Y	355	361	0			6
							2	4	391	9							
09	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	434	1	847	2	Y	1052	1040	0			18
							3	4	1157	9							
10	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	343	1	1502	2	Y	494	471	0	30	1	11
							2	4	543	9							
11	3000	N	3834	-0-	834	834	393	1	2798	2	Y	584	584	0			11
							1	4	642	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
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	35	1	767	3	Y	471	469	0			8
							34	4	518	9							
07	961	N	896	-0-	-65	-0-	33	1	532	3	Y	301	303	0			6
							331	9									
08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	65	1	1125	3	Y	316	316	0			6
							2	4	348	9							
09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	508	1	1050	2	Y	420	419	0			7
							3	4	462	9							
10	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	493	1	1157	2	Y	518	482	0	31	1	12
							2	4	570	9							
11	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	475	1	977	2	Y	281	288	0			5
							309	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
06	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	85	1	1873	3	Y	500	498	0			11
							85	4	550	9							
07	1798	N	1353	-0-	-445	-0-	62	1	988	3	Y	275	279	0			7
							303	9									
08	3100	N	3512	-0-	412	412	152	1	2622	3	Y	667	659	0			15
							4	4	734	9							
09	3000	N	2605	-0-	-395	17	596	1	1573	2	Y	392	394	0	6	7	7
							5	4	431	9							
10	3100	N	3578	-0-	478	495	603	1	2465	2	Y	460	428	0	28	1	11
							4	4	506	9							
11	2304	X	1809	-0-	-495	-0-	552	1	912	2	Y	314	319	0			6
							345	9									

STANLEY RANCH WELL #: 59H RRCID -> 273607 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9248 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	393	1	8330	3	Y	232	248	1			198
							13	4	255	9							
07	7099	X	7023	-0-	-76	-0-	309	1	6544	3	Y	153	154	1			197
							2	4	168	9							
08	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	360	1	7399	3	Y	104	104	1			197
							24	4	114	9							
09	6870	X	6511	-0-	-359	-0-	7	1	6369	2	Y	120	132	1	179	7	6
							3	4	132	9							
10	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	13	1	7302	2	Y	154	157	1			3
							1	4	169	9							
11	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	12	1	6812	2	Y	176	169	1			10
							194	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	9000	X	7549	-0-	-1451	-0-	26	1	6202	3	Y	1032	1012	0			111
							186	4	1135	9							
07	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	27	1	6569	3	Y	1020	1021	0			110
							3	4	1122	9							
08	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	23	1	5864	3	Y	937	968	0			79
							19	4	1031	9							
09	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	23	1	5644	2	Y	976	969	0	34	7	52
							34	4	1074	9							
10	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	24	1	6009	2	Y	1022	1005	0			69
							8	4	1124	9							
11	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	22	1	5726	2	Y	958	973	0			54
							11	4	1054	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
06	6300	X	2087	-0-	-4213	-0-	8	1	1820	3	Y	186	190	0			34
							54	4	205	9							
07	4495	X	1545	-0-	-2950	-0-	5	1	1376	3	Y	148	150	0			32
							1	4	163	9							
08	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	22	1	5319	3	Y	667	672	0			27
							17	4	734	9							
09	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	19	1	4582	2	Y	586	570	0	12	7	31
							28	4	645	9							
10	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	19	1	4686	2	Y	560	553	0			38
							6	4	616	9							
11	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	18	1	4510	2	Y	523	532	0			29
							9	4	575	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
06	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	61	1	1343	3	Y	524	518	0			10
							61	4	576	9							
07	3131	X	1911	-0-	-1220	-0-	81	1	1319	3	Y	464	464	0			10
							1	4	510	9							
08	3131	X	3042	-0-	-89	-0-	136	1	2362	3	Y	491	492	0			9
							4	4	540	9							
09	2250	X	2024	-0-	-226	-0-	466	1	1218	2	Y	305	308	0	1	7	5
							4	4	336	9							
10	2108	X	1781	-0-	-327	-0-	475	1	886	2	Y	381	354	0	23	1	9
							1	4	419	9							
11	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	463	1	1774	2	Y	818	812	0			15
							900	9									

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
06	5670	X	4923	-0-	-747	-0-	166	1	4236	3	Y	473	475	0			18
							1	4	520	9							
07	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	172	1	4199	3	Y	410	409	0			19
							451	9									
08	4464	X	3931	-0-	-533	-0-	157	1	3386	3	Y	335	339	0			15
							19	4	369	9							
09	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	303	1	3713	2	Y	372	374	0	6	7	7
							1	4	409	9							
10	4464	X	3735	-0-	-729	-0-	325	1	3118	2	Y	262	263	0			6
							4	4	288	9							
11	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	358	1	3620	2	Y	313	313	0			6
							344	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS 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	5640	X	5164	-0-	-476	-0-	179	1	4576	3	Y	371	374	0			11
							1	4	408	9							
07	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	201	1	4913	3	Y	446	443	0			14
							491	9									
08	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	189	1	4058	3	Y	382	386	0			10
							23	4	420	9							
09	4290	X	3820	-0-	-470	-0-	256	1	3271	2	Y	265	268	0	2	7	5
							1	4	292	9							
10	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	276	1	4057	2	Y	341	338	0			8
							5	4	375	9							
11	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	281	1	4127	2	Y	389	390	0			7
							428	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. GAS 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	5670	X	5230	-0-	-440	-0-	178	1	4537	3	Y	467	468	0			11
							1	4	514	9							
07	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	194	1	4741	3	Y	494	491	0			14
							543	9									
08	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	226	1	4850	3	Y	486	491	0			9
							27	4	535	9							
09	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	339	1	4753	2	Y	420	421	0			8
							1	4	462	9							
10	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	360	1	5491	2	Y	419	417	0			10
							7	4	461	9							
11	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	374	1	5961	2	Y	513	513	0			10
							564	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. GAS 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	5550	X	4140	-0-	-1410	-0-	139	1	3562	3	Y	398	401	0			15
							1	4	438	9							
07	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	239	1	5839	3	Y	563	558	0			20
							619	9									
08	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	276	1	5924	3	Y	445	450	0			15
							33	4	490	9							
09	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	328	1	8275	2	Y	534	535	0	4	7	10
							3	4	587	9							
10	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	359	1	9519	2	Y	470	469	0			11
							12	4	517	9							
11	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	351	1	8724	2	Y	468	470	0			9
							515	9									

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 273657 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8844 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	98	1	2155	3	Y	944	934	0			15
							97	4	1038	9							
07	3100	N	3580	-0-	480	480	150	1	2416	3	Y	921	918	0			18
							1	4	1013	9							
08	3100	N	3762	-0-	662	1142	145	1	2515	3	Y	998	999	0			17
							4	4	1098	9							
09	4803	X	3661	-0-	-1142	-0-	374	1	2293	2	Y	897	899	0			15
							7	4	987	9							
10	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	382	1	2010	2	Y	911	850	0	55	1	21
							3	4	1002	9							
11	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	375	1	1543	2	Y	603	613	0			11
							663	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

STANLEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 273731 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9237 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11850	X	1297	-0-	-10553	-0-	56	1	1209	3	Y	29	56	1			42
							32	9									
07	11532	X	7942	-0-	-3590	-0-	353	1	7404	3	Y	168	161	1			49
							185	9									
08	13755	X	13755	-0-	-0-	-0-	634	1	12734	3	Y	308	283	1			74
							48	4	339	9							
09	9690	X	8230	-0-	-1460	-0-	31	1	8025	2	Y	158	148	1	50	7	34
							174	9									
10	13826	X	13826	-0-	-0-	-0-	41	1	13469	2	Y	287	276	1			45
							316	9									
11	11878	X	11878	-0-	-0-	-0-	30	1	11490	2	Y	325	316	1			54
							358	9									

STANLEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 273733 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9485 - 13839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10980	X	9328	-0-	-1652	-0-	399	1	8654	3	Y	250	234	1			81
							275	9									
07	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	523	1	11003	3	Y	303	320	1			64
							1	4	333	9							
08	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	435	1	8738	3	Y	172	183	1			53
							33	4	189	9							
09	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	33	1	8442	2	Y	231	218	1	17	7	49
							254	9									
10	8928	X	982	-0-	-7946	-0-	3	1	953	2	Y	24	69	1			4
							26	9									
11	8640	X	360	-0-	-8280	-0-	1	1	348	2	Y	10	12	1			2
							11	9									

STANLEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273734 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9217 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12690	X	11254	-0-	-1436	-0-	487	1	10582	3	Y	168	164	1			70
							185	9									
07	13206	X	12057	-0-	-1149	-0-	538	1	11325	3	Y	175	191	1			54
							1	4	193	9							
08	12741	X	4717	-0-	-8024	-0-	218	1	4390	3	Y	84	93	1			45
							17	4	92	9							
09	12330	X	2875	-0-	-9455	-0-	10	1	2701	2	Y	149	137	1	25	7	32
							164	9									
10	15449	X	15449	-0-	-0-	-0-	46	1	15150	2	Y	230	226	1			36
							253	9									
11	11954	X	11954	-0-	-0-	-0-	31	1	11749	2	Y	158	168	1			26
							174	9									

STANLEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 273738 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9355 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14640	X	9747	-0-	-4893	-0-	420	1	9121	3	Y	187	193	1			72
							206	9									
07	15624	X	51	-0-	-15573	-0-	2	1	48	3	Y	1	44	1			29
							1	9									
08	23440	X	23440	-0-	-0-	-0-	1086	1	21818	3	Y	412	359	1			82
							83	4	453	9							
09	16360	X	16360	-0-	-0-	-0-	61	1	15933	2	Y	333	291	1	53	7	71
							366	9									
10	14415	X	13806	-0-	-609	-0-	41	1	13436	2	Y	299	323	1			47
							329	9									
11	15120	X	13206	-0-	-1914	-0-	34	1	12876	2	Y	269	271	1			45
							296	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 68H RRCID -> 273797 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7812 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3990	X	3700	-0-	-290	-0-	14	1	3324	3	Y	239	238	0			33
							99	4	263	9							
07	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	20	1	4714	3	Y	342	340	0			35
							2	4	376	9							
08	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	15	1	3544	3	Y	277	287	0			25
							11	4	305	9							
09	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	16	1	3859	2	Y	321	317	0	12	7	17
							23	4	353	9							
10	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	15	1	3836	2	Y	324	319	0			22
							5	4	356	9							
11	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	14	1	3611	2	Y	300	305	0			17
							7	4	330	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 69H RRCID -> 273798 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7788 - 13177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	26	1	6164	3	Y	349	343	0			36
							184	4	384	9							
07	7037	X	6827	-0-	-210	-0-	26	1	6412	3	Y	351	352	0			35
							3	4	386	9							
08	7037	X	5873	-0-	-1164	-0-	23	1	5494	3	Y	308	319	0			24
							17	4	339	9							
09	6810	X	5628	-0-	-1182	-0-	21	1	5221	2	Y	322	320	0	9	7	17
							32	4	354	9							
10	7037	X	6328	-0-	-709	-0-	24	1	5867	2	Y	390	381	0			26
							8	4	429	9							
11	6750	X	6138	-0-	-612	-0-	22	1	5699	2	Y	369	374	0			21
							11	4	406	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 70H RRCID -> 273806 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7852 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	14	1	3406	3	Y	261	251	0			15
							102	4	287	9							
07	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	16	1	3984	3	Y	281	281	0			15
							2	4	309	9							
08	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	16	1	3886	3	Y	285	292	0			8
							12	4	314	9							
09	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	14	1	3451	2	Y	270	264	0			14
							21	4	297	9							
10	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	13	1	3227	2	Y	239	237	0			16
							4	4	263	9							
11	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	12	1	3158	2	Y	240	243	0			13
							6	4	264	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
06	3180	X	2906	-0-	-274	-0-	97	1	2486	3	Y	293	294	0			11
							1	4	322	9							
07	3162	X	2732	-0-	-430	-0-	96	1	2338	3	Y	271	270	0			12
							298	9									
08	3162	X	2732	-0-	-430	-0-	107	1	2306	3	Y	278	279	0			11
							13	4	306	9							
09	3060	X	2764	-0-	-296	-0-	247	1	2252	2	Y	240	241	0	5	7	5
							1	4	264	9							
10	3162	X	2661	-0-	-501	-0-	256	1	2130	2	Y	247	246	0			6
							3	4	272	9							
11	2910	X	2562	-0-	-348	-0-	261	1	1976	2	Y	295	295	0			6
							325	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	170	1	4337	3	Y	416	418	0			23
							1	4	458	9							
07	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	195	1	4764	3	Y	435	432	0			26
							479	9									
08	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	220	1	4713	3	Y	456	459	0			23
							26	4	502	9							
09	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	255	1	4825	2	Y	424	425	0	14	7	8
							1	4	466	9							
10	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	279	1	4666	2	Y	433	431	0			10
							6	4	476	9							
11	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	279	1	4461	2	Y	530	530	0			10
							583	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
06	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	145	1	3711	3	Y	408	410	0			15
							1	4	449	9							
07	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	181	1	4419	3	Y	384	383	0			16
							422	9									
08	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	239	1	5148	3	Y	378	381	0			13
							29	4	416	9							
09	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	323	1	5020	2	Y	351	353	0	4	7	7
							2	4	386	9							
10	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	320	1	4484	2	Y	361	360	0			8
							6	4	397	9							
11	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	313	1	4032	2	Y	339	341	0			6
							373	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 58H RRCID -> 273827 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7876 - 13767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5790	X	5290	-0-	-500	-0-	184	1	4709	3	Y	360	361	0			11
							1	4	396	9							
07	3596	X	3588	-0-	-8	-0-	132	1	3235	3	Y	201	203	0			9
							221	9									
08	3596	X	2204	-0-	-1392	-0-	89	1	1921	3	Y	166	166	0			9
							11	4	183	9							
09	3480	X	2438	-0-	-1042	-0-	252	1	1890	2	Y	268	269	0	3	7	5
							1	4	295	9							
10	3596	X	2419	-0-	-1177	-0-	297	1	1812	2	Y	280	279	0			6
							2	4	308	9							
11	3480	X	329	-0-	-3151	-0-	266	1	53	2	Y	9	15	0			-0-
							10	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
06	3847	X	2813	-0-	-1034	-0-	10	1	2519	3	Y	189	187	0			23
							76	4	208	9							
07	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	11	1	2676	3	Y	227	227	0			23
							1	4	250	9							
08	2728	X	2616	-0-	-112	-0-	9	1	2367	3	Y	211	218	0			16
							8	4	232	9							
09	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	13	1	3065	2	Y	158	159	0	7	7	8
							19	4	174	9							
10	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	13	1	3189	2	Y	271	261	0			18
							4	4	298	9							
11	2640	X	2542	-0-	-98	-0-	9	1	2261	2	Y	244	248	0			14
							4	4	268	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	3960	X	3107	-0-	-853	-0-	12	1	2780	3	Y	211	207	0			24
							83	4	232	9							
07	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	14	1	3443	3	Y	229	229	0			24
							2	4	252	9							
08	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	14	1	3270	3	Y	228	233	0			19
							10	4	251	9							
09	3390	X	3245	-0-	-145	-0-	12	1	2984	2	Y	210	209	0	9	7	11
							18	4	231	9							
10	3503	X	3247	-0-	-256	-0-	12	1	3007	2	Y	204	201	0			14
							4	4	224	9							
11	3390	X	3350	-0-	-40	-0-	12	1	3108	2	Y	204	207	0			11
							6	4	224	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
06	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	8	1	1951	3	Y	164	160	0			16
							59	4	180	9							
07	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	10	1	2511	3	Y	216	215	0			17
							1	4	238	9							
08	3100	N	4733	-0-	1633	1633	18	1	4249	3	Y	412	417	0			12
							13	4	453	9							
09	3000	N	3709	-0-	709	2342	14	1	3335	2	Y	309	304	0	1	7	16
							20	4	340	9							
10	3100	N	2830	-0-	-270	2072	10	1	2584	2	Y	211	213	0			14
							4	4	232	9							
11	4826	X	2754	-0-	-2072	-0-	10	1	2485	2	Y	231	232	0			13
							5	4	254	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 80H RRCID -> 273916 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7923 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	14	1	3296	3	Y	233	229	0			20
							99	4	256	9							
07	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	20	1	4898	3	Y	325	324	0			21
							2	4	358	9							
08	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	18	1	4226	3	Y	315	322	0			14
							13	4	347	9							
09	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	16	1	3936	2	Y	304	301	0	1	7	16
							24	4	334	9							
10	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	17	1	4204	2	Y	334	327	0			23
							6	4	367	9							
11	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	16	1	4022	2	Y	315	320	0			18
							8	4	347	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
06	5940	X	4535	-0-	-1405	-0-	17	1	4118	3	Y	251	247	0			28
							124	4	276	9							
07	5270	X	5017	-0-	-253	-0-	20	1	4723	3	Y	247	247	0			28
							2	4	272	9							
08	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	20	1	4883	3	Y	334	342	0			20
							15	4	367	9							
09	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	19	1	4735	2	Y	349	343	0	7	7	19
							29	4	384	9							
10	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	20	1	4916	2	Y	329	326	0			22
							7	4	362	9							
11	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	19	1	4808	2	Y	339	342	0			19
							9	4	373	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	8580	X	6992	-0-	-1588	-0-	26	1	6272	3	Y	460	451	0			46
							188	4	506	9							
07	6665	X	1723	-0-	-4942	-0-	6	1	1581	3	Y	123	129	0			40
							1	4	135	9							
08	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	25	1	6119	3	Y	502	509	0			33
							19	4	552	9							
09	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	24	1	5856	2	Y	488	478	0	17	7	26
							36	4	537	9							
10	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	25	1	6254	2	Y	495	488	0			33
							8	4	545	9							
11	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	23	1	6033	2	Y	493	498	0			28
							12	4	542	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
06	5130	X	4363	-0-	-767	-0-	16	1	3954	3	Y	249	246	0			32
							119	4	274	9							
07	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	26	1	6314	3	Y	355	354	0			33
							3	4	391	9							
08	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	20	1	4942	3	Y	341	350	0			24
							16	4	375	9							
09	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	19	1	4514	2	Y	336	332	0	10	7	18
							27	4	370	9							
10	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	19	1	4741	2	Y	338	333	0			23
							6	4	372	9							
11	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	18	1	4511	2	Y	336	340	0			19
							9	4	370	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273963 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9199 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21360	X	20956	-0-	-404	-0-	896	1	19458	3	Y	372	395	1			25
							193	4	409	9							
07	22351	X	19958	-0-	-2393	-0-	867	1	18713	3	Y	308	317	1			16
							39	4	339	9							
08	22258	X	20150	-0-	-2108	-0-	900	1	18922	3	Y	269	261	1			24
							32	4	296	9							
09	21540	X	19553	-0-	-1987	-0-	19	1	19264	2	Y	245	253	1	4	7	12
							270	9									
10	22258	X	20668	-0-	-1590	-0-	23	1	20371	2	Y	249	255	1			6
							274	9									
11	22817	X	22817	-0-	-0-	-0-	31	1	22423	2	Y	330	320	1			16
							363	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
06	5400	X	3066	-0-	-2334	-0-	54	1	2722	3	Y	264	264	0	1	1	4
							290	9									
07	5890	X	5702	-0-	-188	-0-	200	1	5043	3	Y	417	414	0			7
							459	9									
08	5890	X	2238	-0-	-3652	-0-	71	1	1981	3	Y	169	171	0			5
							186	9									
09	5700	X	2875	-0-	-2825	-0-	1147	1	1570	2	Y	144	145	0	3	7	1
							158	9									
10	5611	X	2510	-0-	-3101	-0-	1123	1	1181	2	Y	187	176	0	10	1	2
							206	9									
11	5520	X	2170	-0-	-3350	-0-	1134	1	902	2	Y	122	123	0			1
							134	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	2970	X	137	-0-	-2833	-0-	2	1	109	3	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
07	DLQ G-10		157	-0-	157	157	6	1	144	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
08	DLQ G-10		885	-0-	885	1042	29	1	799	3	Y	52	51	0			1
							57	9									
09	DLQ G-10		1347	-0-	1347	2389	996	1	318	2	Y	30	30	0	1	7	-0-
							33	9									
10	DLQ G-10		946	-0-	946	3335	886	1	49	2	Y	10	9	0	1	1	-0-
							11	9									
11	3000	N	1145	-0-	-1855	1480	808	1	300	2	Y	34	34	0			-0-
							37	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
06	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
07	DLQ G-10		1141	-0-	1141	1141	37	1	921	3	Y	166	164	0			2
							183	9									
08	DLQ G-10		1383	-0-	1383	2524	43	1	1206	3	Y	122	123	0			1
							134	9									
09	DLQ G-10		2362	-0-	2362	4886	862	1	1353	2	Y	134	133	0	1	7	1
							147	9									
10	DLQ G-10		1681	-0-	1681	6567	778	1	658	2	Y	223	209	0	12	1	3
							245	9									
11	3000	N	2668	-0-	-332	6235	807	1	1406	2	Y	414	412	0			5
							455	9									

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 75H RRCID -> 273977 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7861 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	12	1	2859	3	Y	167	165	0			20
							86	4	184	9							
07	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	16	1	3936	3	Y	244	243	0			21
							2	4	268	9							
08	3193	X	2640	-0-	-553	-0-	10	1	2475	3	Y	134	141	0			14
							8	4	147	9							
09	3090	X	2982	-0-	-108	-0-	12	1	2809	2	Y	131	132	0	6	7	7
							17	4	144	9							
10	3193	X	2806	-0-	-387	-0-	11	1	2615	2	Y	160	156	0			11
							4	4	176	9							
11	3090	X	2809	-0-	-281	-0-	10	1	2576	2	Y	198	198	0			11
							5	4	218	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	518	1	6692	3	Y	247	265	0			51
							272	9									
07	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	1264	1	8166	3	Y	366	343	0			74
							403	9									
08	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	1337	1	8490	3	Y	461	478	0			57
							507	9									
09	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	452	1	9181	2	Y	476	427	0	6	7	100
							524	9									
10	8804	X	8572	-0-	-232	-0-	290	1	7786	2	Y	451	496	0			55
							496	9									
11	8520	X	8431	-0-	-89	-0-	192	1	7734	2	Y	459	430	0			84
							505	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
06	2460	N	704	-0-	-1756	-0-	3	1	625	3	Y	53	54	0			15
							18	4	58	9							
07	2511	N	1	-0-	-2510	-0-	1	3			Y	-0-	1	0			14
08	3100	N	3121	-0-	21	21	11	1	2787	3	Y	285	286	0			13
							9	4	314	9							
09	3000	N	3580	-0-	580	601	14	1	3318	2	Y	207	201	0	8	7	11
							20	4	228	9							
10	3100	N	2959	-0-	-141	460	11	1	2677	2	Y	243	238	0			16
							4	4	267	9							
11	3249	X	2789	-0-	-460	-0-	10	1	2526	2	Y	225	228	0			13
							5	4	248	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
06	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	62	1	8047	3	Y	480	457	0			113
							652	4	528	9							
07	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	49	1	8625	3	Y	539	534	0			118
							19	4	593	9							
08	8866	X	8782	-0-	-84	-0-	48	1	7946	3	Y	511	529	0			100
							226	4	562	9							
09	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	87	1	7786	2	Y	508	501	0	30	7	77
							442	4	559	9							
10	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	72	1	8602	2	Y	553	535	0			95
							156	4	608	9							
11	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	49	1	7915	2	Y	540	559	0			76
							80	4	594	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
06	14B2 EXT		286	-0-	286	286	2	1	263	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	4470	X	4209	-0-	-261	-0-	16	1	3851	3	Y	206	205	0			26
							115	4	227	9							
07	4867	X	4730	-0-	-137	-0-	18	1	4446	3	Y	240	240	0			26
							2	4	264	9							
08	4867	X	4546	-0-	-321	-0-	17	1	4269	3	Y	224	232	0			18
							14	4	246	9							
09	4710	X	3994	-0-	-716	-0-	15	1	3711	2	Y	223	221	0	8	7	12
							23	4	245	9							
10	4867	X	4359	-0-	-508	-0-	16	1	4041	2	Y	270	264	0			18
							5	4	297	9							
11	4590	X	4170	-0-	-420	-0-	15	1	3887	2	Y	236	241	0			13
							8	4	260	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 274024 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 7115 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	114	1	1233	3	Y	132	123	0			41
							25	4	145	9							
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	120	1	1272	3	Y	203	212	0			32
							52	4	223	9							
08	1364	N	786	-0-	-578	-0-	44	1	561	3	Y	137	148	0			21
							30	4	151	9							
09	1320	N	1200	-0-	-120	-0-	118	1	896	2	Y	132	138	0	4	7	11
							41	4	145	9							
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	172	1	1236	2	Y	265	259	0			17
							108	4	292	9							
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	99	1	805	2	Y	153	150	0			20
							5	4	168	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 274025 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9544 - 15458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20377	X	20377	-0-	-0-	-0-	868	1	18845	3	Y	434	468	1			29
							187	4	477	9							
07	18507	X	17029	-0-	-1478	-0-	737	1	15892	3	Y	334	347	1			16
							33	4	367	9							
08	20677	X	15237	-0-	-5440	-0-	677	1	14230	3	Y	278	271	1			23
							24	4	306	9							
09	20010	X	16	-0-	-19994	-0-	6	2	10	9	Y	9	30	1	2	7	-0-
10	20677	X	-0-	-0-	-20677	-0-					Y	-0-					-0-
11	20010	X	4	-0-	-20006	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 274028 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7772 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7770	X	7696	-0-	-74	-0-	51	1	6658	3	Y	406	392	0			98
							540	4	447	9							
07	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	40	1	7043	3	Y	395	398	0			95
							15	4	435	9							
08	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	37	1	5993	3	Y	376	390	0			81
							170	4	414	9							
09	5640	X	5499	-0-	-141	-0-	54	1	4800	2	Y	338	343	0	25	7	51
							273	4	372	9							
10	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	49	1	5833	2	Y	413	393	0			71
							106	4	454	9							
11	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	41	1	6592	2	Y	439	448	0			62
							67	4	483	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274063 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8107 - 11948

06	6060	X	2657	-0-	-3403	-0-	18	1	2346	3	Y	94	96	0			30
							190	4	103	9							
07	6479	X	4030	-0-	-2449	-0-	22	1	3833	3	Y	152	146	0			36
							8	4	167	9							
08	6479	X	5603	-0-	-876	-0-	32	1	5160	3	Y	241	237	0			40
							146	4	265	9							
09	6270	X	6113	-0-	-157	-0-	61	1	5433	2	Y	282	262	0	17	7	43
							309	4	310	9							
10	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	45	1	5342	2	Y	266	263	0			46
							97	4	293	9							
11	5430	X	4983	-0-	-447	-0-	29	1	4595	2	Y	284	290	0			40
							47	4	312	9							

FOGMT WELL #: 36SP RRCID -> 274077 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6742 - 12880

06	1740	X	1215	-0-	-525	-0-	79	1	1018	3	Y	107	111	0			19
							118	9									
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	125	1	807	3	Y	101	96	0			24
							111	9									
08	992	N	957	-0-	-35	-0-	119	1	753	3	Y	77	85	0			16
							85	9									
09	990	N	797	-0-	-193	-0-	379	1	356	2	Y	56	59	0	1	7	12
							62	9									
10	1023	N	870	-0-	-153	-0-	219	1	587	2	Y	58	63	0			7
							64	9									
11	930	N	909	-0-	-21	-0-	121	1	666	2	Y	111	98	0			20
							122	9									

FOGMT WELL #: 37SP RRCID -> 274078 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6967 - 13208

06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	160	1	2061	3	Y	259	269	0			47
							285	9									
07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	251	1	1623	3	Y	154	154	0			47
							169	9									
08	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	305	1	1937	3	Y	174	185	0			36
							191	9									
09	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	408	1	1663	2	Y	161	163	0			34
							177	9									
10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	239	1	1346	2	Y	133	151	0			16
							146	9									
11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	136	1	1326	2	Y	175	159	0			32
							193	9									

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274091 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8242 - 12115

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	5760	X	4976	-0-	-784	-0-	520	1	3965	3	Y	384	405	0			17
							69	4	422	9							
07	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	780	1	4450	3	Y	553	539	0			31
							61	4	608	9							
08	5518	X	5196	-0-	-322	-0-	763	1	3915	3	Y	407	415	0			23
							70	4	448	9							
09	5340	X	4040	-0-	-1300	-0-	576	1	3077	2	Y	326	328	0	15	7	6
							28	4	359	9							
10	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	666	1	5628	2	Y	468	470	0			4
							164	4	515	9							
11	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	515	1	4422	2	Y	572	564	0			12
							81	4	629	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
06	2400	N	1881	-0-	-519	-0-	7	1	1689	3	Y	122	120	0			18
							51	4	134	9							
07	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	10	1	2411	3	Y	160	160	0			18
							1	4	176	9							
08	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	8	1	2103	3	Y	154	158	0			14
							7	4	169	9							
09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	8	1	2001	2	Y	151	149	0	8	7	8
							12	4	166	9							
10	2387	N	2260	-0-	-127	-0-	8	1	2082	2	Y	152	150	0			10
							3	4	167	9							
11	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	8	1	2025	2	Y	167	168	0			9
							4	4	184	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
06	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	113	1	6303	3	Y	710	760	0			176
							111	4	781	9							
07	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	70	1	5946	3	Y	801	825	0			152
							13	4	881	9							
08	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	82	1	8053	3	Y	679	679	0			152
							8	4	747	9							
09	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	338	1	8142	2	Y	773	775	0	4	7	146
							22	4	850	9							
10	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	372	1	6283	2	Y	644	704	0			86
							4	4	708	9							
11	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	326	1	6179	2	Y	570	559	0			97
							15	4	627	9							

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
06	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					Y	-0-	139	0			-0-
07	6355	X	5673	-0-	-682	-0-	58	1	4971	3	Y	575	487	0			88
							11	4	633	9							
08	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	69	1	6733	3	Y	577	544	0			121
							6	4	635	9							
09	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	169	1	6443	2	Y	619	575	0	48	7	117
							17	4	681	9							
10	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	158	1	5501	2	Y	597	634	0			80
							4	4	657	9							
11	6180	X	6031	-0-	-149	-0-	108	1	5190	2	Y	655	623	0			112
							12	4	721	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5730	X	747	-0-		-4983	-0-	12	1	640	3	Y	76	195	0			48
								11	4	84	9							
07	5839	X	5839	-0-		-0-	-0-	60	1	5196	3	Y	519	476	0			91
								12	4	571	9							
08	6243	X	6243	-0-		-0-	-0-	58	1	5586	3	Y	540	513	0			118
								5	4	594	9							
09	6089	X	6089	-0-		-0-	-0-	421	1	5117	2	Y	488	475	0	39	7	92
								14	4	537	9							
10	6090	X	6090	-0-		-0-	-0-	449	1	4868	2	Y	700	698	0			94
								3	4	770	9							
11	6103	X	6103	-0-		-0-	-0-	364	1	5008	2	Y	654	636	0			112
								12	4	719	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7118	X	7118	-0-		-0-	-0-	111	1	6263	3	Y	575	578	0			133
								111	4	633	9							
07	6176	X	6176	-0-		-0-	-0-	64	1	5553	3	Y	496	532	0			97
								13	4	546	9							
08	5683	X	5683	-0-		-0-	-0-	53	1	5201	3	Y	385	394	0			88
								5	4	424	9							
09	5311	X	5311	-0-		-0-	-0-	120	1	4706	2	Y	429	439	0			78
								13	4	472	9							
10	5053	X	4331	-0-		-722	-0-	119	1	3697	2	Y	466	482	0			62
								2	4	513	9							
11	4890	X	4149	-0-		-741	-0-	93	1	3733	2	Y	285	298	0			49
								9	4	314	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4833	X	4833	-0-		-0-	-0-	78	1	4407	3	Y	245	271	0			54
								78	4	270	9							
07	4867	X	4193	-0-		-674	-0-	44	1	3749	3	Y	356	354	0			56
								8	4	392	9							
08	5426	X	5426	-0-		-0-	-0-	51	1	4960	3	Y	373	358	0			71
								5	4	410	9							
09	4830	X	4599	-0-		-231	-0-	88	1	4203	2	Y	270	277	0	13	7	51
								11	4	297	9							
10	4991	X	4076	-0-		-915	-0-	85	1	3614	2	Y	341	346	0			46
								2	4	375	9							
11	5040	X	3929	-0-		-1111	-0-	56	1	3473	2	Y	356	341	0			61
								8	4	392	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8234	X	8234	-0-		-0-	-0-	128	1	7220	3	Y	689	738	0			173
								128	4	758	9							
07	7009	X	7009	-0-		-0-	-0-	72	1	6164	3	Y	690	727	0			136
								14	4	759	9							
08	7677	X	7677	-0-		-0-	-0-	70	1	6851	3	Y	681	666	0			151
								7	4	749	9							
09	7335	X	7335	-0-		-0-	-0-	113	1	6434	2	Y	701	708	0	11	7	133
								17	4	771	9							
10	6572	X	5950	-0-		-622	-0-	110	1	5099	2	Y	671	714	0			90
								3	4	738	9							
11	6360	X	5020	-0-		-1340	-0-	93	1	4172	2	Y	677	651	0			116
								10	4	745	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 274142 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8998 - 15671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7710	X	6843	-0-	-867	-0-	41	1	6475	3	Y	293	291	0			51
							5	4	322	9							
07	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	44	1	7366	3	Y	365	367	0			49
							402	9									
08	7595	X	7517	-0-	-78	-0-	46	1	7079	3	Y	355	366	0			38
							1	4	391	9							
09	7200	X	7049	-0-	-151	-0-	46	1	6689	2	Y	285	293	0	10	7	20
							314	9									
10	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	59	1	7232	2	Y	284	281	0			23
							312	9									
11	7350	X	6798	-0-	-552	-0-	53	1	6490	2	Y	232	236	0			19
							255	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274148 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8490 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7860	X	6629	-0-	-1231	-0-	68	1	5900	3	Y	574	601	0			147
							30	4	631	9							
07	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	72	1	7076	3	Y	637	651	0			133
							701	9									
08	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	69	1	7367	3	Y	588	605	0			116
							1	4	647	9							
09	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	59	1	7047	2	Y	556	533	0	41	7	98
							2	4	612	9							
10	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	64	1	7293	2	Y	601	603	0			96
							2	4	661	9							
11	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	76	1	6842	2	Y	594	597	0			93
							3	4	653	9							

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
06	15727	X	15727	-0-	-0-	-0-	666	1	14466	3	Y	411	436	1			22
							143	4	452	9							
07	15140	X	15140	-0-	-0-	-0-	651	1	14045	3	Y	377	387	1			12
							29	4	415	9							
08	15128	X	14622	-0-	-506	-0-	643	1	13530	3	Y	387	375	1			24
							23	4	426	9							
09	14640	X	14397	-0-	-243	-0-	14	1	14009	2	Y	340	348	1			16
							374	9									
10	15128	X	9401	-0-	-5727	-0-	11	1	9180	2	Y	191	202	1			5
							210	9									
11	14946	X	14946	-0-	-0-	-0-	20	1	14576	2	Y	318	308	1			15
							350	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 274200 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 9116 - 15972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	1211	-0-	-2839	-0-	65	1	889	3	Y	221	239	0			8
							14	4	243	9							
07	3596	X	3202	-0-	-394	-0-	204	1	2245	3	Y	683	672	0			19
							2	4	751	9							
08	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	262	1	2732	3	Y	652	656	0			15
							1	4	717	9							
09	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	326	1	2556	2	Y	618	608	0	6	7	19
							680	9									
10	3317	X	2977	-0-	-340	-0-	264	1	2128	2	Y	530	533	0			16
							2	4	583	9							
11	3480	X	2602	-0-	-878	-0-	166	1	1887	2	Y	497	497	0			16
							2	4	547	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 274283 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9100 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15780	X	14880	-0-	-900	-0-	636	1	13814	3	Y	266	294	1			14
							137	4	293	9							
07	17515	X	12930	-0-	-4585	-0-	561	1	12100	3	Y	222	229	1			7
							25	4	244	9							
08	17515	X	16073	-0-	-1442	-0-	715	1	15044	3	Y	262	252	1			17
							26	4	288	9							
09	16950	X	12557	-0-	-4393	-0-	12	1	12292	2	Y	230	236	1	2	7	9
							253	9									
10	16120	X	14151	-0-	-1969	-0-	16	1	13917	2	Y	198	202	1			5
							218	9									
11	15540	X	14606	-0-	-934	-0-	20	1	14375	2	Y	192	188	1			9
							211	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 274287 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 9250 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19650	X	18159	-0-	-1491	-0-	766	1	16635	3	Y	539	580	1			26
							165	4	593	9							
07	20677	X	18598	-0-	-2079	-0-	797	1	17190	3	Y	523	536	1			13
							36	4	575	9							
08	20677	X	18699	-0-	-1978	-0-	820	1	17262	3	Y	534	517	1			30
							30	4	587	9							
09	20010	X	17930	-0-	-2080	-0-	17	1	17395	2	Y	471	480	1			21
							518	9									
10	20429	X	13997	-0-	-6432	-0-	16	1	13631	2	Y	318	331	1			8
							350	9									
11	19974	X	19974	-0-	-0-	-0-	27	1	19470	2	Y	434	421	1			21
							477	9									

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
06	17010	X	15114	-0-	-1896	-0-	648	1	14060	3	Y	243	265	1			10
							139	4	267	9							
07	16802	X	12347	-0-	-4455	-0-	537	1	11585	3	Y	183	190	1			3
							24	4	201	9							
08	16802	X	16474	-0-	-328	-0-	734	1	15436	3	Y	253	242	1			14
							26	4	278	9							
09	16260	X	14554	-0-	-1706	-0-	14	1	14311	2	Y	208	212	1			10
							229	9									
10	16802	X	10977	-0-	-5825	-0-	12	1	10812	2	Y	139	145	1			4
							153	9									
11	16054	X	16054	-0-	-0-	-0-	22	1	15821	2	Y	192	187	1			9
							211	9									

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 274291 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8027 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	30	1	3874	3	Y	126	123	0			28
							314	4	139	9							
07	4433	X	4415	-0-	-18	-0-	24	1	4233	3	Y	135	135	0			28
							9	4	149	9							
08	4433	X	4261	-0-	-172	-0-	24	1	3960	3	Y	150	153	0			25
							112	4	165	9							
09	4290	X	3894	-0-	-396	-0-	39	1	3479	2	Y	162	157	0	6	7	24
							198	4	178	9							
10	4433	X	4281	-0-	-152	-0-	33	1	3955	2	Y	201	191	0			34
							72	4	221	9							
11	4290	X	3862	-0-	-428	-0-	22	1	3583	2	Y	201	207	0			28
							36	4	221	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 274310 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8050 - 11955

06	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	33	1	4323	3	Y	241	233	0			58
							351	4	265	9							
07	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	29	1	5176	3	Y	262	261	0			59
							11	4	288	9							
08	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	28	1	4583	3	Y	274	281	0			52
							130	4	301	9							
09	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	48	1	4312	2	Y	251	250	0	15	7	38
							245	4	276	9							
10	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	37	1	4464	2	Y	293	281	0			50
							81	4	322	9							
11	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	27	1	4335	2	Y	330	333	0			47
							44	4	363	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 274413 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8912 - 13798

06	5580	X	3346	-0-	-2234	-0-	262	1	2390	3	Y	603	593	0			91
							31	4	663	9							
07	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	426	1	3938	3	Y	1041	1008	0			124
							3	4	1145	9							
08	5363	X	4386	-0-	-977	-0-	372	1	3198	3	Y	731	791	0			64
							12	4	804	9							
09	5190	X	4129	-0-	-1061	-0-	22	1	3286	2	Y	733	739	0	4	7	54
							15	4	806	9							
10	5735	X	4564	-0-	-1171	-0-	30	1	3807	2	Y	657	667	0			44
							4	4	723	9							
11	5340	X	4923	-0-	-417	-0-	44	1	4035	2	Y	767	758	0			53
							844	9									

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274419 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7769 - 12391

06	3420	X	2407	-0-	-1013	-0-	224	1	1712	3	Y	401	431	0			21
							30	4	441	9							
07	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	481	1	2748	3	Y	760	737	0			44
							38	4	836	9							
08	3875	X	3498	-0-	-377	-0-	449	1	2302	3	Y	642	650	0			36
							41	4	706	9							
09	3750	X	2965	-0-	-785	-0-	393	1	2098	2	Y	414	416	0	26	7	8
							19	4	455	9							
10	3875	X	3687	-0-	-188	-0-	308	1	2600	2	Y	639	642	0			5
							76	4	703	9							
11	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	513	1	4408	2	Y	1083	1065	0			23
							80	4	1191	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 28HR RRCID -> 274463 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8831 - 13670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3960	X	3548	-0-		-412		-0-	294	1	2672	3	Y	498	479	0			71
									34	4	548	9							
07	4208	X	4208	-0-		-0-		-0-	338	1	3121	3	Y	679	669	0			81
									2	4	747	9							
08	3951	X	3951	-0-		-0-		-0-	339	1	2921	3	Y	618	649	0			50
									11	4	680	9							
09	3810	X	3520	-0-		-290		-0-	19	1	2923	2	Y	514	518	0	8	7	38
									13	4	565	9							
10	4216	X	4102	-0-		-114		-0-	27	1	3413	2	Y	599	597	0			40
									3	4	659	9							
11	4341	X	4341	-0-		-0-		-0-	39	1	3644	2	Y	598	597	0			41
									658	9									

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 274465 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 8280 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	3024	-0-		-6		-0-	19	1	2530	3	Y	245	233	0			53
									205	4	270	9							
07	2976	X	2695	-0-		-281		-0-	14	1	2388	3	Y	262	261	0			54
									5	4	288	9							
08	2976	X	2785	-0-		-191		-0-	15	1	2467	3	Y	212	224	0			42
									70	4	233	9							
09	2880	X	2784	-0-		-96		-0-	27	1	2376	2	Y	224	224	0	8	7	34
									135	4	246	9							
10	2976	X	2879	-0-		-97		-0-	21	1	2546	2	Y	242	234	0			42
									46	4	266	9							
11	2880	X	2695	-0-		-185		-0-	15	1	2394	2	Y	238	246	0			34
									24	4	262	9							

FOGMT WELL #: 32SP RRCID -> 274466 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6770 - 14463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6956	X	6956	-0-		-0-		-0-	474	1	6119	3	Y	330	353	0			63
									363	9									
07	8175	X	8175	-0-		-0-		-0-	1033	1	6678	3	Y	422	398	0			87
									464	9									
08	8509	X	8509	-0-		-0-		-0-	1078	1	6846	3	Y	532	552	0			67
									585	9									
09	8115	X	8115	-0-		-0-		-0-	432	1	6983	2	Y	636	566	0	4	7	133
									700	9									
10	6643	X	6643	-0-		-0-		-0-	271	1	5741	2	Y	574	637	0			70
									631	9									
11	6194	X	6194	-0-		-0-		-0-	171	1	5331	2	Y	629	584	0			115
									692	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274468 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8674 - 14852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5909	X	5909	-0-		-0-		-0-	60	1	5272	3	Y	500	507	0			101
									27	4	550	9							
07	5252	X	5252	-0-		-0-		-0-	49	1	4782	3	Y	383	403	0			81
									421	9									
08	5762	X	5762	-0-		-0-		-0-	50	1	5257	3	Y	414	422	0			73
									455	9									
09	4983	X	4983	-0-		-0-		-0-	38	1	4524	2	Y	382	375	0	13	7	67
									1	4	420	9							
10	4669	X	4669	-0-		-0-		-0-	38	1	4250	2	Y	345	357	0			55
									1	4	380	9							
11	4380	X	4181	-0-		-199		-0-	42	1	3786	2	Y	319	324	0			50
									2	4	351	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: 28SP RRCID -> 274583 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6894 - 14677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5880	X	4997	-0-	-883	-0-	320	1	4138	3	Y	490	532	0			149
							539	9									
07	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	793	1	5125	3	Y	698	655	0			192
							768	9									
08	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	795	1	5050	3	Y	792	836	0			148
							871	9									
09	6420	X	5242	-0-	-1178	-0-	352	1	4102	2	Y	716	669	0	45	7	150
							788	9									
10	6634	X	5523	-0-	-1111	-0-	222	1	4417	2	Y	804	856	0			98
							884	9									
11	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	148	1	5642	2	Y	830	777	0			151
							913	9									

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
06	17790	X	17044	-0-	-746	-0-	727	1	15783	3	Y	344	371	1			11
							156	4	378	9							
07	18698	X	18698	-0-	-0-	-0-	809	1	17475	3	Y	343	351	1			3
							37	4	377	9							
08	18414	X	15725	-0-	-2689	-0-	700	1	14723	3	Y	252	246	1			9
							25	4	277	9							
09	18185	X	18185	-0-	-0-	-0-	18	1	17882	2	Y	259	255	1			13
							285	9									
10	20831	X	20831	-0-	-0-	-0-	24	1	20501	2	Y	278	284	1			7
							306	9									
11	21528	X	21528	-0-	-0-	-0-	30	1	21146	2	Y	320	312	1			15
							352	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
06	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	147	1	1895	3	Y	121	140	0			57
							133	9									
07	7936	X	1492	-0-	-6444	-0-	186	1	1206	3	Y	91	90	0			58
							100	9									
08	6076	X	3712	-0-	-2364	-0-	462	1	2934	3	Y	287	287	0			58
							316	9									
09	4320	X	3938	-0-	-382	-0-	333	1	3184	2	Y	383	329	0	32	7	80
							421	9									
10	3999	X	2222	-0-	-1777	-0-	188	1	1826	2	Y	189	246	0			23
							208	9									
11	3600	X	150	-0-	-3450	-0-	97	1	47	2	Y	5	27	0			1
							6	9									

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
06	4320	X	490	-0-	-3830	-0-	55	1	417	3	Y	10	11	0			1
							7	4	11	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		50	-0-	50	50	6	1	30	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
10	DLQ G-10		3	-0-	3	53	2	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	72	N	19	-0-	-53	-0-	2	1	13	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	8670	X	8467	-0-	-203	-0-	571	1	7369	3	Y	479	484	0			86
							527	9									
07	8959	X	8803	-0-	-156	-0-	1116	1	7213	3	Y	431	413	0			104
							474	9									
08	8959	X	7331	-0-	-1628	-0-	937	1	5954	3	Y	400	432	0			72
							440	9									
09	8460	X	6037	-0-	-2423	-0-	343	1	5289	2	Y	368	364	0			76
							405	9									
10	8959	X	5436	-0-	-3523	-0-	210	1	4827	2	Y	363	395	0			44
							399	9									
11	8520	X	7661	-0-	-859	-0-	164	1	6967	2	Y	482	438	0			88
							530	9									

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
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		392	-0-	392	392	392	1			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		221	-0-	221	613	221	1			Y	-0-					-0-
11	763	N	150	-0-	-613	-0-	122	1	24	2	Y	4	3	0			1
							4	9									

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274720 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7610 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6870	X	2768	-0-	-4102	-0-	286	1	2183	3	Y	237	264	0			12
							38	4	261	9							
07	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	338	1	1928	3	Y	250	245	0			17
							26	4	275	9							
08	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	510	1	2611	3	Y	292	293	0			16
							46	4	321	9							
09	2100	X	809	-0-	-1291	-0-	122	1	650	2	Y	28	31	0	12	7	1
							6	4	31	9							
10	2170	X	1835	-0-	-335	-0-	183	1	1543	2	Y	58	58	0			1
							45	4	64	9							
11	2100	X	33	-0-	-2067	-0-	3	1	29	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274728 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7913 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	X	636	-0-	-204	-0-	11	1	556	3	Y	63	63	0			-0-
							69	9									
07	682	X	267	-0-	-415	-0-	9	1	229	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	14	1	376	3	Y	135	134	0			1
							149	9									
09	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	951	1	1127	2	Y	578	574	0			5
							636	9									
10	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	866	1	938	2	Y	252	240	0	14	1	3
							277	9									
11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	867	1	840	2	Y	72	74	0			1
							79	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

STANLEY RANCH WELL #: 63H RRCID -> 274938 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9197 - 13720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12240	X	11718	-0-	-522	-0-	552	1	10866	3	Y	243	243	1			222
							33	4	267	9							
07	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	652	1	11832	3	Y	244	248	1			218
							13	4	268	9							
08	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	609	1	11409	3	Y	241	231	1			228
							242	4	265	9							
09	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	58	1	11032	2	Y	232	238	1	174	7	48
							255	9									
10	14433	X	14433	-0-	-0-	-0-	73	1	14029	2	Y	301	326	1			23
							331	9									
11	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-	72	1	11531	2	Y	275	284	1			14
							303	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 274958 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 9088 - 15486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7590	X	5905	-0-	-1685	-0-	157	1	5106	3	Y	486	453	0			89
							107	4	535	9							
07	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	191	1	7574	3	Y	489	500	0			78
							538	9									
08	7440	X	6874	-0-	-566	-0-	142	1	6309	3	Y	370	368	0			80
							16	4	407	9							
09	7200	X	6287	-0-	-913	-0-	30	1	5707	2	Y	500	512	0	27	7	41
							550	9									
10	7440	X	7192	-0-	-248	-0-	40	1	6756	2	Y	360	368	0			33
							396	9									
11	7200	X	6730	-0-	-470	-0-	39	1	6165	2	Y	478	465	0			46
							526	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 274960 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9162 - 14023

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13140	X	11415	-0-	-1725	-0-	483	1	10489	3	Y	308	333	1			10
							104	4	339	9							
07	13268	X	11897	-0-	-1371	-0-	508	1	10971	3	Y	359	364	1			5
							23	4	395	9							
08	13268	X	10201	-0-	-3067	-0-	451	1	9473	3	Y	237	234	1			8
							16	4	261	9							
09	12840	X	9295	-0-	-3545	-0-	9	1	9033	2	Y	230	229	1			9
							253	9									
10	13237	X	8121	-0-	-5116	-0-	9	1	7907	2	Y	186	190	1			5
							205	9									
11	11520	X	4819	-0-	-6701	-0-	7	1	4695	2	Y	106	106	1			5
							117	9									

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274961 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7691 - 12273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4980	X	848	-0-	-4132	-0-	14	1	711	3	Y	112	113	0			6
							123	9									
07	DLQ G-10		1588	-0-	1588	1588	55	1	1387	3	Y	133	133	0			6
							146	9									
08	DLQ G-10		1671	-0-	1671	3259	54	1	1487	3	Y	118	119	0			5
							130	9									
09	DLQ G-10		1903	-0-	1903	5162	802	1	1006	2	Y	86	86	0	4	7	1
							95	9									
10	DLQ G-10		1621	-0-	1621	6783	741	1	723	2	Y	143	134	0	8	1	2
							157	9									
11	3000	N	1948	-0-	-1052	5731	744	1	1085	2	Y	108	109	0			1
							119	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	14040	X	12633	-0-	-1407	-0-	535	1	11611	3	Y	338	360	1			14
							115	4	372	9							
07	13361	X	12842	-0-	-519	-0-	551	1	11892	3	Y	340	348	1			6
							25	4	374	9							
08	13361	X	12623	-0-	-738	-0-	556	1	11694	3	Y	321	312	1			15
							20	4	353	9							
09	12930	X	12827	-0-	-103	-0-	12	1	12424	2	Y	355	357	1			13
							391	9									
10	13051	X	10374	-0-	-2677	-0-	12	1	10119	2	Y	221	228	1			6
							243	9									
11	12630	X	9138	-0-	-3492	-0-	12	1	8898	2	Y	207	203	1			10
							228	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
06	13080	X	8119	-0-	-4961	-0-	343	1	7445	3	Y	234	263	1			11
							74	4	257	9							
07	10695	X	3742	-0-	-6953	-0-	161	1	3468	3	Y	96	105	1			2
							7	4	106	9							
08	14753	X	14753	-0-	-0-	-0-	654	1	13757	3	Y	289	274	1			17
							24	4	318	9							
09	10350	X	9706	-0-	-644	-0-	9	1	9394	2	Y	275	286	1	4	7	2
							303	9									
10	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	14	1	11972	2	Y	320	314	1			8
							352	9									
11	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	14	1	10208	2	Y	269	264	1			13
							296	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
06	2610	X	795	-0-	-1815	-0-	13	1	647	3	Y	123	123	0			7
							135	9									
07	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	42	1	1060	3	Y	131	131	0			7
							144	9									
08	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	33	1	914	3	Y	91	92	0			6
							100	9									
09	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	658	1	634	2	Y	77	77	0	5	7	1
							85	9									
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	813	1	581	2	Y	109	103	0	6	1	1
							120	9									
11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	892	1	690	2	Y	66	66	0			1
							73	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
06	19239	X	19239	-0-	-0-	-0-	817	1	17737	3	Y	463	491	1			25
							176	4	509	9							
07	20303	X	20303	-0-	-0-	-0-	874	1	18864	3	Y	477	486	1			16
							40	4	525	9							
08	18910	X	17202	-0-	-1708	-0-	761	1	15988	3	Y	387	377	1			26
							27	4	426	9							
09	19230	X	16086	-0-	-3144	-0-	16	1	15681	2	Y	354	363	1			17
							389	9									
10	19902	X	16737	-0-	-3165	-0-	19	1	16356	2	Y	329	338	1			8
							362	9									
11	19260	X	17695	-0-	-1565	-0-	24	1	17311	2	Y	327	319	1			16
							360	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	4110	X	2227	-0-	-1883	-0-	232	1	1773	3	Y	174	170	0			4
							31	4	191	9							
07	T. A.		2695	-0-	2695	2695	369	1	2106	3	Y	174	171	0			7
							29	4	191	9							
08	T. A.		3416	-0-	3416	6111	522	1	2675	3	Y	156	157	0			6
							47	4	172	9							
09	T. A.		3750	-0-	3750	9861	523	1	2798	2	Y	366	362	0	3	7	7
							26	4	403	9							
10	T. A.		3911	-0-	3911	13772	366	1	3093	2	Y	329	333	0			3
							90	4	362	9							
11	17419	X	3647	-0-	-13772	-0-	352	1	3025	2	Y	195	194	0			4
							55	4	215	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 44H RRCID -> 275057 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 9078 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	82	1	2681	3	Y	264	244	0			33
							57	4	290	9							
07	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	86	1	3427	3	Y	230	237	0			26
							253	9									
08	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	81	1	3581	3	Y	165	165	0			26
							9	4	182	9							
09	2790	X	2739	-0-	-51	-0-	13	1	2460	2	Y	242	247	0	1	7	20
							266	9									
10	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	16	1	2760	2	Y	127	135	0			12
							140	9									
11	2790	X	2543	-0-	-247	-0-	15	1	2357	2	Y	155	152	0			15
							171	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275058 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7485 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5280	X	4607	-0-	-673	-0-	173	1	3535	3	Y	711	799	0			71
							117	4	782	9							
07	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	185	1	4064	3	Y	946	950	0			67
							68	4	1041	9							
08	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	155	1	3582	3	Y	1002	963	0			106
							133	4	1102	9							
09	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	176	1	4555	2	Y	882	907	0	42	7	39
							140	4	970	9							
10	4092	X	2788	-0-	-1304	-0-	222	1	2055	2	Y	268	296	0			11
							216	4	295	9							
11	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	226	1	2901	2	Y	724	661	0			74
							619	4	796	9							

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
06	5250	X	4989	-0-	-261	-0-	198	1	4057	3	Y	545	592	0			38
							134	4	600	9							
07	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	209	1	4584	3	Y	829	828	0			39
							77	4	912	9							
08	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	238	1	5510	3	Y	965	925	0			79
							205	4	1062	9							
09	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	253	1	5291	2	Y	673	695	0	27	7	30
							163	4	740	9							
10	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	289	1	5840	2	Y	590	595	0			25
							613	4	649	9							
11	5250	X	3127	-0-	-2123	-0-	320	1	1969	2	Y	380	366	0			39
							420	4	418	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4480	X	4480	-0-		-0-	-0-	182	1	3717	3	Y	416	447	0			27
								123	4	458	9							
07	4506	X	4506	-0-		-0-	-0-	164	1	3600	3	Y	620	619	0			28
								60	4	682	9							
08	4929	X	3264	-0-		-1665	-0-	110	1	2549	3	Y	464	449	0			43
								95	4	510	9							
09	4770	X	3896	-0-		-874	-0-	218	1	3140	2	Y	401	413	0	13	7	18
								97	4	441	9							
10	5216	X	5216	-0-		-0-	-0-	403	1	3957	2	Y	401	402	0			17
								415	4	441	9							
11	4470	X	2199	-0-		-2271	-0-	316	1	1320	2	Y	255	246	0			26
								282	4	281	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3029	X	3029	-0-		-0-	-0-	122	1	2484	3	Y	310	332	0			14
								82	4	341	9							
07	3427	X	3427	-0-		-0-	-0-	127	1	2789	3	Y	422	422	0			14
								47	4	464	9							
08	2728	X	2477	-0-		-251	-0-	85	1	1957	3	Y	330	319	0			25
								72	4	363	9							
09	2770	X	2770	-0-		-0-	-0-	149	1	2243	2	Y	281	293	0	1	7	12
								69	4	309	9							
10	3668	X	3668	-0-		-0-	-0-	298	1	2774	2	Y	277	277	0			12
								291	4	305	9							
11	2640	X	2357	-0-		-283	-0-	308	1	1441	2	Y	273	257	0			28
								308	4	300	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4507	X	4507	-0-		-0-	-0-	173	1	3557	3	Y	599	643	0			34
								118	4	659	9							
07	5448	X	5448	-0-		-0-	-0-	198	1	4329	3	Y	772	772	0			34
								72	4	849	9							
08	6502	X	6502	-0-		-0-	-0-	215	1	4982	3	Y	1018	975	0			77
								185	4	1120	9							
09	5890	X	5890	-0-		-0-	-0-	32	1	4841	2	Y	789	808	0	23	7	35
								149	4	868	9							
10	4972	X	4972	-0-		-0-	-0-	38	1	3980	2	Y	487	501	0			21
								418	4	536	9							
11	4110	X	361	-0-		-3749	-0-	3	1	243	2	Y	57	72	0			6
								52	4	63	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 275072 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7189 - 14032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5494	X	5494	-0-		-0-	-0-	227	1	4653	3	Y	418	448	0			24
								154	4	460	9							
07	6638	X	6638	-0-		-0-	-0-	261	1	5727	3	Y	504	505	0			23
								96	4	554	9							
08	5787	X	5787	-0-		-0-	-0-	204	1	4718	3	Y	627	601	0			49
								175	4	690	9							
09	5685	X	5685	-0-		-0-	-0-	32	1	4919	2	Y	530	540	0	16	7	23
								151	4	583	9							
10	6851	X	6851	-0-		-0-	-0-	47	1	4917	2	Y	1246	1216	0			53
								516	4	1371	9							
11	6420	X	998	-0-		-5422	-0-	9	1	741	2	Y	82	127	0			8
								158	4	90	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275087 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7131 - 12087

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	2928	-0-	-312	-0-	56	1	2545	3	Y	297	293	0			54
							327	9									
07	3317	X	3179	-0-	-138	-0-	52	1	2714	3	Y	375	380	0			49
							413	9									
08	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	60	1	2728	3	Y	367	375	0			41
							404	9									
09	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	380	1	3042	2	Y	254	258	0	26	7	11
							279	9									
10	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	535	1	4445	2	Y	337	337	0			11
							371	9									
11	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	557	1	3720	2	Y	259	253	0			17
							285	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 275089 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7846 - 14062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6390	X	6205	-0-	-185	-0-	260	1	5339	3	Y	390	419	0			27
							177	4	429	9							
07	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	344	1	7536	3	Y	619	618	0			28
							126	4	681	9							
08	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	309	1	7163	3	Y	520	501	0			47
							267	4	572	9							
09	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	42	1	6385	2	Y	356	373	0	14	7	16
							196	4	392	9							
10	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	60	1	6345	2	Y	338	340	0			14
							666	4	372	9							
11	5700	X	1160	-0-	-4540	-0-	10	1	841	2	Y	118	120	0			12
							179	4	130	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275101 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6979 - 13953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4140	X	3175	-0-	-965	-0-	131	1	2667	3	Y	263	288	0			24
							88	4	289	9							
07	4371	X	2587	-0-	-1784	-0-	99	1	2189	3	Y	238	240	0			22
							37	4	262	9							
08	4371	X	2858	-0-	-1513	-0-	102	1	2372	3	Y	268	257	0			33
							89	4	295	9							
09	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	29	1	4447	2	Y	338	340	0	16	7	15
							137	4	372	9							
10	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	41	1	4281	2	Y	304	306	0			13
							449	4	334	9							
11	3180	X	790	-0-	-2390	-0-	7	1	568	2	Y	85	89	0			9
							121	4	94	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275103 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6944 - 12878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	212	1	4341	3	Y	507	523	0			22
							144	4	558	9							
07	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	255	1	5607	3	Y	229	235	0			16
							94	4	252	9							
08	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	272	1	6292	3	Y	530	505	0			41
							234	4	583	9							
09	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	83	1	6189	2	Y	635	648	0			28
							190	4	699	9							
10	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	99	1	4769	2	Y	300	315	0			13
							501	4	330	9							
11	5280	X	3054	-0-	-2226	-0-	48	1	2257	2	Y	243	231	0			25
							482	4	267	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275106 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7303 - 14384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	84	1	1716	3	Y	745	758	0			26
							57	4	820	9							
07	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	74	1	1617	3	Y	762	762	0			26
							27	4	838	9							
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	23	1	541	3	Y	439	427	0			38
							20	4	483	9							
09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	352	1	342	2	Y	1066	1047	0	10	7	47
							11	4	1173	9							
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	374	1	202	2	Y	530	555	0			22
							21	4	583	9							
11	360	N	131	-0-	-229	-0-	91	1	6	2	Y	30	49	0			3
							1	4	33	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275220 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7580 - 11903

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	115	1	5771	3	Y	431	430	0	1	1	4
							474	9									
07	7099	X	6460	-0-	-639	-0-	231	1	5846	3	Y	348	347	0			5
							383	9									
08	7099	X	5822	-0-	-1277	-0-	193	1	5342	3	Y	261	262	0			4
							287	9									
09	6870	X	5390	-0-	-1480	-0-	777	1	4395	2	Y	198	199	0	1	7	2
							218	9									
10	7099	X	5222	-0-	-1877	-0-	773	1	4162	2	Y	261	246	0	14	1	3
							287	9									
11	6360	X	5963	-0-	-397	-0-	811	1	4868	2	Y	258	258	0			3
							284	9									

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275221 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7007 - 11934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	37	1	1686	3	Y	203	200	0			29
							223	9									
07	1581	N	1426	-0-	-155	-0-	23	1	1199	3	Y	185	191	0			23
							204	9									
08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	32	1	1435	3	Y	219	222	0			20
							241	9									
09	1950	N	1475	-0-	-475	-0-	151	1	1212	2	Y	102	107	0	11	7	4
							112	9									
10	1395	N	1328	-0-	-67	-0-	137	1	1136	2	Y	50	52	0			2
							55	9									
11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	234	1	1562	2	Y	106	101	0			7
							117	9									

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275246 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7223 - 11805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	50	1	2500	3	Y	267	267	0	1	1	1
							294	9									
07	4278	X	3570	-0-	-708	-0-	124	1	3142	3	Y	276	275	0			2
							304	9									
08	3658	X	3494	-0-	-164	-0-	112	1	3104	3	Y	253	254	0			1
							278	9									
09	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	1020	1	2665	2	Y	234	233	0			2
							257	9									
10	3565	X	3016	-0-	-549	-0-	900	1	1864	2	Y	229	215	0	13	1	3
							252	9									
11	3450	X	3430	-0-	-20	-0-	937	1	2322	2	Y	155	156	0			2
							171	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					Y	-0-					-0-
07	12648	X	2106	-0-	-10542	-0-	35	1	1810	3	Y	196	193	0			3
							45	4	216	9							
08	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	162	1	4026	3	Y	774	757	0			20
							543	4	851	9							
09	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	260	1	4526	2	Y	1222	1187	0	5	7	50
							265	4	1344	9							
10	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	558	1	8504	2	Y	594	589	0			55
							179	4	653	9							
11	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	592	1	7224	2	Y	878	883	0			50
							664	4	966	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275306 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7120 - 14202

06	3690	X	2262	-0-	-1428	-0-	48	1	1884	3	Y	202	210	0			39
							108	4	222	9							
07	4092	X	3226	-0-	-866	-0-	52	1	2741	3	Y	330	336	0			33
							70	4	363	9							
08	4092	X	2315	-0-	-1777	-0-	71	1	1767	3	Y	216	216	0			33
							239	4	238	9							
09	3960	X	1962	-0-	-1998	-0-	95	1	1652	2	Y	107	115	0	21	7	4
							97	4	118	9							
10	3627	X	1734	-0-	-1893	-0-	90	1	1371	2	Y	222	206	0			20
							29	4	244	9							
11	3120	X	440	-0-	-2680	-0-	27	1	332	2	Y	46	63	0			3
							30	4	51	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 31HR RRCID -> 275307 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7106 - 14128

06	14258	X	14258	-0-	-0-	-0-	296	1	11735	3	Y	1407	1407	0			80
							679	4	1548	9							
07	12462	X	12236	-0-	-226	-0-	207	1	10806	3	Y	864	886	0			58
							273	4	950	9							
08	12462	X	9318	-0-	-3144	-0-	291	1	7268	3	Y	706	702	0			62
							982	4	777	9							
09	12060	X	9280	-0-	-2780	-0-	454	1	7901	2	Y	420	463	0	2	7	17
							463	4	462	9							
10	12462	X	4350	-0-	-8112	-0-	244	1	3724	2	Y	276	268	0			25
							78	4	304	9							
11	12060	X	1476	-0-	-10584	-0-	96	1	1170	2	Y	94	114	0			5
							107	4	103	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275317 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7312 - 14381

06	6480	X	4881	-0-	-1599	-0-	104	1	4124	3	Y	376	390	0			77
							239	4	414	9							
07	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	122	1	6387	3	Y	637	648	0			66
							162	4	701	9							
08	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	243	1	6068	3	Y	625	619	0			72
							820	4	688	9							
09	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	353	1	6146	2	Y	347	360	0	45	7	14
							360	4	382	9							
10	7068	X	7004	-0-	-64	-0-	385	1	5866	2	Y	572	533	0			53
							124	4	629	9							
11	6840	X	6796	-0-	-44	-0-	449	1	5479	2	Y	332	366	0			19
							503	4	365	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275379 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7511 - 12172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	467	-0-		-3163	-0-		41	1	310	3	Y	101	107	0			13
									5	4	111	9							
07	T. A.		1310	-0-		1310	1310		193	1	1102	3	Y	-0-	4	0			9
									15	4									
08	T. A.		1076	-0-		1076	2386		172	1	885	3	Y	3	3	0			9
									16	4	3	9							
09	T. A.		763	-0-		763	3149		119	1	637	2	Y	1	2	0	8	7	-0-
									6	4	1	9							
10	T. A.		2595	-0-		2595	5744		236	1	1997	2	Y	276	274	0			2
									58	4	304	9							
11	9753	X	4009	-0-		-5744	-0-		373	1	3205	2	Y	339	334	0			7
									58	4	373	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275386 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8842 - 12377

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	3227	-0-		-43	-0-		88	1	2862	3	Y	197	181	0			32
									60	4	217	9							
07	3348	X	2844	-0-		-504	-0-		66	1	2595	3	Y	166	172	0			26
									183	9									
08	3348	X	3103	-0-		-245	-0-		64	1	2839	3	Y	175	173	0			28
									7	4	193	9							
09	3240	X	2640	-0-		-600	-0-		13	1	2469	2	Y	144	151	0	9	7	12
									158	9									
10	3348	X	3070	-0-		-278	-0-		18	1	2962	2	Y	82	86	0			8
									90	9									
11	3240	X	2971	-0-		-269	-0-		18	1	2813	2	Y	127	123	0			12
									140	9									

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275387 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7170 - 12101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	X	1585	-0-		-815	-0-		30	1	1338	3	Y	197	193	0			37
									217	9									
07	2480	X	1465	-0-		-1015	-0-		23	1	1188	3	Y	231	234	0			34
									254	9									
08	2356	X	1582	-0-		-774	-0-		29	1	1320	3	Y	212	217	0			29
									233	9									
09	1830	X	984	-0-		-846	-0-		86	1	692	2	Y	187	189	0	19	7	8
									206	9									
10	1643	X	651	-0-		-992	-0-		48	1	398	2	Y	186	188	0			6
									205	9									
11	1590	X	611	-0-		-979	-0-		59	1	391	2	Y	146	142	0			10
									161	9									

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275473 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7406 - 12043

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5400	X	3918	-0-		-1482	-0-		72	1	3626	3	Y	200	201	0			15
									220	9									
07	5716	X	5716	-0-		-0-	-0-		206	1	5213	3	Y	270	268	0			17
									297	9									
08	6165	X	6165	-0-		-0-	-0-		204	1	5656	3	Y	277	278	0			16
									305	9									
09	5069	X	5069	-0-		-0-	-0-		860	1	3998	2	Y	192	192	0	14	7	2
									211	9									
10	4671	X	4671	-0-		-0-	-0-		763	1	3548	2	Y	327	307	0	18	1	4
									360	9									
11	6386	X	6386	-0-		-0-	-0-		810	1	5155	2	Y	383	382	0			5
									421	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	35	1	1398	3	Y	441	431	0			11
							81	4	485	9							
07	1178	X	929	-0-	-249	-0-	12	1	638	3	Y	239	243	0			7
							16	4	263	9							
08	3100	N	3334	-0-	234	234	104	1	2597	3	Y	256	254	0			9
							351	4	282	9							
09	3000	N	3639	-0-	639	873	122	1	2120	2	Y	1157	1119	0			47
							124	4	1273	9							
10	3100	N	3406	-0-	306	1179	130	1	1978	2	Y	1142	1084	0			105
							42	4	1256	9							
11	2220	X	477	-0-	-1743	-0-	30	1	371	2	Y	38	141	0			2
							34	4	42	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
06	12002	X	12002	-0-	-0-	-0-	263	1	10415	3	Y	655	671	0			70
							603	4	721	9							
07	8649	X	8499	-0-	-150	-0-	144	1	7542	3	Y	565	580	0			55
							191	4	622	9							
08	8649	X	8396	-0-	-253	-0-	264	1	6584	3	Y	599	593	0			61
							889	4	659	9							
09	8370	X	5508	-0-	-2862	-0-	269	1	4682	2	Y	257	275	0	32	7	11
							274	4	283	9							
10	8649	X	4321	-0-	-4328	-0-	239	1	3642	2	Y	330	311	0			30
							77	4	363	9							
11	8370	X	3892	-0-	-4478	-0-	251	1	3060	2	Y	273	288	0			15
							281	4	300	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
06	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					-0-
07	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	70	1	3644	3	Y	592	582	0			10
							92	4	651	9							
08	4216	X	1808	-0-	-2408	-0-	54	1	1354	3	Y	197	202	0			5
							183	4	217	9							
09	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	206	1	3594	2	Y	309	302	0			12
							210	4	340	9							
10	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	309	1	4715	2	Y	449	420	0			41
							99	4	494	9							
11	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	501	1	6107	2	Y	593	600	0			34
							561	4	652	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
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	4	1	143	3	Y	21	21	0			2
							8	4	23	9							
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	5	1	279	3	Y	109	108	0			3
							7	4	120	9							
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	7	1	164	3	Y	110	109	0			4
							22	4	121	9							
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	Y	61	62	0			3
							8	4	67	9							
10	341	N	26	-0-	-315	-0-	1	1	17	2	Y	7	9	0			1
							8	9									
11	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	124	1	1508	2	Y	621	587	0			35
							139	4	683	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275482 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7572 - 12734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	195	-0-	-2655	-0-	4	1	158	3	Y	22	45	0			44
							9	4	24	9							
07	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	61	1	3206	3	Y	498	501	0			41
							81	4	548	9							
08	3875	X	2377	-0-	-1498	-0-	65	1	1615	3	Y	435	432	0			44
							218	4	479	9							
09	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	199	1	3458	2	Y	369	370	0	28	7	15
							203	4	406	9							
10	3875	X	3291	-0-	-584	-0-	180	1	2741	2	Y	284	273	0			26
							58	4	312	9							
11	3750	X	1018	-0-	-2732	-0-	64	1	781	2	Y	92	113	0			5
							72	4	101	9							

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275650 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7116 - 12104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	1230	-0-	-570	-0-	23	1	1040	3	Y	152	148	0			19
							167	9									
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	21	1	1094	3	Y	222	222	0			19
							244	9									
08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	23	1	1041	3	Y	207	211	0			15
							228	9									
09	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	162	1	1300	2	Y	211	210	0	7	7	9
							232	9									
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	157	1	1307	2	Y	205	207	0			7
							226	9									
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	163	1	1090	2	Y	154	151	0			10
							169	9									

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275661 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7478 - 12139

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6030	X	1482	-0-	-4548	-0-	159	1	1216	3	Y	78	76	0			2
							21	4	86	9							
07	T. A.		2082	-0-	2082	2082	288	1	1649	3	Y	111	109	0			4
							23	4	122	9							
08	T. A.		2524	-0-	2524	4606	380	1	1948	3	Y	146	147	0			3
							35	4	161	9							
09	T. A.		2713	-0-	2713	7319	385	1	2058	2	Y	228	226	0	1	7	4
							19	4	251	9							
10	T. A.		2601	-0-	2601	9920	243	1	2056	2	Y	220	222	0			2
							60	4	242	9							
11	12633	X	2713	-0-	-9920	-0-	254	1	2185	2	Y	213	211	0			4
							40	4	234	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275668 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	3194	-0-	-526	-0-	85	1	2769	3	Y	256	238	0			41
							58	4	282	9							
07	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	90	1	3560	3	Y	303	308	0			36
							333	9									
08	3596	X	3245	-0-	-351	-0-	67	1	2947	3	Y	204	204	0			36
							7	4	224	9							
09	3480	X	3048	-0-	-432	-0-	15	1	2810	2	Y	203	213	0	9	7	17
							223	9									
10	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	21	1	3488	2	Y	117	123	0			11
							129	9									
11	3480	X	622	-0-	-2858	-0-	4	1	592	2	Y	24	33	0			2
							26	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BEINHORN RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275669 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8792 - 12271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	4207	-0-		-293	-0-	114	1	3707	3	Y	280	260	0			45
								78	4	308	9							
07	4301	X	4301	-0-		-0-	-0-	98	1	3894	3	Y	281	288	0			38
								309	9									
08	3999	X	3638	-0-		-361	-0-	73	1	3256	3	Y	274	271	0			41
								8	4	301	9							
09	3870	X	3522	-0-		-348	-0-	17	1	3221	2	Y	258	266	0	12	7	21
								284	9									
10	4053	X	4053	-0-		-0-	-0-	23	1	3867	2	Y	148	155	0			14
								163	9									
11	5262	X	5262	-0-		-0-	-0-	31	1	4912	2	Y	290	276	0			28
								319	9									

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 275792 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8769 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5910	X	5035	-0-		-875	-0-	32	1	4615	3	Y	322	313	0			70
								34	4	354	9							
07	6379	X	6379	-0-		-0-	-0-	41	1	5871	3	Y	401	382	0			89
								26	4	441	9							
08	6325	X	6325	-0-		-0-	-0-	43	1	5857	3	Y	375	378	0			86
								12	4	413	9							
09	5562	X	5562	-0-		-0-	-0-	36	1	5302	2	Y	204	252	0	10	7	28
								224	9									
10	5914	X	5914	-0-		-0-	-0-	43	1	5260	2	Y	555	536	0			47
								611	9									
11	5221	X	5221	-0-		-0-	-0-	45	1	4795	2	Y	346	338	0			55
								381	9									

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 275797 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8726 - 12909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	X	2518	-0-		-2	-0-	16	1	2328	3	Y	143	133	0			24
								17	4	157	9							
07	2492	X	2492	-0-		-0-	-0-	16	1	2311	3	Y	141	138	0			27
								10	4	155	9							
08	1443	N	1443	-0-		-0-	-0-	10	1	1339	3	Y	83	94	0			16
								3	4	91	9							
09	3000	N	3782	-0-		782	782	24	1	3529	2	Y	208	197	0			27
								229	9									
10	3100	N	3961	-0-		861	1643	30	1	3657	2	Y	249	255	0			21
								274	9									
11	3000	N	3647	-0-		647	2290	31	1	3354	2	Y	238	221	0			38
								262	9									

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 275801 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 9157 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4470	X	4438	-0-		-32	-0-	27	1	3962	3	Y	382	359	0			80
								29	4	420	9							
07	4812	X	4812	-0-		-0-	-0-	30	1	4279	3	Y	440	422	0			98
								19	4	484	9							
08	4630	X	4630	-0-		-0-	-0-	31	1	4194	3	Y	360	373	0			85
								9	4	396	9							
09	4569	X	4569	-0-		-0-	-0-	28	1	4131	2	Y	373	401	0	6	7	51
								410	9									
10	5132	X	5132	-0-		-0-	-0-	37	1	4444	2	Y	592	593	0			50
								651	9									
11	4320	X	4303	-0-		-17	-0-	37	1	3952	2	Y	285	289	0			46
								314	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275802 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7068 - 11982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	41 272	1 9	1848	3	Y	247	239	0			29
07	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	46 345	1 9	2372	3	Y	314	317	0			26
08	3100	N	3337	-0-	237	237	65 326	1 9	2946	3	Y	296	300	0			22
09	3000	N	3278	-0-	278	515	288 685	1 9	2305	2	Y	623	610	0	8	7	27
10	2943	N	2428	-0-	-515	-0-	210 472	1 9	1746	2	Y	429	442	0			14
11	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	266 363	1 9	1778	2	Y	330	322	0			22

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275803 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7171 - 12101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	949	-0-	-371	-0-	18 129	1 9	802	3	Y	117	115	0			18
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	14 151	1 9	707	3	Y	137	139	0			16
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	22 129	1 9	1013	3	Y	117	121	0			12
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	130 77	1 9	1038	2	Y	70	72	0	7	7	3
10	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	213 120	1 9	1767	2	Y	109	108	0			4
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	224 94	1 9	1495	2	Y	85	83	0			6

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275806 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7270 - 12192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	56 358	1 9	2524	3	Y	325	321	0			52
07	2976	X	2936	-0-	-40	-0-	48 421	1 9	2467	3	Y	383	389	0			46
08	3162	X	3045	-0-	-117	-0-	57 408	1 9	2580	3	Y	371	378	0			39
09	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	349 298	1 9	2792	2	Y	271	275	0	23	7	12
10	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	426 342	1 9	3538	2	Y	311	313	0			10
11	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	506 303	1 9	3378	2	Y	275	267	0			18

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275807 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7532 - 12362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	1630	-0-	-1490	-0-	29 297	1 9	1304	3	Y	270	265	0			46
07	2387	X	1915	-0-	-472	-0-	29 378	1 9	1508	3	Y	344	348	0			42
08	2387	X	1968	-0-	-419	-0-	35 330	1 9	1603	3	Y	300	309	0			33
09	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	236 206	1 9	1892	2	Y	187	193	0	19	7	8
10	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	204 177	1 9	1694	2	Y	161	164	0			5
11	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	221 210	1 9	1476	2	Y	191	183	0			13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 58H RRCID -> 275815 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8927 - 16668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	2135	-0-	-1315	-0-	74	1	1421	3	Y	508	518	0			14
							81	4	559	9							
07	2883	X	2707	-0-	-176	-0-	92	1	1903	3	Y	647	652	0			9
							712	9									
08	2883	X	2578	-0-	-305	-0-	80	1	1795	3	Y	639	639	0			9
							703	9									
09	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	391	1	1767	2	Y	767	762	0	1	7	13
							844	9									
10	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	385	1	2110	2	Y	916	912	0			17
							1008	9									
11	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	409	1	1733	2	Y	715	715	0			17
							787	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 57H RRCID -> 275816 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 9015 - 17390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	197	1	3737	3	Y	835	857	0			24
							210	4	919	9							
07	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	216	1	4507	3	Y	923	932	0			15
							1	4	1015	9							
08	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	186	1	4176	3	Y	788	790	0			13
							867	9									
09	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	328	1	3603	2	Y	679	679	0	2	7	11
							747	9									
10	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	324	1	3825	2	Y	776	773	0			14
							854	9									
11	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	352	1	4551	2	Y	941	932	0			23
							1035	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 275838 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8365 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3990	X	3625	-0-	-365	-0-	314	1	2864	3	Y	373	355	0			53
							37	4	410	9							
07	4123	X	3496	-0-	-627	-0-	290	1	2686	3	Y	471	467	0			57
							2	4	518	9							
08	3720	X	3186	-0-	-534	-0-	287	1	2470	3	Y	382	407	0			32
							9	4	420	9							
09	3630	X	3080	-0-	-550	-0-	402	1	2288	2	Y	345	346	0	5	7	26
							10	4	380	9							
10	3751	X	3217	-0-	-534	-0-	439	1	2327	2	Y	408	407	0			27
							2	4	449	9							
11	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	455	1	3625	2	Y	611	596	0			42
							672	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 275839 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8338 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	293	1	2666	3	Y	295	282	0			36
							34	4	325	9							
07	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	238	1	2194	3	Y	330	332	0			34
							1	4	363	9							
08	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	234	1	2019	3	Y	346	359	0			21
							8	4	381	9							
09	3270	X	2857	-0-	-413	-0-	272	1	2203	2	Y	338	334	0			25
							10	4	372	9							
10	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	284	1	2811	2	Y	302	307	0			20
							3	4	332	9							
11	3270	X	3168	-0-	-102	-0-	286	1	2517	2	Y	332	329	0			23
							365	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

RANCHO ENCANTADO WELL #: 35H RRCID -> 275840 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9254 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3300	X	1440	-0-		-1860	-0-	19	1	1377	3	Y	35	36	0			50
								5	4	39	9							
07	3697	X	3697	-0-		-0-	-0-	31	1	3605	3	Y	53	50	0			53
								3	4	58	9							
08	3162	X	3010	-0-		-152	-0-	26	1	2840	3	Y	128	98	0			83
								3	4	141	9							
09	3030	X	2825	-0-		-205	-0-	24	1	2712	2	Y	78	82	0	48	7	31
								3	4	86	9							
10	3673	X	3673	-0-		-0-	-0-	34	1	3502	2	Y	121	110	0			42
								4	4	133	9							
11	3240	X	3112	-0-		-128	-0-	30	1	3002	2	Y	67	71	0			38
								6	4	74	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 36H RRCID -> 275841 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 9234 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	1611	-0-		-2469	-0-	21	1	1521	3	Y	57	56	0			73
								6	4	63	9							
07	4370	X	4370	-0-		-0-	-0-	34	1	4163	3	Y	153	129	0			97
								5	4	168	9							
08	3627	X	3340	-0-		-287	-0-	26	1	3104	3	Y	186	155	0			128
								5	4	205	9							
09	3510	X	2982	-0-		-528	-0-	26	1	2862	2	Y	83	105	0	73	7	33
								3	4	91	9							
10	3937	X	2913	-0-		-1024	-0-	27	1	2794	2	Y	81	86	0			28
								3	4	89	9							
11	3810	X	1467	-0-		-2343	-0-	14	1	1403	2	Y	43	47	0			24
								3	4	47	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 37H RRCID -> 275842 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9230 - 14979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	1186	-0-		-2324	-0-	16	1	1120	3	Y	42	44	0			59
								4	4	46	9							
07	3333	X	3333	-0-		-0-	-0-	27	1	3163	3	Y	127	107	0			79
								3	4	140	9							
08	3100	X	2350	-0-		-750	-0-	20	1	2196	3	Y	120	105	0			94
								2	4	132	9							
09	2835	X	2835	-0-		-0-	-0-	24	1	2675	2	Y	121	111	0	56	7	48
								3	4	133	9							
10	3286	X	2854	-0-		-432	-0-	26	1	2730	2	Y	86	104	0			30
								3	4	95	9							
11	3180	X	2645	-0-		-535	-0-	25	1	2532	2	Y	75	62	0			43
								5	4	83	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 38H RRCID -> 275843 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 9591 - 15258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	1935	-0-		-1935	-0-	26	1	1831	3	Y	65	65	0			80
								6	4	72	9							
07	4864	X	4864	-0-		-0-	-0-	39	1	4676	3	Y	131	116	0			95
								5	4	144	9							
08	3968	X	3829	-0-		-139	-0-	31	1	3587	3	Y	187	152	0			130
								5	4	206	9							
09	3810	X	3462	-0-		-348	-0-	29	1	3284	2	Y	132	138	0	72	7	52
								4	4	145	9							
10	4898	X	3412	-0-		-1486	-0-	31	1	3231	2	Y	133	139	0			46
								4	4	146	9							
11	4710	X	3440	-0-		-1270	-0-	33	1	3288	2	Y	103	91	0			58
								6	4	113	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STUMBERG RANCH WELL #: 49H RRCID -> 275844 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8004 - 12179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	2698	-0-	-512	-0-	356	1	2184	3	Y	143	153	0			43
							1	4	157	9							
07	2790	X	2306	-0-	-484	-0-	284	1	1830	3	Y	174	172	0			45
							1	4	191	9							
08	2790	X	2636	-0-	-154	-0-	361	1	2054	3	Y	197	203	0			39
							4	4	217	9							
09	2700	X	2474	-0-	-226	-0-	256	1	2018	2	Y	174	174	0	25	7	14
							9	4	191	9							
10	2790	X	1972	-0-	-818	-0-	227	1	1519	2	Y	205	205	0			14
							226	9									
11	2700	X	2015	-0-	-685	-0-	217	1	1596	2	Y	184	186	0			12
							202	9									

FOGMT WELL #: 19SP RRCID -> 275845 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 7058 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	X	2496	-0-	-144	-0-	76	1	2272	3	Y	134	140	0			14
							1	4	147	9							
07	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	29	1	1936	3	Y	123	125	0			12
							135	9									
08	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	50	1	2251	3	Y	156	153	0			15
							11	4	172	9							
09	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	116	1	2101	2	Y	158	154	0	7	7	12
							1	4	174	9							
10	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	149	1	2313	2	Y	172	173	0			11
							31	4	189	9							
11	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	107	1	1863	2	Y	135	138	0			8
							2	4	149	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 53H RRCID -> 275877 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8764 - 16367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4050	X	261	-0-	-3789	-0-	10	1	189	3	Y	46	55	0			1
							11	4	51	9							
07	5115	X	5035	-0-	-80	-0-	191	1	3971	3	Y	793	783	0			11
							1	4	872	9							
08	4309	X	4162	-0-	-147	-0-	150	1	3364	3	Y	589	591	0			9
							648	9									
09	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	348	1	4044	2	Y	709	704	0	2	7	12
							780	9									
10	5053	X	4747	-0-	-306	-0-	335	1	3716	2	Y	633	633	0			12
							696	9									
11	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	283	1	4385	2	Y	683	678	0			17
							751	9									

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
06	3090	X	990	-0-	-2100	-0-	13	1	946	3	Y	25	29	0			35
							3	4	28	9							
07	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	31	1	3618	3	Y	97	80	0			52
							3	4	107	9							
08	2914	X	2610	-0-	-304	-0-	22	1	2513	3	Y	65	62	0			55
							3	4	72	9							
09	2820	X	2288	-0-	-532	-0-	19	1	2175	2	Y	84	75	0	31	7	33
							2	4	92	9							
10	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	30	1	3101	2	Y	106	102	0			37
							4	4	117	9							
11	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	30	1	3015	2	Y	72	68	0			41
							6	4	79	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: 20SP RRCID -> 275893 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6814 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	X	325	-0-	-125	-0-	9	1	258	3	Y	53	56	0			5
							58	9									
07	620	N	468	-0-	-152	-0-	6	1	394	3	Y	62	62	0			5
							68	9									
08	527	N	136	-0-	-391	-0-	2	1	120	3	Y	12	16	0			1
							1	4	13	9							
09	330	N	243	-0-	-87	-0-	62	1	166	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	87	1	494	2	Y	34	33	0			2
							7	4	37	9							
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	74	1	546	2	Y	45	44	0			3
							1	4	50	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275894 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8316 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	2386	-0-	-1874	-0-	212	1	1937	3	Y	193	198	0			29
							25	4	212	9							
07	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	340	1	3138	3	Y	354	342	0			41
							2	4	389	9							
08	3844	X	3462	-0-	-382	-0-	318	1	2732	3	Y	365	377	0			29
							10	4	402	9							
09	3720	X	3108	-0-	-612	-0-	429	1	2299	2	Y	336	332	0	8	7	25
							10	4	370	9							
10	3875	X	3493	-0-	-382	-0-	442	1	2626	2	Y	384	383	0			26
							3	4	422	9							
11	3750	X	2702	-0-	-1048	-0-	434	1	1803	2	Y	423	420	0			29
							465	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275918 COMPL. DATE 10/28/2014 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
06	3360	X	2006	-0-	-1354	-0-	169	1	1542	3	Y	250	242	0			34
							20	4	275	9							
07	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	268	1	2484	3	Y	495	473	0			56
							2	4	545	9							
08	2976	X	2634	-0-	-342	-0-	228	1	1957	3	Y	402	426	0			32
							7	4	442	9							
09	2880	X	2394	-0-	-486	-0-	13	1	2008	2	Y	331	333	0	5	7	25
							9	4	364	9							
10	3317	X	2980	-0-	-337	-0-	20	1	2524	2	Y	394	393	0			26
							3	4	433	9							
11	3180	X	3121	-0-	-59	-0-	28	1	2622	2	Y	428	424	0			30
							471	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
06	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	254	1	2320	3	Y	307	288	0			42
							30	4	338	9							
07	2263	X	2097	-0-	-166	-0-	175	1	1618	3	Y	275	284	0			33
							1	4	303	9							
08	2263	X	2130	-0-	-133	-0-	190	1	1636	3	Y	271	284	0			20
							6	4	298	9							
09	2940	X	1896	-0-	-1044	-0-	11	1	1610	2	Y	244	245	0	1	7	18
							7	4	268	9							
10	3038	X	2158	-0-	-880	-0-	15	1	1846	2	Y	268	268	0			18
							2	4	295	9							
11	2940	X	1965	-0-	-975	-0-	18	1	1684	2	Y	239	240	0			17
							263	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 50H RRCID -> 275946 COMPL. DATE 08/22/2014 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
06	3780	X	2044	-0-	-1736	-0-	108	1	1480	3	Y	393	407	0			16
							24	4	432	9							
07	3627	X	3496	-0-	-131	-0-	229	1	2521	3	Y	676	671	0			21
							2	4	744	9							
08	3627	X	3431	-0-	-196	-0-	235	1	2441	3	Y	686	688	0			19
							755	9									
09	3510	X	3466	-0-	-44	-0-	341	1	2536	2	Y	535	530	0	8	7	16
							589	9									
10	3441	X	3047	-0-	-394	-0-	279	1	2193	2	Y	521	521	0			16
							2	4	573	9							
11	3390	X	3130	-0-	-260	-0-	176	1	2128	2	Y	748	739	0			25
							3	4	823	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275979 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8369 - 13241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	X	2338	-0-	-62	-0-	186	1	1693	3	Y	397	381	0			55
							22	4	437	9							
07	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	294	1	2715	3	Y	806	771	0			90
							2	4	887	9							
08	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	235	1	2013	3	Y	585	629	0			46
							7	4	644	9							
09	3000	N	3148	-0-	148	148	325	1	2121	2	Y	629	623	0	5	7	47
							10	4	692	9							
10	3375	X	3227	-0-	-148	-0-	332	1	2181	2	Y	647	651	0			43
							2	4	712	9							
11	2460	X	2180	-0-	-280	-0-	325	1	1251	2	Y	549	554	0			38
							604	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 59H RRCID -> 276024 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8736 - 16043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	2992	-0-	-1118	-0-	115	1	2184	3	Y	518	533	0			15
							123	4	570	9							
07	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	175	1	3635	3	Y	787	790	0			12
							866	9									
08	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	154	1	3472	3	Y	753	753	0			12
							828	9									
09	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	323	1	2889	2	Y	637	635	0	3	7	11
							701	9									
10	3131	X	2172	-0-	-959	-0-	309	1	1446	2	Y	379	383	0			7
							417	9									
11	3030	X	2651	-0-	-379	-0-	343	1	1761	2	Y	497	492	0			12
							547	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 73H RRCID -> 276037 COMPL. DATE 10/29/2014 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
06	5940	X	5452	-0-	-488	-0-	204	1	3871	3	Y	1054	1066	0			31
							218	4	1159	9							
07	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	238	1	4955	3	Y	1227	1237	0			21
							1	4	1350	9							
08	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	212	1	4773	3	Y	1009	1012	0			18
							1110	9									
09	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	263	1	4271	2	Y	1010	1008	0	3	7	17
							1111	9									
10	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	261	1	4138	2	Y	995	993	0			19
							1095	9									
11	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	290	1	3801	2	Y	921	918	0			22
							1013	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 21H RRCID -> 276099 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8790 - 16297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	2545	-0-		-1805	-0-	20	1	2346	3	Y	63	73	0			29
								110	4	69	9							
07	5207	X	5207	-0-		-0-	-0-	27	1	4982	3	Y	169	152	0			46
								12	4	186	9							
08	4185	X	3974	-0-		-211	-0-	30	1	3840	3	Y	90	103	0			33
								5	4	99	9							
09	4336	X	4336	-0-		-0-	-0-	52	1	4165	2	Y	108	113	0	1	7	27
								119	9									
10	4185	X	3991	-0-		-194	-0-	52	1	3820	2	Y	108	108	0			27
								119	9									
11	4050	X	3722	-0-		-328	-0-	49	1	3541	2	Y	120	119	0			28
								132	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 19H RRCID -> 276101 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8883 - 16301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6030	X	3434	-0-		-2596	-0-	27	1	3202	3	Y	49	56	0			17
								151	4	54	9							
07	8399	X	8399	-0-		-0-	-0-	45	1	8182	3	Y	140	125	0			32
								18	4	154	9							
08	5696	X	5696	-0-		-0-	-0-	45	1	5539	3	Y	96	101	0			27
								6	4	106	9							
09	5484	X	5484	-0-		-0-	-0-	66	1	5260	2	Y	144	136	0			35
								158	9									
10	5029	X	5029	-0-		-0-	-0-	67	1	4850	2	Y	102	112	0			25
								112	9									
11	5666	X	5666	-0-		-0-	-0-	76	1	5456	2	Y	122	119	0			28
								134	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 20H RRCID -> 276102 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8841 - 16195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	1402	-0-		-1988	-0-	11	1	1306	3	Y	21	27	0			8
								62	4	23	9							
07	3897	X	3897	-0-		-0-	-0-	21	1	3805	3	Y	56	51	0			13
								9	4	62	9							
08	3596	X	3417	-0-		-179	-0-	26	1	3306	3	Y	74	68	0			19
								4	4	81	9							
09	3799	X	3799	-0-		-0-	-0-	46	1	3659	2	Y	85	80	0	3	7	21
								94	9									
10	3751	X	3508	-0-		-243	-0-	46	1	3373	2	Y	81	82	0			20
								89	9									
11	3630	X	3247	-0-		-383	-0-	43	1	3105	2	Y	90	89	0			21
								99	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 22H RRCID -> 276106 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8840 - 16379

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4470	X	2796	-0-		-1674	-0-	22	1	2594	3	Y	53	60	0			25
								122	4	58	9							
07	5643	X	5643	-0-		-0-	-0-	29	1	5477	3	Y	113	105	0			33
								13	4	124	9							
08	4495	X	3343	-0-		-1152	-0-	27	1	3255	3	Y	53	64	0			22
								3	4	58	9							
09	4642	X	4642	-0-		-0-	-0-	56	1	4470	2	Y	105	102	0			25
								116	9									
10	4495	X	4277	-0-		-218	-0-	57	1	4131	2	Y	81	86	0			20
								89	9									
11	4350	X	4067	-0-		-283	-0-	54	1	3923	2	Y	82	83	0			19
								90	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276120 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 9065 - 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
06	4950	X	4337	-0-	-613	-0-	28	1	4030	3	Y	227	231	0			57
							29	4	250	9							
07	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	30	1	4404	3	Y	342	320	0			79
							20	4	376	9							
08	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	32	1	4381	3	Y	375	367	0			87
							9	4	413	9							
09	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	29	1	4285	2	Y	492	483	0	28	7	68
							541	9									
10	4588	X	4065	-0-	-523	-0-	29	1	3468	2	Y	516	541	0			43
							568	9									
11	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	39	1	4192	2	Y	348	335	0			56
							383	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 23H RRCID -> 276122 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9462 - 16965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	2181	-0-	-1419	-0-	18	1	2007	3	Y	56	59	0			21
							94	4	62	9							
07	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	20	1	3553	3	Y	78	78	0			21
							8	4	86	9							
08	3596	X	2852	-0-	-744	-0-	22	1	2784	3	Y	39	48	0			12
							3	4	43	9							
09	3480	X	2923	-0-	-557	-0-	35	1	2815	2	Y	66	64	0			14
							73	9									
10	3596	X	3001	-0-	-595	-0-	40	1	2895	2	Y	60	59	0			15
							66	9									
11	3480	X	2863	-0-	-617	-0-	38	1	2753	2	Y	65	65	0			15
							72	9									

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276123 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 9070 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5730	X	5567	-0-	-163	-0-	34	1	4968	3	Y	480	460	0			101
							37	4	528	9							
07	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	39	1	5585	3	Y	512	498	0			115
							25	4	563	9							
08	5983	X	5977	-0-	-6	-0-	39	1	5316	3	Y	555	548	0			122
							11	4	611	9							
09	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	36	1	5340	2	Y	665	681	0	14	7	92
							732	9									
10	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	43	1	5230	2	Y	744	773	0			63
							818	9									
11	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	49	1	5281	2	Y	532	510	0			85
							585	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 39H RRCID -> 276160 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8601 - 16174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11370	X	10920	-0-	-450	-0-	292	1	9477	3	Y	866	805	0			142
							198	4	953	9							
07	11842	X	11214	-0-	-628	-0-	248	1	9815	3	Y	1046	1062	0			126
							1151	9									
08	11625	X	10615	-0-	-1010	-0-	212	1	9387	3	Y	903	895	0			134
							23	4	993	9							
09	11250	X	9562	-0-	-1688	-0-	44	1	8532	2	Y	896	913	0	43	7	74
							986	9									
10	11284	X	10866	-0-	-418	-0-	60	1	10120	2	Y	624	640	0			58
							686	9									
11	10920	X	10753	-0-	-167	-0-	61	1	9682	2	Y	918	887	0			89
							1010	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BEINHORN RANCH WELL #: 37H RRCID -> 276193 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8978 - 17019

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	258	1	8377	3	Y	799	740	0			128
							175	4	879	9							
07	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	223	1	8821	3	Y	781	799	0			110
							859	9									
08	9238	X	8535	-0-	-703	-0-	172	1	7647	3	Y	634	629	0			115
							19	4	697	9							
09	8940	X	7674	-0-	-1266	-0-	36	1	6891	2	Y	679	700	0	38	7	56
							747	9									
10	9238	X	8700	-0-	-538	-0-	49	1	8209	2	Y	402	421	0			37
							442	9									
11	8940	X	8587	-0-	-353	-0-	50	1	7907	2	Y	573	555	0			55
							630	9									

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 276239 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8395 - 13167

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5610	X	5213	-0-	-397	-0-	33	1	4782	3	Y	330	312	0			67
							35	4	363	9							
07	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	36	1	5190	3	Y	364	351	0			80
							23	4	400	9							
08	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	38	1	5144	3	Y	334	339	0			75
							11	4	367	9							
09	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	34	1	5022	2	Y	335	360	0	4	7	46
							369	9									
10	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	42	1	5073	2	Y	437	446	0			37
							481	9									
11	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	45	1	4847	2	Y	351	332	0			56
							386	9									

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 276240 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8497 - 13237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5490	X	5116	-0-	-374	-0-	32	1	4693	3	Y	324	306	0			66
							35	4	356	9							
07	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	35	1	5127	3	Y	400	380	0			86
							23	4	440	9							
08	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	36	1	4930	3	Y	397	396	0			87
							11	4	437	9							
09	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	32	1	4740	2	Y	356	381	0	13	7	49
							392	9									
10	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	40	1	4831	2	Y	518	523	0			44
							570	9									
11	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	43	1	4574	2	Y	397	377	0			64
							437	9									

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 276241 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8320 - 13278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	33	1	4754	3	Y	337	313	0			69
							35	4	371	9							
07	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	32	1	4656	3	Y	375	361	0			83
							21	4	413	9							
08	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	30	1	4140	3	Y	296	309	0			70
							9	4	326	9							
09	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	28	1	4043	2	Y	278	310	0			38
							306	9									
10	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	33	1	4032	2	Y	531	524	0			45
							584	9									
11	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	38	1	4080	2	Y	337	328	0			54
							371	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10350	X	9966	-0-		-384	-0-		102	1	8888	3	Y	845	864	0			166
									46	4	930	9							
07	10806	X	10806	-0-		-0-	-0-		100	1	9944	3	Y	692	720	0			138
									1	4	761	9							
08	10154	X	10154	-0-		-0-	-0-		88	1	9393	3	Y	611	633	0			116
									1	4	672	9							
09	10590	X	10590	-0-		-0-	-0-		82	1	9804	2	Y	637	626	0	15	7	112
									3	4	701	9							
10	10486	X	10486	-0-		-0-	-0-		85	1	9687	2	Y	647	656	0			103
									2	4	712	9							
11	10174	X	10174	-0-		-0-	-0-		104	1	9339	2	Y	661	661	0			103
									4	4	727	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7411	X	7411	-0-		-0-	-0-		75	1	6598	3	Y	640	649	0			119
									34	4	704	9							
07	7439	X	7439	-0-		-0-	-0-		70	1	6831	3	Y	489	509	0			99
									538	9									
08	7271	X	7271	-0-		-0-	-0-		63	1	6730	3	Y	434	447	0			86
									1	4	477	9							
09	7043	X	7043	-0-		-0-	-0-		54	1	6546	2	Y	401	404	0	12	7	71
									2	4	441	9							
10	6728	X	6728	-0-		-0-	-0-		55	1	6232	2	Y	400	407	0			64
									1	4	440	9							
11	6398	X	6398	-0-		-0-	-0-		66	1	5916	2	Y	375	380	0			59
									3	4	413	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6570	X	6384	-0-		-186	-0-		65	1	5722	3	Y	515	525	0			92
									30	4	567	9							
07	6789	X	5896	-0-		-893	-0-		55	1	5425	3	Y	378	396	0			74
									416	9									
08	6789	X	5838	-0-		-951	-0-		51	1	5389	3	Y	362	372	0			64
									398	9									
09	6390	X	6282	-0-		-108	-0-		48	1	5791	2	Y	401	388	0	6	7	71
									2	4	441	9							
10	6603	X	6380	-0-		-223	-0-		52	1	5851	2	Y	433	435	0			69
									1	4	476	9							
11	6390	X	6285	-0-		-105	-0-		64	1	5748	2	Y	428	430	0			67
									2	4	471	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276299 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 9051 - 13343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5100	X	4818	-0-		-282	-0-		30	1	4316	3	Y	401	381	0			82
									31	4	441	9							
07	5123	X	5123	-0-		-0-	-0-		31	1	4554	3	Y	470	451	0			101
									21	4	517	9							
08	5208	X	5208	-0-		-0-	-0-		34	1	4660	3	Y	458	459	0			100
									10	4	504	9							
09	4942	X	4942	-0-		-0-	-0-		30	1	4360	2	Y	502	522	0	11	7	69
									552	9									
10	5457	X	5457	-0-		-0-	-0-		39	1	4674	2	Y	676	688	0			57
									744	9									
11	4800	X	4749	-0-		-51	-0-		41	1	4374	2	Y	304	312	0			49
									334	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276398 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8534 - 14567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6540	X	6038	-0-		-502	-0-	61	1	5363	3	Y	533	544	0			102
								28	4	586	9							
07	6271	X	6271	-0-		-0-	-0-	58	1	5717	3	Y	451	466	0			87
								496	9									
08	6262	X	6044	-0-		-218	-0-	52	1	5529	3	Y	420	431	0			76
								1	4	462	9							
09	6060	X	5885	-0-		-175	-0-	45	1	5388	2	Y	410	403	0	11	7	72
								1	4	451	9							
10	6462	X	6462	-0-		-0-	-0-	52	1	5907	2	Y	456	455	0			73
								1	4	502	9							
11	6060	X	5793	-0-		-267	-0-	59	1	5301	2	Y	392	404	0			61
								2	4	431	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 41HR RRCID -> 276400 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8706 - 15213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7260	X	5247	-0-		-2013	-0-	31	1	4933	3	Y	254	254	0			42
								4	4	279	9							
07	6758	X	6498	-0-		-260	-0-	37	1	6139	3	Y	293	296	0			39
								322	9									
08	6758	X	6298	-0-		-460	-0-	40	1	6070	3	Y	170	186	0			23
								1	4	187	9							
09	6970	X	6970	-0-		-0-	-0-	45	1	6633	2	Y	265	267	0	2	7	19
								292	9									
10	6877	X	6877	-0-		-0-	-0-	52	1	6469	2	Y	324	317	0			26
								356	9									
11	6300	X	6186	-0-		-114	-0-	47	1	5820	2	Y	290	293	0			23
								319	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 276402 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8681 - 15179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10800	X	9480	-0-		-1320	-0-	56	1	8922	3	Y	450	451	0			88
								7	4	495	9							
07	11318	X	11318	-0-		-0-	-0-	63	1	10635	3	Y	563	566	0			85
								1	4	619	9							
08	10951	X	10951	-0-		-0-	-0-	67	1	10259	3	Y	566	587	0			64
								2	4	623	9							
09	10454	X	10454	-0-		-0-	-0-	67	1	9831	2	Y	505	513	0	20	7	36
								556	9									
10	11983	X	11983	-0-		-0-	-0-	90	1	11116	2	Y	706	684	0			58
								777	9									
11	10975	X	10975	-0-		-0-	-0-	82	1	10161	2	Y	665	669	0			54
								732	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 46HR RRCID -> 276403 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8858 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8310	X	8125	-0-		-185	-0-	48	1	7719	3	Y	320	322	0			50
								6	4	352	9							
07	8954	X	8954	-0-		-0-	-0-	51	1	8492	3	Y	374	377	0			47
								411	9									
08	8533	X	8533	-0-		-0-	-0-	52	1	7967	3	Y	466	477	0			36
								1	4	513	9							
09	7740	X	7659	-0-		-81	-0-	49	1	7213	2	Y	361	367	0	4	7	26
								397	9									
10	8487	X	8487	-0-		-0-	-0-	65	1	7971	2	Y	410	403	0			33
								451	9									
11	7740	X	7179	-0-		-561	-0-	54	1	6684	2	Y	401	402	0			32
								441	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8250	X	5830	-0-		-2420	-0-	35	1	5475	3	Y	287	290	0			54
								4	4	316	9							
07	9771	X	9771	-0-		-0-	-0-	56	1	9244	3	Y	428	428	0			54
								471	9									
08	8561	X	8561	-0-		-0-	-0-	53	1	8111	3	Y	360	377	0			37
								1	4	396	9							
09	8129	X	8129	-0-		-0-	-0-	52	1	7652	2	Y	386	391	0	5	7	27
								425	9									
10	8382	X	8382	-0-		-0-	-0-	63	1	7809	2	Y	464	453	0			38
								510	9									
11	8056	X	8056	-0-		-0-	-0-	61	1	7521	2	Y	431	434	0			35
								474	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6180	X	5815	-0-		-365	-0-	35	1	5527	3	Y	226	225	0			44
								4	4	249	9							
07	6231	X	6213	-0-		-18	-0-	36	1	5911	3	Y	242	245	0			41
								266	9									
08	6231	X	6147	-0-		-84	-0-	38	1	5831	3	Y	252	260	0			33
								1	4	277	9							
09	6030	X	5843	-0-		-187	-0-	38	1	5579	2	Y	205	210	0	13	7	15
								226	9									
10	6231	X	6129	-0-		-102	-0-	48	1	5866	2	Y	195	194	0			16
								215	9									
11	6000	X	5638	-0-		-362	-0-	44	1	5367	2	Y	206	205	0			17
								227	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8520	X	7821	-0-		-699	-0-	45	1	7288	3	Y	438	435	0			67
								6	4	482	9							
07	7874	X	7761	-0-		-113	-0-	44	1	7236	3	Y	437	444	0			60
								481	9									
08	7898	X	7898	-0-		-0-	-0-	49	1	7449	3	Y	363	381	0			42
								1	4	399	9							
09	7947	X	7947	-0-		-0-	-0-	51	1	7448	2	Y	407	413	0	7	7	29
								448	9									
10	8220	X	8220	-0-		-0-	-0-	62	1	7716	2	Y	402	398	0			33
								442	9									
11	7843	X	7843	-0-		-0-	-0-	60	1	7387	2	Y	360	364	0			29
								396	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6570	X	6093	-0-		-477	-0-	39	1	5652	3	Y	328	312	0			65
								41	4	361	9							
07	7037	X	6670	-0-		-367	-0-	42	1	6169	3	Y	392	374	0			83
								28	4	431	9							
08	6882	X	6486	-0-		-396	-0-	44	1	6001	3	Y	389	389	0			83
								13	4	428	9							
09	6510	X	6228	-0-		-282	-0-	40	1	5821	2	Y	334	362	0	9	7	46
								367	9									
10	6708	X	6708	-0-		-0-	-0-	50	1	6069	2	Y	535	536	0			45
								589	9									
11	6450	X	6164	-0-		-286	-0-	53	1	5664	2	Y	406	386	0			65
								447	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: 47SP RRCID -> 276430 COMPL. DATE 12/23/2014 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 61H RRCID -> 276435 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8336 - 14276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	136	1	6378	3	Y	1295	1275	0	12	1	8
							229	4	1425	9							
07	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	155	1	6820	3	Y	1325	1326	0			7
							39	4	1458	9							
08	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	150	1	7187	3	Y	1147	1150	0			4
							139	4	1262	9							
09	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	234	1	7719	2	Y	1071	1062	0			13
							408	4	1178	9							
10	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	216	1	9363	2	Y	1306	1214	0	90	1	15
							206	4	1437	9							
11	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	158	1	8257	2	Y	1180	1153	0	30	1	12
							133	4	1298	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 78H RRCID -> 276463 COMPL. DATE 11/05/2014 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
06	3000	N	3038	-0-	38	38	107	1	2024	3	Y	721	728	0			20
							114	4	793	9							
07	2763	X	2725	-0-	-38	-0-	87	1	1812	3	Y	751	760	0			11
							826	9									
08	3007	X	2730	-0-	-277	-0-	80	1	1800	3	Y	773	772	0			12
							850	9									
09	3030	X	2668	-0-	-362	-0-	341	1	1580	2	Y	679	678	0	2	7	11
							747	9									
10	3131	X	1843	-0-	-1288	-0-	299	1	1158	2	Y	351	355	0			7
							386	9									
11	3030	X	2205	-0-	-825	-0-	283	1	1465	2	Y	415	412	0			10
							457	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 77H RRCID -> 276464 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8786 - 17068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	80	1	1515	3	Y	549	561	0			14
							85	4	604	9							
07	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	92	1	1904	3	Y	728	733	0			9
							801	9									
08	3100	N	3112	-0-	12	12	100	1	2242	3	Y	700	700	0			9
							770	9									
09	3000	N	3419	-0-	419	431	340	1	2236	2	Y	766	762	0			13
							843	9									
10	3100	N	3072	-0-	-28	403	323	1	1962	2	Y	715	715	0			13
							787	9									
11	3000	N	3724	-0-	724	1127	302	1	2461	2	Y	874	866	0			21
							961	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 75H RRCID -> 276561 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8265 - 16907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	2264	-0-		-1216	-0-		84	1	1582	3	Y	464	481	0			12
									88	4	510	9							
07	4292	X	4292	-0-		-0-	-0-		146	1	3029	3	Y	1015	1013	0			14
									1117	9									
08	4176	X	4176	-0-		-0-	-0-		125	1	2813	3	Y	1125	1123	0			16
									1238	9									
09	3000	X	2522	-0-		-478	-0-		290	1	1543	2	Y	626	628	0	4	7	10
									689	9									
10	3100	X	2342	-0-		-758	-0-		278	1	1424	2	Y	582	581	0			11
									640	9									
11	3000	X	2098	-0-		-902	-0-		316	1	1243	2	Y	490	489	0			12
									539	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 62H RRCID -> 276583 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8242 - 14231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5096	X	5096	-0-		-0-	-0-		95	1	4474	3	Y	333	334	0	3	1	24
									161	4	366	9							
07	5169	X	5169	-0-		-0-	-0-		106	1	4691	3	Y	314	316	0			22
									27	4	345	9							
08	5507	X	5507	-0-		-0-	-0-		102	1	4918	3	Y	356	363	0			15
									95	4	392	9							
09	6375	X	6375	-0-		-0-	-0-		315	1	5272	2	Y	463	460	0	12	7	6
									279	4	509	9							
10	5717	X	5717	-0-		-0-	-0-		281	1	4847	2	Y	438	409	0	30	1	5
									107	4	482	9							
11	6426	X	6426	-0-		-0-	-0-		272	1	5517	2	Y	498	486	0	12	1	5
									89	4	548	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 276588 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8566 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	3755	-0-		-865	-0-		23	1	3393	3	Y	285	273	0			52
									25	4	314	9							
07	4712	X	3729	-0-		-983	-0-		23	1	3383	3	Y	280	277	0			55
									15	4	308	9							
08	4866	X	4866	-0-		-0-	-0-		33	1	4416	3	Y	371	356	0			70
									9	4	408	9							
09	4603	X	4603	-0-		-0-	-0-		29	1	4224	2	Y	318	339	0	5	7	44
									350	9									
10	4216	X	4153	-0-		-63	-0-		31	1	3715	2	Y	370	383	0			31
									407	9									
11	4560	X	4035	-0-		-525	-0-		35	1	3725	2	Y	250	241	0			40
									275	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5430	X	4748	-0-		-682	-0-		125	1	4046	3	Y	448	415	0			63
									84	4	493	9							
07	5130	X	5130	-0-		-0-	-0-		114	1	4499	3	Y	470	480	0			53
									517	9									
08	4991	X	4721	-0-		-270	-0-		92	1	4076	3	Y	494	487	0			60
									10	4	543	9							
09	4830	X	4289	-0-		-541	-0-		20	1	3789	2	Y	436	449	0	11	7	36
									480	9									
10	5021	X	5021	-0-		-0-	-0-		28	1	4743	2	Y	227	242	0			21
									250	9									
11	5625	X	5625	-0-		-0-	-0-		33	1	5207	2	Y	350	337	0			34
									385	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276633 COMPL. DATE 01/20/2015 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
06	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	26	1	3738	3	Y	262	257	0			53
							27	4	288	9							
07	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	29	1	4322	3	Y	307	295	0			65
							20	4	338	9							
08	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	32	1	4333	3	Y	327	323	0			69
							9	4	360	9							
09	4200	X	4042	-0-	-158	-0-	25	1	3675	2	Y	311	327	0	10	7	43
							342	9									
10	4340	X	4258	-0-	-82	-0-	30	1	3678	2	Y	500	501	0			42
							550	9									
11	4200	X	3850	-0-	-350	-0-	33	1	3481	2	Y	305	298	0			49
							336	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 276651 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8694 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	129	1	2435	3	Y	689	694	0			24
							136	4	758	9							
07	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	126	1	2619	3	Y	446	458	0			12
							491	9									
08	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	210	1	4721	3	Y	759	754	0			17
							835	9									
09	2850	X	2798	-0-	-52	-0-	297	1	1930	2	Y	519	520	0	7	7	9
							571	9									
10	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	293	1	2097	2	Y	565	563	0			11
							622	9									
11	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	295	1	3355	2	Y	868	858	0			21
							955	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 276654 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8767 - 15057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4980	X	2646	-0-	-2334	-0-	104	1	1954	3	Y	435	445	0			13
							109	4	479	9							
07	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	131	1	2717	3	Y	560	563	0			10
							616	9									
08	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	125	1	2817	3	Y	598	598	0			10
							658	9									
09	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	274	1	2356	2	Y	476	475	0	3	7	8
							524	9									
10	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	272	1	2235	2	Y	439	439	0			8
							483	9									
11	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	284	1	2071	2	Y	394	392	0			10
							433	9									

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 276676 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6916 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	X	2143	-0-	-17	-0-	45	1	1822	3	Y	182	187	0			24
							76	4	200	9							
07	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	181	1	1601	3	Y	197	200	0			21
							78	4	217	9							
08	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	144	1	1409	3	Y	208	211	0			18
							71	4	229	9							
09	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	172	1	1382	2	Y	226	216	0	2	7	26
							97	4	249	9							
10	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	196	1	1820	2	Y	260	254	0			32
							93	4	286	9							
11	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	102	1	2824	2	Y	245	246	0			31
							407	4	270	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 276683 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7249 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2984	-0-		-16	3174		65	1	2646	3	Y	148	146	0			19
									110	4	163	9							
07	5958	X	2784	-0-		-3174	-0-		254	1	2254	3	Y	150	152	0			17
									111	4	165	9							
08	2055	X	2055	-0-		-0-	-0-		170	1	1661	3	Y	128	133	0			12
									83	4	141	9							
09	3255	X	3255	-0-		-0-	-0-		178	1	2766	2	Y	107	106	0	1	7	12
									193	4	118	9							
10	3783	X	3783	-0-		-0-	-0-		184	1	3161	2	Y	251	232	0			31
									162	4	276	9							
11	2309	X	2309	-0-		-0-	-0-		67	1	1887	2	Y	75	96	0			10
									272	4	83	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 83H RRCID -> 276708 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7939 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6330	X	5667	-0-		-663	-0-		136	1	4872	3	Y	525	545	0			102
									81	4	578	9							
07	7114	X	7114	-0-		-0-	-0-		479	1	5856	3	Y	650	665	0			87
									64	4	715	9							
08	6651	X	6651	-0-		-0-	-0-		455	1	5285	3	Y	725	723	0			89
									113	4	798	9							
09	6315	X	6315	-0-		-0-	-0-		197	1	5085	2	Y	711	700	0	21	7	79
									251	4	782	9							
10	6541	X	6257	-0-		-284	-0-		248	1	5211	2	Y	725	738	0			66
									798	9									
11	6455	X	6455	-0-		-0-	-0-		280	1	5348	2	Y	750	735	0			81
									2	4	825	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 63H RRCID -> 276753 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7845 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7050	X	5140	-0-		-1910	-0-		92	1	4286	3	Y	554	553	0	5	1	29
									153	4	609	9							
07	6045	X	5931	-0-		-114	-0-		117	1	5118	3	Y	606	609	0			26
									29	4	667	9							
08	6045	X	5424	-0-		-621	-0-		97	1	4640	3	Y	544	554	0			16
									89	4	598	9							
09	5850	X	5792	-0-		-58	-0-		179	1	4807	2	Y	502	501	0	11	7	6
									254	4	552	9							
10	6045	X	5170	-0-		-875	-0-		152	1	4389	2	Y	484	450	0	34	1	6
									97	4	532	9							
11	5730	X	4970	-0-		-760	-0-		73	1	4287	2	Y	492	481	0	12	1	5
									69	4	541	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 91H RRCID -> 276777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8181 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5220	X	3409	-0-		-1811	-0-		119	1	2774	3	Y	460	458	0			14
									10	4	506	9							
07	3100	X	1273	-0-		-1827	-0-		78	1	1031	3	Y	149	154	0			9
									164	9									
08	3100	X	2674	-0-		-426	-0-		67	1	1953	3	Y	587	585	0			11
									8	4	646	9							
09	3609	X	3609	-0-		-0-	-0-		516	1	2555	2	Y	472	474	0	6	7	3
									19	4	519	9							
10	3323	X	3323	-0-		-0-	-0-		519	1	2346	2	Y	408	365	0	43	1	3
									9	4	449	9							
11	3034	X	3034	-0-		-0-	-0-		522	1	2119	2	Y	354	324	0	28	1	5
									4	4	389	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 90H RRCID -> 276793 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8389 - 15058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5220	X	3249	-0-		-1971	-0-	110	1	2558	3	Y	520	523	0			12
								9	4	572	9							
07	3348	X	2562	-0-		-786	-0-	140	1	1837	3	Y	532	524	0			20
								585	9									
08	3348	X	3318	-0-		-30	-0-	82	1	2381	3	Y	768	777	0			11
								10	4	845	9							
09	3516	X	3516	-0-		-0-	-0-	483	1	2395	2	Y	564	567	0	4	7	4
								18	4	620	9							
10	3348	X	2901	-0-		-447	-0-	468	1	1930	2	Y	451	404	0	48	1	3
								7	4	496	9							
11	3240	X	2863	-0-		-377	-0-	484	1	1870	2	Y	459	420	0	36	1	6
								4	4	505	9							

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 276800 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6754 - 11626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	870	-0-		-0-	-0-	14	1	566	3	Y	242	214	0			28
								24	4	266	9							
07	2336	N	2336	-0-		-0-	-0-	157	1	1386	3	Y	659	621	0			66
								68	4	725	9							
08	2478	N	2478	-0-		-0-	-0-	175	1	1697	3	Y	475	497	0			44
								83	4	523	9							
09	1357	N	1357	-0-		-0-	-0-	154	1	847	2	Y	270	277	0	6	7	31
								59	4	297	9							
10	2449	N	1618	-0-		-831	-0-	155	1	939	2	Y	433	411	0			53
								48	4	476	9							
11	3000	N	4186	-0-		1186	1186	101	1	2927	2	Y	669	637	0			85
								422	4	736	9							

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 276835 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6950 - 11855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	X	1987	-0-		-713	-0-	42	1	1687	3	Y	171	184	0			25
								70	4	188	9							
07	3348	X	2188	-0-		-1160	-0-	193	1	1714	3	Y	178	182	0			21
								85	4	196	9							
08	3348	X	3157	-0-		-191	-0-	252	1	2458	3	Y	295	289	0			27
								122	4	325	9							
09	3240	X	2019	-0-		-1221	-0-	145	1	1547	2	Y	199	193	0	10	7	23
								108	4	219	9							
10	3317	X	2278	-0-		-1039	-0-	164	1	1752	2	Y	247	240	0			30
								90	4	272	9							
11	3060	X	1502	-0-		-1558	-0-	70	1	1159	2	Y	96	114	0			12
								167	4	106	9							

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 276845 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6992 - 11780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2588	X	2588	-0-		-0-	-0-	55	1	2192	3	Y	228	236	0			33
								90	4	251	9							
07	2165	X	2165	-0-		-0-	-0-	189	1	1674	3	Y	200	208	0			25
								82	4	220	9							
08	2139	X	2139	-0-		-0-	-0-	170	1	1657	3	Y	208	212	0			21
								83	4	229	9							
09	1785	X	1785	-0-		-0-	-0-	141	1	1264	2	Y	265	251	0	4	7	31
								88	4	292	9							
10	2478	X	2478	-0-		-0-	-0-	165	1	1878	2	Y	308	301	0			38
								96	4	339	9							
11	3178	X	3178	-0-		-0-	-0-	122	1	2430	2	Y	251	257	0			32
								350	4	276	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: 41SP RRCID -> 276883 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 7016 - 13480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5240	X	5240	-0-		-0-	-0-	157	1	4646	3	Y	396	394	0			33
								1	4	436	9							
07	4106	X	4106	-0-		-0-	-0-	59	1	3854	3	Y	175	193	0			15
								193	9									
08	3565	X	404	-0-		-3161	-0-	8	1	371	3	Y	21	34	0			2
								2	4	23	9							
09	3450	X	73	-0-		-3377	-0-	54	1	5	2	Y	13	15	0			-0-
								14	9									
10	3565	X	68	-0-		-3497	-0-	68	1			Y	-0-					-0-
11	3450	X	43	-0-		-3407	-0-	43	1			Y	-0-					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 104H RRCID -> 276913 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8476 - 14963

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8820	X	4799	-0-		-4021	-0-	216	1	4094	3	Y	444	439	0			18
								1	4	488	9							
07	7031	X	7031	-0-		-0-	-0-	297	1	6115	3	Y	562	564	0			16
								1	4	618	9							
08	7769	X	7769	-0-		-0-	-0-	396	1	6754	3	Y	562	565	0			13
								1	4	618	9							
09	6704	X	6704	-0-		-0-	-0-	299	1	5895	2	Y	463	464	0	2	7	10
								1	4	509	9							
10	7440	X	7440	-0-		-0-	-0-	234	1	6455	2	Y	683	556	0	124	1	13
								751	9									
11	6600	X	6504	-0-		-96	-0-	255	1	5684	2	Y	514	512	0			15
								565	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 107H RRCID -> 276919 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8353 - 16368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	2513	-0-		-997	-0-	107	1	2010	3	Y	360	365	0			16
								396	9									
07	5177	X	3878	-0-		-1299	-0-	141	1	2901	3	Y	760	754	0			22
								836	9									
08	5177	X	2652	-0-		-2525	-0-	115	1	1955	3	Y	529	538	0			13
								582	9									
09	5010	X	3187	-0-		-1823	-0-	422	1	2250	2	Y	468	468	0	3	7	10
								515	9									
10	5146	X	4418	-0-		-728	-0-	417	1	3250	2	Y	683	556	0	124	1	13
								751	9									
11	3750	X	3460	-0-		-290	-0-	357	1	2480	2	Y	566	562	0			17
								623	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 82H RRCID -> 276924 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8010 - 12221

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5115	X	5115	-0-		-0-	-0-	123	1	4411	3	Y	462	476	0			75
								73	4	508	9							
07	4216	X	3901	-0-		-315	-0-	260	1	3180	3	Y	387	398	0			64
								35	4	426	9							
08	4782	X	4782	-0-		-0-	-0-	325	1	3781	3	Y	541	539	0			66
								81	4	595	9							
09	4080	X	2921	-0-		-1159	-0-	34	1	2382	2	Y	352	361	0	18	7	39
								118	4	387	9							
10	4226	X	4226	-0-		-0-	-0-	62	1	3595	2	Y	517	509	0			47
								569	9									
11	4546	X	4546	-0-		-0-	-0-	73	1	3858	2	Y	558	545	0			60
								1	4	614	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 93H RRCID -> 276961 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7914 - 13998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1883	-0-	-1117	2254	68	1	1578	3	Y	210	209	0			3
							6	4	231	9							
07	3100	N	3255	-0-	155	2409	210	1	2770	3	Y	250	245	0			8
							275	9									
08	3100	N	3494	-0-	394	2803	108	1	3108	3	Y	242	249	0			1
							12	4	266	9							
09	3000	N	4067	-0-	1067	3870	561	1	3280	2	Y	184	184	0			1
							24	4	202	9							
10	10089	X	6219	-0-	-3870	-0-	686	1	5142	2	Y	338	301	0	35	1	3
							19	4	372	9							
11	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	509	1	1940	2	Y	158	146	0	13	1	2
							4	4	174	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 103H RRCID -> 277020 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8634 - 14834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7080	X	5769	-0-	-1311	-0-	251	1	4751	3	Y	696	690	0			31
							1	4	766	9							
07	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	312	1	6418	3	Y	922	924	0			29
							1	4	1014	9							
08	6293	X	6149	-0-	-144	-0-	295	1	5032	3	Y	747	756	0			20
							822	9									
09	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	324	1	5148	2	Y	746	745	0	5	7	16
							1	4	821	9							
10	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	290	1	5366	2	Y	738	605	0	135	1	14
							812	9									
11	6090	X	5226	-0-	-864	-0-	278	1	4235	2	Y	648	643	0			19
							713	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 117H RRCID -> 277081 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8477 - 14628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	215	1	4068	3	Y	496	496	0			21
							1	4	546	9							
07	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	274	1	5613	3	Y	665	666	0			20
							732	9									
08	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	275	1	4689	3	Y	584	590	0			14
							642	9									
09	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	335	1	4592	2	Y	543	543	0	3	7	11
							597	9									
10	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	309	1	5185	2	Y	548	449	0	100	1	10
							603	9									
11	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	344	1	7942	2	Y	666	656	0			20
							733	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 116H RRCID -> 277083 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7721 - 13173

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4890	X	4758	-0-	-132	-0-	132	1	3691	3	Y	826	830	0			28
							26	4	909	9							
07	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	146	1	4442	3	Y	929	930	0			27
							3	4	1022	9							
08	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	233	1	3944	3	Y	899	882	0			44
							18	4	989	9							
09	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	213	1	3821	2	Y	888	899	0	8	7	25
							2	4	977	9							
10	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	311	1	5104	2	Y	1260	1252	0			33
							11	4	1386	9							
11	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	267	1	4022	2	Y	1034	1033	0			34
							1137	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 117H RRCID -> 277084 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7776 - 13072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	42	1	1180	3	Y	322	321	0			12
							8	4	354	9							
07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	41	1	1257	3	Y	312	314	0			10
							1	4	343	9							
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	72	1	1210	3	Y	231	229	0			12
							5	4	254	9							
09	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	338	1	1617	2	Y	311	314	0			9
							1	4	342	9							
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	375	1	952	2	Y	279	281	0			7
							2	4	307	9							
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	281	1	1124	2	Y	292	289	0			10
							321	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 94H RRCID -> 277085 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7862 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	X	1830	-0-	-390	-0-	63	1	1458	3	Y	276	275	0			8
							5	4	304	9							
07	2170	X	965	-0-	-1205	-0-	54	1	706	3	Y	186	186	0			8
							205	9									
08	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	452	1	1396	2	Y	1	1	0			-0-
							10	4	1	9							
10	775	N	401	-0-	-374	-0-	299	1	102	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3492	-0-	492	492	608	1	2628	2	Y	228	207	0	18	1	3
							5	4	251	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 77H RRCID -> 277125 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8185 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	72	1	3393	3	Y	495	493	0	4	1	17
							122	4	545	9							
07	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	81	1	3561	3	Y	464	466	0			15
							20	4	510	9							
08	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	68	1	3263	3	Y	379	385	0			9
							63	4	417	9							
09	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	264	1	3622	2	Y	388	387	0	5	7	5
							191	4	427	9							
10	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	242	1	3652	2	Y	403	375	0	28	1	5
							80	4	443	9							
11	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	234	1	4817	2	Y	471	459	0	12	1	5
							78	4	518	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 78H RRCID -> 277126 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7949 - 13691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3420	X	1756	-0-	-1664	-0-	30	1	1421	3	Y	231	231	0	2	1	14
							51	4	254	9							
07	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	69	1	3063	3	Y	345	346	0			13
							18	4	380	9							
08	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	92	1	4401	3	Y	486	491	0			8
							85	4	535	9							
09	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	157	1	4264	2	Y	428	427	0	4	7	5
							225	4	471	9							
10	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	131	1	4172	2	Y	441	410	0	31	1	5
							92	4	485	9							
11	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	126	1	3872	2	Y	389	380	0	10	1	4
							63	4	428	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 79H RRCID -> 277134 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7912 - 13703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	126	1	5919	3	Y	590	589	0	5	1	25
							213	4	649	9							
07	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	136	1	5994	3	Y	597	599	0			23
							34	4	657	9							
08	6231	X	5754	-0-	-477	-0-	103	1	4927	3	Y	572	582	0			13
							95	4	629	9							
09	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	49	1	5203	2	Y	541	539	0	8	7	7
							275	4	595	9							
10	6231	X	5635	-0-	-596	-0-	31	1	4889	2	Y	552	515	0	38	1	6
							108	4	607	9							
11	6030	X	4584	-0-	-1446	-0-	54	1	3987	2	Y	435	426	0	11	1	4
							64	4	479	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 80H RRCID -> 277136 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7943 - 13735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	52	1	2449	3	Y	308	306	0	3	1	16
							88	4	339	9							
07	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	56	1	2457	3	Y	258	259	0			15
							14	4	284	9							
08	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	54	1	2588	3	Y	249	253	0			11
							50	4	274	9							
09	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	100	1	2367	2	Y	216	216	0	8	7	3
							125	4	238	9							
10	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	80	1	2142	2	Y	239	222	0	17	1	3
							47	4	263	9							
11	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	82	1	2194	2	Y	240	235	0	6	1	2
							35	4	264	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 81H RRCID -> 277139 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8404 - 14195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8160	X	7810	-0-	-350	-0-	143	1	6679	3	Y	681	679	0	6	1	38
							239	4	749	9							
07	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	174	1	7649	3	Y	678	681	0			35
							44	4	746	9							
08	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	154	1	7353	3	Y	750	762	0			23
							141	4	825	9							
09	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	64	1	6860	2	Y	675	674	0	16	7	8
							363	4	743	9							
10	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	38	1	7462	2	Y	751	698	0	52	1	9
							164	4	826	9							
11	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	30	1	7016	2	Y	725	709	0	18	1	7
							113	4	798	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 98H RRCID -> 277140 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7604 - 13953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	X	1443	-0-	-747	-0-	56	1	1298	3	Y	76	76	0			2
							5	4	84	9							
07	3100	N	6496	-0-	3396	3396	446	1	5872	3	Y	162	158	0			6
							178	9									
08	3100	N	4496	-0-	1396	4792	145	1	4212	3	Y	111	116	0			1
							17	4	122	9							
09	3000	N	2653	-0-	-347	4445	479	1	1965	2	Y	176	176	0			1
							15	4	194	9							
10	6762	X	2317	-0-	-4445	-0-	479	1	1680	2	Y	138	123	0	15	1	1
							6	4	152	9							
11	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	453	1	1213	2	Y	151	138	0	12	1	2
							2	4	166	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 97H RRCID -> 277141 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7780 - 14183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	2892	-0-	-1158	-0-	106	1	2477	3	Y	273	271	0			5
							9	4	300	9							
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
08	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	206	1	5968	3	Y	284	280	0			4
							24	4	312	9							
09	12417	X	12417	-0-	-0-	-0-	1036	1	10957	2	Y	311	311	0	2	7	2
							82	4	342	9							
10	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	865	1	8329	2	Y	305	273	0	32	1	2
							31	4	336	9							
11	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	593	1	3027	2	Y	224	205	0	18	1	3
							6	4	246	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 67H RRCID -> 277148 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8318 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	82	1	3882	3	Y	611	609	0	6	1	31
							140	4	672	9							
07	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	87	1	3828	3	Y	672	674	0			29
							22	4	739	9							
08	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	87	1	4205	3	Y	609	621	0			17
							82	4	670	9							
09	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	268	1	3915	2	Y	495	495	0	11	7	6
							207	4	545	9							
10	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	242	1	4090	2	Y	510	475	0	35	1	6
							90	4	561	9							
11	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	234	1	4545	2	Y	520	508	0	13	1	5
							73	4	572	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 118H RRCID -> 277153 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7796 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5640	X	2912	-0-	-2728	-0-	84	1	2369	3	Y	402	418	0			13
							17	4	442	9							
07	4402	X	2786	-0-	-1616	-0-	72	1	2166	3	Y	497	497	0			13
							1	4	547	9							
08	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	257	1	4343	3	Y	1008	974	0			47
							20	4	1109	9							
09	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	342	1	4750	2	Y	841	842	0	22	7	24
							2	4	925	9							
10	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	372	1	4538	2	Y	881	882	0			23
							9	4	969	9							
11	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	285	1	3446	2	Y	791	788	0			26
							870	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 119H RRCID -> 277154 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7851 - 13102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	291	1	8176	3	Y	689	684	0			21
							58	4	758	9							
07	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	280	1	8535	3	Y	738	739	0			20
							6	4	812	9							
08	8804	X	7769	-0-	-1035	-0-	396	1	6676	3	Y	606	598	0			28
							30	4	667	9							
09	8520	X	7601	-0-	-919	-0-	231	1	6732	2	Y	577	588	0			17
							3	4	635	9							
10	8804	X	8685	-0-	-119	-0-	276	1	7665	2	Y	662	662	0			17
							16	4	728	9							
11	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	229	1	7996	2	Y	757	749	0			25
							833	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 120H RRCID -> 277160 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7912 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5490	X	2743	-0-	-2747	-0-	84	1	2369	3	Y	248	250	0			9
							17	4	273	9							
07	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	123	1	3728	3	Y	421	417	0			13
							2	4	463	9							
08	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	192	1	3252	3	Y	346	341	0			18
							15	4	381	9							
09	3600	X	3186	-0-	-414	-0-	217	1	2702	2	Y	242	250	0	3	7	7
							1	4	266	9							
10	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	286	1	3147	2	Y	294	293	0			8
							7	4	323	9							
11	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	242	1	3175	2	Y	418	412	0			14
							460	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 95H RRCID -> 277161 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7767 - 14198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	2747	-0-	-43	-0-	109	1	2531	3	Y	89	89	0			8
							9	4	98	9							
07	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	369	1	4856	3	Y	145	142	0			11
							160	9									
08	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	212	1	6121	3	Y	71	75	0			7
							24	4	78	9							
09	3000	N	8095	-0-	5095	5095	758	1	7199	2	Y	76	77	0	6	7	-0-
							54	4	84	9							
10	13197	X	8102	-0-	-5095	-0-	762	1	7221	2	Y	84	74	0	9	1	1
							27	4	92	9							
11	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	509	1	2528	2	Y	64	59	0	5	1	1
							5	4	70	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 99H RRCID -> 277171 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7768 - 14218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5400	X	5063	-0-	-337	-0-	189	1	4399	3	Y	417	416	0			10
							16	4	459	9							
07	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	445	1	5861	3	Y	702	685	0			27
							772	9									
08	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	321	1	9283	3	Y	881	895	0			13
							37	4	969	9							
09	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	573	1	5311	2	Y	449	452	0	7	7	3
							40	4	494	9							
10	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-	830	1	9623	2	Y	619	552	0	65	1	5
							36	4	681	9							
11	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	616	1	4829	2	Y	302	279	0	24	1	4
							9	4	332	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277199 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 9467 - 13887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11098	X	2244	-0-	-8854	-0-	68	1	1772	3	Y	333	333	0			10
							38	4	366	9							
07	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	77	1	1970	3	Y	338	337	0			11
							8	4	372	9							
08	2170	X	1603	-0-	-567	-0-	41	1	1268	3	Y	254	252	0			13
							15	4	279	9							
09	2100	X	1457	-0-	-643	-0-	28	1	1127	2	Y	265	268	0	3	7	7
							10	4	292	9							
10	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	61	1	2044	2	Y	426	421	0			12
							3	4	469	9							
11	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	57	1	2045	2	Y	317	317	0			12
							1	4	349	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277200 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6960 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	1820	-0-	-1180	-0-	39	1	1577	3	Y	126	139	0			14
							65	4	139	9							
07	2201	X	1801	-0-	-400	-0-	158	1	1406	3	Y	152	154	0			12
							70	4	167	9							
08	2201	X	1898	-0-	-303	-0-	150	1	1457	3	Y	199	198	0			13
							72	4	219	9							
09	2130	X	835	-0-	-1295	-0-	135	1	554	2	Y	97	98	0	1	7	11
							39	4	107	9							
10	1798	N	1692	-0-	-106	-0-	157	1	1247	2	Y	204	190	0			25
							64	4	224	9							
11	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	111	1	1910	2	Y	246	240	0			31
							275	4	271	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 116H RRCID -> 277258 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8436 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4950	X	202	-0-	-4748	-0-	9	1	168	3	Y	23	38	0			2
							25	9									
07	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	313	1	6428	3	Y	897	873	0			26
							1	4	987	9							
08	6200	X	5273	-0-	-927	-0-	254	1	4330	3	Y	626	637	0			15
							689	9									
09	6000	X	5798	-0-	-202	-0-	310	1	4886	2	Y	547	544	0	6	7	12
							602	9									
10	7502	X	4724	-0-	-2778	-0-	256	1	3881	2	Y	534	438	0	98	1	10
							587	9									
11	7470	X	1091	-0-	-6379	-0-	317	1	672	2	Y	93	100	0			3
							102	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 68H RRCID -> 277259 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7987 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	60	1	2839	3	Y	486	484	0	4	1	23
							102	4	535	9							
07	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	69	1	3014	3	Y	484	487	0			20
							17	4	532	9							
08	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	82	1	3940	3	Y	486	493	0			13
							76	4	535	9							
09	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	300	1	3178	2	Y	441	441	0	8	7	5
							168	4	485	9							
10	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	275	1	3078	2	Y	452	421	0	31	1	5
							68	4	497	9							
11	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	260	1	2169	2	Y	286	281	0	7	1	3
							35	4	315	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 121H RRCID -> 277261 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7926 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	159	1	4473	3	Y	470	467	0			17
							32	4	517	9							
07	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	165	1	5013	3	Y	541	542	0			16
							3	4	595	9							
08	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	276	1	4661	3	Y	526	516	0			26
							21	4	579	9							
09	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	307	1	4597	2	Y	512	518	0	5	7	15
							2	4	563	9							
10	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	358	1	4863	2	Y	570	570	0			15
							10	4	627	9							
11	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	277	1	3769	2	Y	485	484	0			16
							534	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 70H RRCID -> 277262 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7859 - 14213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4590	X	4187	-0-	-403	-0-	66	1	3136	3	Y	793	789	0	7	1	29
							113	4	872	9							
07	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	85	1	3772	3	Y	705	708	0			26
							22	4	776	9							
08	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	74	1	3562	3	Y	693	703	0			16
							69	4	762	9							
09	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	168	1	5722	2	Y	912	909	0	8	7	11
							302	4	1003	9							
10	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	168	1	6673	2	Y	1099	1021	0	76	1	13
							147	4	1209	9							
11	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	165	1	4487	2	Y	748	735	0	19	1	7
							72	4	823	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 100H RRCID -> 277263 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7654 - 14152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	187	1	4337	3	Y	559	553	0			13
							15	4	615	9							
07	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	611	1	8050	3	Y	351	351	0			13
							1	4	386	9							
08	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	197	1	5720	3	Y	269	279	0			3
							23	4	296	9							
09	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	533	1	3943	2	Y	325	326	0			2
							29	4	358	9							
10	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	745	1	7373	2	Y	771	686	0	81	1	6
							28	4	848	9							
11	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	520	1	3212	2	Y	261	243	0	21	1	3
							6	4	287	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 101H RRCID -> 277271 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8041 - 14363

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6240	X	6019	-0-	-221	-0-	222	1	5165	3	Y	557	555	0			15
							19	4	613	9							
07	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
08	5518	X	3841	-0-	-1677	-0-	112	1	3255	3	Y	419	414	0			5
							13	4	461	9							
09	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	494	1	4405	2	Y	517	518	0	1	7	3
							33	4	569	9							
10	5518	X	1809	-0-	-3709	-0-	308	1	1280	2	Y	196	176	0	21	1	2
							5	4	216	9							
11	5340	X	4770	-0-	-570	-0-	546	1	3559	2	Y	598	545	0	47	1	8
							7	4	658	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 71H RRCID -> 277278 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7881 - 14381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 277282 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6818 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3058	-0-		58		58	64	1	2606	3	Y	254	257	0			33
									109	4	279	9							
07	2494	N	2436	-0-		-58		-0-	213	1	1892	3	Y	215	224	0			24
									94	4	237	9							
08	2637	N	2637	-0-		-0-		-0-	212	1	2068	3	Y	231	234	0			21
									103	4	254	9							
09	4935	X	4935	-0-		-0-		-0-	199	1	4140	2	Y	279	265	0	3	7	32
									289	4	307	9							
10	3080	X	3080	-0-		-0-		-0-	197	1	2489	2	Y	242	244	0			30
									128	4	266	9							
11	2340	X	2105	-0-		-235		-0-	81	1	1646	2	Y	128	142	0			16
									237	4	141	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 127H RRCID -> 277298 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7916 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	4845	-0-		-75		-0-	149	1	4189	3	Y	434	432	0			14
									30	4	477	9							
07	5385	X	5385	-0-		-0-		-0-	152	1	4608	3	Y	565	563	0			16
									3	4	622	9							
08	5050	X	5050	-0-		-0-		-0-	255	1	4321	3	Y	413	408	0			21
									20	4	454	9							
09	5345	X	5345	-0-		-0-		-0-	225	1	4639	2	Y	435	441	0	3	7	12
									2	4	479	9							
10	5488	X	5488	-0-		-0-		-0-	266	1	4597	2	Y	559	557	0			14
									10	4	615	9							
11	5665	X	5665	-0-		-0-		-0-	214	1	4837	2	Y	558	554	0			18
									614	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 72H RRCID -> 277333 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8244 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4249	X	4249	-0-		-0-		-0-	73	1	3423	3	Y	573	571	0	5	1	26
									123	4	630	9							
07	4883	X	4883	-0-		-0-		-0-	93	1	4090	3	Y	615	617	0			24
									23	4	677	9							
08	3786	X	3786	-0-		-0-		-0-	65	1	3140	3	Y	473	483	0			14
									61	4	520	9							
09	5162	X	5162	-0-		-0-		-0-	269	1	4043	2	Y	578	576	0	9	7	7
									214	4	636	9							
10	3542	X	3542	-0-		-0-		-0-	238	1	2607	2	Y	582	542	0	40	1	7
									57	4	640	9							
11	3210	X	2791	-0-		-419		-0-	225	1	1921	2	Y	558	545	0	14	1	6
									31	4	614	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 73H RRCID -> 277334 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7930 - 13747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5467	X	5467	-0-		-0-		-0-	94	1	4425	3	Y	717	715	0	7	1	39
									159	4	789	9							
07	4588	X	4524	-0-		-64		-0-	84	1	3701	3	Y	653	658	0			34
									21	4	718	9							
08	5934	X	5934	-0-		-0-		-0-	100	1	4757	3	Y	896	909	0			21
									91	4	986	9							
09	5704	X	5704	-0-		-0-		-0-	272	1	4457	2	Y	672	671	0	14	7	8
									236	4	739	9							
10	4588	X	4273	-0-		-315		-0-	241	1	3353	2	Y	550	514	0	38	1	6
									74	4	605	9							
11	4440	X	4392	-0-		-48		-0-	228	1	3332	2	Y	707	688	0	18	1	7
									54	4	778	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 74H RRCID -> 277335 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7927 - 13748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	2982	-0-	-708	-0-	51	1	2367	3	Y	436	435	0	4	1	25
							84	4	480	9							
07	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	70	1	3094	3	Y	528	530	0			23
							18	4	581	9							
08	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	71	1	3359	3	Y	493	501	0			15
							64	4	542	9							
09	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	275	1	2684	2	Y	1192	1183	0	10	7	14
							142	4	1311	9							
10	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	252	1	1694	2	Y	1816	1684	0	125	1	21
							37	4	1998	9							
11	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	240	1	1341	2	Y	1472	1441	0	37	1	15
							22	4	1619	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 75H RRCID -> 277336 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7911 - 13739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	X	144	-0-	-1566	-0-	1	1	45	3	Y	87	90	0	1	1	25
							2	4	96	9							
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	25	0			-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
09	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	237	1	2123	2	Y	230	227	0			3
							112	4	253	9							
10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	161	1	730	2	Y	555	514	0	38	1	6
							16	4	611	9							
11	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	142	1	1334	2	Y	1040	1010	0	26	1	10
							22	4	1144	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 76H RRCID -> 277345 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8191 - 14112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5160	X	4770	-0-	-390	-0-	81	1	3804	3	Y	680	678	0	6	1	33
							137	4	748	9							
07	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	99	1	4370	3	Y	697	700	0			30
							25	4	767	9							
08	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	98	1	4724	3	Y	650	661	0			19
							92	4	715	9							
09	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	123	1	4827	2	Y	611	610	0	13	7	7
							255	4	672	9							
10	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	94	1	4889	2	Y	639	595	0	44	1	7
							108	4	703	9							
11	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	94	1	4690	2	Y	627	612	0	16	1	6
							76	4	690	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 103H RRCID -> 277350 COMPL. DATE 12/28/2022 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8054 - 14428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	128	1	2976	3	Y	502	501	0			12
							11	4	552	9							
07	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	330	1	4342	3	Y	665	653	0			24
							732	9									
08	4712	X	3650	-0-	-1062	-0-	103	1	2974	3	Y	510	528	0			6
							12	4	561	9							
09	4560	X	361	-0-	-4199	-0-	357	1	3	2	Y	1	7	0			-0-
							1	9									
10	4991	X	3207	-0-	-1784	-0-	509	1	2178	2	Y	465	412	0	49	1	4
							8	4	512	9							
11	4830	X	2334	-0-	-2496	-0-	449	1	1597	2	Y	259	239	0	21	1	3
							3	4	285	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 83H RRCID -> 277356 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7989 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	3620	-0-	-40	-0-	218	1	2919	3	Y	425	430	0			37
							15	4	468	9							
07	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	235	1	3099	3	Y	408	408	0			37
							449	9									
08	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	254	1	3095	3	Y	433	441	0			29
							1	4	476	9							
09	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	226	1	3102	2	Y	274	272	0	3	7	28
							301	9									
10	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	246	1	3239	2	Y	387	377	0			38
							426	9									
11	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	244	1	2901	2	Y	428	433	0			33
							471	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 69H RRCID -> 277432 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7886 - 14199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	3109	-0-	-491	-0-	52	1	2429	3	Y	492	491	0	4	1	20
							87	4	541	9							
07	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	72	1	3165	3	Y	576	578	0			18
							18	4	634	9							
08	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	67	1	3209	3	Y	518	527	0			9
							62	4	570	9							
09	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	298	1	4211	2	Y	469	468	0	4	7	6
							223	4	516	9							
10	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	268	1	3606	2	Y	483	450	0	33	1	6
							79	4	531	9							
11	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	293	1	3674	2	Y	513	501	0	13	1	5
							59	4	564	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 64H RRCID -> 277440 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7808 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	106	1	4968	3	Y	513	513	0	5	1	28
							178	4	564	9							
07	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	121	1	5307	3	Y	523	526	0			25
							30	4	575	9							
08	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	97	1	4662	3	Y	520	529	0			16
							90	4	572	9							
09	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	235	1	4562	2	Y	456	455	0	11	7	6
							241	4	502	9							
10	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	214	1	5433	2	Y	519	483	0	36	1	6
							120	4	571	9							
11	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	89	1	6469	2	Y	602	587	0	15	1	6
							104	4	662	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 65H RRCID -> 277442 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7779 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4710	X	2736	-0-	-1974	-0-	45	1	2158	3	Y	414	414	0	4	1	26
							78	4	455	9							
07	3999	X	2741	-0-	-1258	-0-	51	1	2241	3	Y	396	399	0			23
							13	4	436	9							
08	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	59	1	2780	3	Y	427	437	0			13
							53	4	470	9							
09	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	313	1	2549	2	Y	321	321	0	9	7	4
							135	4	353	9							
10	3193	X	2860	-0-	-333	-0-	289	1	2139	2	Y	350	326	0	24	1	4
							47	4	385	9							
11	3240	X	2529	-0-	-711	-0-	277	1	1917	2	Y	276	270	0	7	1	3
							31	4	304	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277459 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 7107 - 11848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	203	1	1670	3	Y	85	89	0			28
							2	4	94	9							
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	176	1	1062	3	Y	64	70	0			22
							70	9									
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	222	1	1410	3	Y	173	144	0			51
							29	4	190	9							
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1165	2	121	9	Y	110	107	0	18	7	36
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	997	2	286	9	Y	260	195	0			101
11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1368	2	150	9	Y	136	195	0			42

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 66H RRCID -> 277499 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7851 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	X	955	-0-	-185	-0-	16	1	734	3	Y	163	162	0	1	1	3
							26	4	179	9							
07	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	40	1	1766	3	Y	449	448	0			4
							10	4	494	9							
08	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	36	1	1734	3	Y	339	340	0			3
							34	4	373	9							
09	3000	N	3772	-0-	772	772	333	1	2735	2	Y	508	505	0			6
							145	4	559	9							
10	3100	N	2473	-0-	-627	145	308	1	1698	2	Y	391	365	0	27	1	5
							37	4	430	9							
11	2119	N	1974	-0-	-145	-0-	280	1	1318	2	Y	323	317	0	8	1	3
							21	4	355	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 85H RRCID -> 277529 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7909 - 13308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	352	1	4719	3	Y	196	199	0			18
							24	4	216	9							
07	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	361	1	4765	3	Y	162	164	0			16
							178	9									
08	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	425	1	5170	3	Y	184	187	0			13
							1	4	202	9							
09	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	202	1	4860	2	Y	101	103	0	1	7	10
							111	9									
10	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	203	1	4210	2	Y	178	171	0			17
							196	9									
11	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	216	1	4125	2	Y	238	237	0			18
							262	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 88H RRCID -> 277530 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7880 - 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
06	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	229	1	3070	3	Y	101	104	0			10
							16	4	111	9							
07	4650	X	3118	-0-	-1532	-0-	215	1	2835	3	Y	62	66	0			6
							68	9									
08	4650	X	2982	-0-	-1668	-0-	221	1	2697	3	Y	57	59	0			4
							1	4	63	9							
09	4500	X	3104	-0-	-1396	-0-	261	1	2779	2	Y	58	56	0			6
							64	9									
10	4650	X	3192	-0-	-1458	-0-	262	1	2786	2	Y	131	124	0			13
							144	9									
11	3420	X	3108	-0-	-312	-0-	281	1	2697	2	Y	118	122	0			9
							130	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 102H RRCID -> 277587 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7700 - 14255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2580	X	755	-0-	-1825	-0-	27	1	626	3	Y	91	99	0			3
							2	4	100	9							
07	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	280	1	3677	3	Y	523	506	0			20
							575	9									
08	4464	X	3806	-0-	-658	-0-	110	1	3178	3	Y	459	473	0			6
							13	4	505	9							
09	4320	X	3629	-0-	-691	-0-	477	1	2661	2	Y	428	429	0	2	7	3
							20	4	471	9							
10	4464	X	3757	-0-	-707	-0-	502	1	2897	2	Y	315	283	0	33	1	2
							11	4	347	9							
11	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	687	1	4825	2	Y	542	494	0	43	1	7
							9	4	596	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 125H RRCID -> 277589 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7992 - 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
06	2700	X	2215	-0-	-485	-0-	85	1	1928	3	Y	172	173	0			16
							13	4	189	9							
07	2697	X	2531	-0-	-166	-0-	95	1	2221	3	Y	195	197	0			14
							215	9									
08	2325	N	1820	-0-	-505	-0-	70	1	1581	3	Y	153	150	0			17
							1	4	168	9							
09	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	37	1	2018	2	Y	256	255	0	8	7	10
							1	4	282	9							
10	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	41	1	2389	2	Y	242	243	0			9
							1	4	266	9							
11	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	37	1	2072	2	Y	133	134	0			8
							146	9									

FOGMT UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 277596 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6768 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1020	N	719	-0-	-301	-0-	71	1	583	3	Y	58	58	0			26
							1	4	64	9							
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	222	1	1152	3	Y	128	129	0			25
							2	4	141	9							
08	1953	N	909	-0-	-1044	-0-	242	1	583	3	Y	75	80	0			20
							1	4	83	9							
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	165	1	649	2	Y	88	89	0	2	7	17
							1	4	97	9							
10	1519	N	999	-0-	-520	-0-	186	1	703	2	Y	100	88	0			29
							110	9									
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	166	1	659	2	Y	82	95	0			16
							90	9									

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277608 COMPL. DATE 02/04/2018 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7649 - 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
06	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	43	1	2132	3	Y	134	128	0			15
							3	4	147	9							
07	2635	X	2426	-0-	-209	-0-	44	1	2176	3	Y	182	178	0			19
							6	4	200	9							
08	2635	X	2199	-0-	-436	-0-	45	1	2014	3	Y	119	119	0			19
							9	4	131	9							
09	2340	N	2179	-0-	-161	-0-	2112	2	67	9	Y	61	73	0			7
10	2387	N	2326	-0-	-61	-0-	2280	2	46	9	Y	42	43	0			6
11	2130	N	1706	-0-	-424	-0-	1674	2	32	9	Y	29	31	0			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 277613 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7115 - 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
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	33	1	263	3	Y	29	36	0			15
							32	9									
07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	282	1	1459	3	Y	171	157	0			29
							2	4	188	9							
08	961	N	910	-0-	-51	-0-	242	1	581	3	Y	78	87	0			20
							1	4	86	9							
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	182	1	606	2	Y	87	89	0	1	7	17
							1	4	96	9							
10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	253	1	1058	2	Y	47	50	0			14
							52	9									
11	870	N	818	-0-	-52	-0-	206	1	586	2	Y	24	33	0			5
							26	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 94H RRCID -> 277616 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7844 - 13923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5010	X	4409	-0-	-601	-0-	289	1	3882	3	Y	198	199	0			15
							20	4	218	9							
07	6262	X	4170	-0-	-2092	-0-	281	1	3712	3	Y	161	164	0			12
							177	9									
08	6262	X	4364	-0-	-1898	-0-	315	1	3841	3	Y	188	191	0			9
							1	4	207	9							
09	6060	X	4735	-0-	-1325	-0-	217	1	4347	2	Y	155	148	0			16
							171	9									
10	5363	X	3642	-0-	-1721	-0-	211	1	3221	2	Y	191	188	0			19
							210	9									
11	4410	X	1710	-0-	-2700	-0-	250	1	1360	2	Y	91	103	0			7
							100	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 95H RRCID -> 277650 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7876 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	92	1	1225	3	Y	193	190	0			17
							6	4	212	9							
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	72	1	955	3	Y	98	105	0			10
							108	9									
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	98	1	1191	3	Y	129	130	0			9
							142	9									
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	260	1	1209	2	Y	105	103	0			11
							116	9									
10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	253	1	1541	2	Y	157	153	0			15
							173	9									
11	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	279	1	2245	2	Y	251	247	0			19
							276	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 108H RRCID -> 277682 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8038 - 14355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	180	1	4099	3	Y	186	185	0			11
							29	4	205	9							
07	4278	X	3615	-0-	-663	-0-	142	1	3328	3	Y	132	134	0			9
							145	9									
08	4278	X	3425	-0-	-853	-0-	140	1	3142	3	Y	128	125	0			12
							2	4	141	9							
09	4500	X	3420	-0-	-1080	-0-	67	1	3157	2	Y	176	177	0	4	7	7
							2	4	194	9							
10	4650	X	4169	-0-	-481	-0-	73	1	3857	2	Y	215	214	0			8
							2	4	237	9							
11	4500	X	3353	-0-	-1147	-0-	46	1	3136	2	Y	155	153	0			10
							171	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 110H RRCID -> 277683 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8411 - 14424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5700	X	4303	-0-	-1397	-0-	167	1	3788	3	Y	293	298	0			20
							26	4	322	9							
07	5890	X	4086	-0-	-1804	-0-	155	1	3637	3	Y	267	270	0			17
							294	9									
08	5828	X	4413	-0-	-1415	-0-	174	1	3896	3	Y	310	303	0			24
							2	4	341	9							
09	5640	X	3898	-0-	-1742	-0-	56	1	3459	2	Y	346	347	0	10	7	13
							2	4	381	9							
10	4433	X	4224	-0-	-209	-0-	70	1	3761	2	Y	355	355	0			13
							2	4	391	9							
11	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	60	1	3904	2	Y	414	402	0			25
							455	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 107H RRCID -> 277684 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8061 - 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
06	5190	X	2621	-0-	-2569	-0-	101	1	2303	3	Y	183	186	0			13
							16	4	201	9							
07	4867	X	3995	-0-	-872	-0-	143	1	3367	3	Y	441	440	0			14
							485	9									
08	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	203	1	4574	3	Y	608	592	0			30
							3	4	669	9							
09	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	19	1	4067	2	Y	352	356	0	12	7	14
							2	4	387	9							
10	4371	X	3431	-0-	-940	-0-	16	1	3154	2	Y	236	241	0			9
							1	4	260	9							
11	4860	X	2540	-0-	-2320	-0-	61	1	2222	2	Y	234	229	0			14
							257	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 105H RRCID -> 277685 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7847 - 14044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4620	X	4510	-0-	-110	-0-	178	1	4040	3	Y	240	243	0			13
							28	4	264	9							
07	4774	X	4337	-0-	-437	-0-	166	1	3889	3	Y	256	258	0			11
							282	9									
08	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	200	1	4496	3	Y	331	322	0			20
							3	4	364	9							
09	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	86	1	4301	2	Y	316	317	0	7	7	12
							2	4	348	9							
10	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	58	1	4550	2	Y	307	308	0			11
							2	4	338	9							
11	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	21	1	4479	2	Y	454	437	0			28
							1	4	499	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277693 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 9443 - 13679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	87	1	2287	3	Y	241	241	0			4
							50	4	265	9							
07	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	105	1	2685	3	Y	369	367	0			6
							11	4	406	9							
08	3100	N	3575	-0-	475	475	87	1	2698	3	Y	689	681	0			14
							32	4	758	9							
09	3000	N	4131	-0-	1131	1606	76	1	3031	2	Y	907	897	0			24
							26	4	998	9							
10	4961	X	3355	-0-	-1606	-0-	76	1	2535	2	Y	673	678	0			19
							4	4	740	9							
11	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	81	1	2919	2	Y	472	474	0			17
							1	4	519	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277694 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 9155 - 13706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3300	X	1852	-0-		-1448	-0-		60	1	1569	3	Y	172	172	0			8
									34	4	189	9							
07	2045	X	2045	-0-		-0-	-0-		69	1	1773	3	Y	178	177	0			9
									7	4	196	9							
08	2377	X	2377	-0-		-0-	-0-		65	1	2027	3	Y	237	234	0			12
									24	4	261	9							
09	2420	X	2420	-0-		-0-	-0-		56	1	2233	2	Y	102	106	0	5	7	3
									19	4	112	9							
10	2161	N	2161	-0-		-0-	-0-		61	1	2018	2	Y	72	73	0			2
									3	4	79	9							
11	1681	N	1681	-0-		-0-	-0-		44	1	1597	2	Y	35	36	0			1
									1	4	39	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277695 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 9389 - 15040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5228	X	5228	-0-		-0-	-0-		152	1	4000	3	Y	899	900	0			27
									87	4	989	9							
07	5533	X	5533	-0-		-0-	-0-		173	1	4395	3	Y	862	857	0			32
									17	4	948	9							
08	5488	X	5488	-0-		-0-	-0-		155	1	4817	3	Y	416	416	0			32
									58	4	458	9							
09	5943	X	5943	-0-		-0-	-0-		134	1	5350	2	Y	375	390	0	7	7	10
									46	4	413	9							
10	5323	X	5323	-0-		-0-	-0-		131	1	4357	2	Y	753	742	0			21
									7	4	828	9							
11	5580	X	5580	-0-		-0-	-0-		126	1	4544	2	Y	825	816	0			30
									2	4	908	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 277696 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8640 - 13470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6931	X	6931	-0-		-0-	-0-		148	1	6144	3	Y	533	532	0			47
									53	4	586	9							
07	5053	X	4267	-0-		-786	-0-		155	1	3698	3	Y	372	367	0			52
									5	4	409	9							
08	5053	X	758	-0-		-4295	-0-		48	1	638	3	Y	64	77	0			39
									2	4	70	9							
09	4890	X	2525	-0-		-2365	-0-		81	1	2176	2	Y	241	238	0	23	7	19
									3	4	265	9							
10	5053	X	1997	-0-		-3056	-0-		81	1	1755	2	Y	130	137	0			12
									18	4	143	9							
11	4890	X	103	-0-		-4787	-0-		3	1	89	2	Y	10	21	0			1
									11	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 9H RRCID -> 277697 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8325 - 13183

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	3330	-0-		-0-	-0-		72	1	3003	3	Y	208	207	0			16
									26	4	229	9							
07	3379	X	3214	-0-		-165	-0-		121	1	2863	3	Y	206	200	0			22
									3	4	227	9							
08	3379	X	827	-0-		-2552	-0-		55	1	718	3	Y	47	52	0			17
									2	4	52	9							
09	3330	X	6	-0-		-3324	-0-		5	2	1	9	Y	1	9	0	9	7	-0-
10	3441	X	78	-0-		-3363	-0-		3	1	67	2	Y	6	5	0			1
									1	4	7	9							
11	3330	X	206	-0-		-3124	-0-		7	1	177	2	Y	20	20	0			1
									22	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 277699 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 9467 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2851	X	2851	-0-		-0-	-0-	85	1	2243	3	Y	431	431	0			13
								49	4	474	9							
07	2976	X	2703	-0-		-273	-0-	86	1	2204	3	Y	367	365	0			15
								9	4	404	9							
08	2976	X	2169	-0-		-807	-0-	56	1	1733	3	Y	326	323	0			18
								21	4	359	9							
09	2880	X	1652	-0-		-1228	-0-	32	1	1295	2	Y	285	290	0	5	7	8
								11	4	314	9							
10	2976	X	1450	-0-		-1526	-0-	35	1	1164	2	Y	226	228	0			6
								2	4	249	9							
11	2850	X	353	-0-		-2497	-0-	8	1	305	2	Y	36	41	0			1
								40	9									

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277705 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6911 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	708	-0-		-42	-0-	149	1	443	3	Y	94	95	0			45
								13	4	103	9							
07	1027	N	1027	-0-		-0-	-0-	127	1	756	3	Y	121	127	0			39
								11	4	133	9							
08	1151	N	1151	-0-		-0-	-0-	187	1	703	3	Y	205	189	0			55
								35	4	226	9							
09	996	N	996	-0-		-0-	-0-	181	1	561	2	Y	191	166	0	15	7	65
								44	4	210	9							
10	713	N	582	-0-		-131	-0-	91	1	319	2	Y	128	152	0			41
								31	4	141	9							
11	993	N	993	-0-		-0-	-0-	166	1	496	2	Y	267	202	0			106
								37	4	294	9							

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277707 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6736 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	1413	-0-		-1347	-0-	325	1	967	3	Y	84	101	0			51
								29	4	92	9							
07	3413	X	3413	-0-		-0-	-0-	462	1	2759	3	Y	139	142	0			48
								39	4	153	9							
08	3212	X	3212	-0-		-0-	-0-	614	1	2304	3	Y	164	161	0			51
								114	4	180	9							
09	3000	N	3162	-0-		162	162	690	1	2133	2	Y	155	138	0	15	7	53
								168	4	171	9							
10	3448	X	3286	-0-		-162	-0-	643	1	2244	2	Y	163	163	0			53
								220	4	179	9							
11	2989	X	2989	-0-		-0-	-0-	675	1	2017	2	Y	132	132	0			53
								152	4	145	9							

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277708 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6760 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	388	-0-		-452	-0-	83	1	247	3	Y	46	51	0			19
								7	4	51	9							
07	1532	N	1532	-0-		-0-	-0-	195	1	1160	3	Y	146	129	0			36
								16	4	161	9							
08	1143	N	1143	-0-		-0-	-0-	206	1	771	3	Y	116	121	0			31
								38	4	128	9							
09	615	N	615	-0-		-0-	-0-	127	1	393	2	Y	58	67	0	2	7	20
								31	4	64	9							
10	1034	N	1034	-0-		-0-	-0-	185	1	645	2	Y	128	107	0			41
								63	4	141	9							
11	900	N	596	-0-		-304	-0-	122	1	363	2	Y	76	87	0			30
								27	4	84	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 277721 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8416 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5010	X	4586	-0-	-424	-0-	99	1	4107	3	Y	314	316	0			35
							35	4	345	9							
07	4712	X	4653	-0-	-59	-0-	173	1	4101	3	Y	340	329	0			46
							5	4	374	9							
08	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	350	1	4594	3	Y	329	308	0			67
							13	4	362	9							
09	4590	X	3699	-0-	-891	-0-	123	1	3335	2	Y	215	215	0	50	7	17
							4	4	237	9							
10	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	397	1	8570	2	Y	270	261	0			26
							87	4	297	9							
11	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	210	1	5381	2	Y	245	255	0			16
							5	4	270	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 277760 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8399 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4860	X	755	-0-	-4105	-0-	15	1	649	3	Y	77	90	0			26
							6	4	85	9							
07	4495	X	2191	-0-	-2304	-0-	78	1	1852	3	Y	235	224	0			37
							2	4	259	9							
08	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-	11	0			26
09	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	-0-	5	0	21	7	-0-
10	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					-0-
11	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 277761 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8207 - 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
06	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	92	1	3827	3	Y	309	309	0			32
							33	4	340	9							
07	3999	X	2763	-0-	-1236	-0-	103	1	2455	3	Y	184	183	0			33
							3	4	202	9							
08	3999	X	4	-0-	-3995	-0-	4	3			Y	-0-	11	0			22
09	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-	9	0	13	7	-0-
10	4030	X	898	-0-	-3132	-0-	37	1	810	2	Y	39	35	0			4
							8	4	43	9							
11	3900	X	35	-0-	-3865	-0-	1	1	32	2	Y	2	6	0			-0-
							2	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 277762 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8645 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	3477	-0-	-213	-0-	74	1	3109	3	Y	243	244	0			23
							27	4	267	9							
07	3751	X	3606	-0-	-145	-0-	134	1	3175	3	Y	267	259	0			31
							3	4	294	9							
08	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-	31	0			-0-
09	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	9	9	0			-0-
10	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-
11	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 277763 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8896 - 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
06	5760	X	5497	-0-	-263	-0-	116	1	4802	3	Y	489	490	0			45
							41	4	538	9							
07	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	212	1	5035	3	Y	556	538	0			63
							6	4	612	9							
08	5735	X	5433	-0-	-302	-0-	349	1	4583	3	Y	444	419	0			88
							13	4	488	9							
09	5550	X	4091	-0-	-1459	-0-	132	1	3560	2	Y	358	355	0	62	7	29
							5	4	394	9							
10	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	262	1	5661	2	Y	386	378	0			37
							58	4	425	9							
11	5550	X	5428	-0-	-122	-0-	182	1	4670	2	Y	520	522	0			35
							4	4	572	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 277764 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8754 - 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
06	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	56	1	2289	3	Y	197	197	0			14
							19	4	217	9							
07	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	99	1	2344	3	Y	194	188	0			20
							2	4	213	9							
08	2356	N	210	-0-	-2146	-0-	14	1	181	3	Y	14	22	0			12
							15	9									
09	2280	N	9	-0-	-2271	-0-	8	2	1	9	Y	1	8	0	5	7	-0-
10	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	N	18	-0-	-192	-0-	1	1	16	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 277766 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8320 - 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
06	4440	X	3889	-0-	-551	-0-	84	1	3449	3	Y	297	299	0			25
							29	4	327	9							
07	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	164	1	3895	3	Y	404	388	0			41
							5	4	444	9							
08	4371	X	475	-0-	-3896	-0-	30	1	398	3	Y	41	57	0			25
							2	4	45	9							
09	4080	X	1	-0-	-4079	-0-	1	2			Y	-0-	12	0	13	7	-0-
10	4371	X	361	-0-	-4010	-0-	15	1	317	2	Y	24	22	0			2
							3	4	26	9							
11	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 277771 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8323 - 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
06	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	70	1	2926	3	Y	212	214	0			15
							25	4	233	9							
07	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	113	1	2669	3	Y	235	228	0			22
							3	4	259	9							
08	3503	X	442	-0-	-3061	-0-	29	1	375	3	Y	34	42	0			14
							1	4	37	9							
09	3390	X	5	-0-	-3385	-0-	5	2			Y	-0-	8	0	6	7	-0-
10	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					-0-
11	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 129H RRCID -> 277778 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7834 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	155	1	4357	3	Y	572	571	0			22
							31	4	629	9							
07	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	157	1	4781	3	Y	579	581	0			20
							3	4	637	9							
08	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	277	1	4670	3	Y	590	578	0			32
							21	4	649	9							
09	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	265	1	4775	2	Y	614	621	0	7	7	18
							2	4	675	9							
10	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	312	1	4928	2	Y	667	668	0			17
							10	4	734	9							
11	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	248	1	4409	2	Y	610	607	0			20
							671	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277780 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7722 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	3159	-0-	159	805	306	1	2550	3	Y	274	261	0			54
							2	4	301	9							
07	4526	X	3721	-0-	-805	-0-	451	1	2883	3	Y	351	350	0			55
							1	4	386	9							
08	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	452	1	2487	3	Y	298	293	0			60
							2	4	328	9							
09	2670	X	2498	-0-	-172	-0-	306	1	1927	2	Y	241	275	0	5	7	21
							265	9									
10	2759	X	1910	-0-	-849	-0-	268	1	1433	2	Y	180	184	0			17
							11	4	198	9							
11	2670	X	80	-0-	-2590	-0-	1	1	72	2	Y	6	22	0			1
							7	9									

LA BANDERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 277782 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6513 - 11941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	20	1	1169	3	Y	333	305	1			74
							84	4	366	9							
07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	23	1	1220	3	Y	211	230	1			55
							3	4	232	9							
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	14	1	1198	3	Y	213	211	1			57
							34	4	234	9							
09	1650	N	1279	-0-	-371	-0-	353	1	681	2	Y	181	188	1	7	7	43
							46	4	199	9							
10	1488	N	1185	-0-	-303	-0-	194	1	472	2	Y	461	318	1			186
							12	4	507	9							
11	1440	N	180	-0-	-1260	-0-	100	1	49	2	Y	28	119	1			95
							31	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 126H RRCID -> 277784 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7997 - 14073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	X	2193	-0-	-297	-0-	85	1	1942	3	Y	138	141	0			13
							14	4	152	9							
07	2511	N	1996	-0-	-515	-0-	74	1	1744	3	Y	162	163	0			12
							178	9									
08	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	105	1	2360	3	Y	285	277	0			20
							1	4	314	9							
09	3000	N	3078	-0-	78	78	40	1	2678	2	Y	326	322	0	11	7	13
							1	4	359	9							
10	3100	N	4252	-0-	1152	1230	48	1	3857	2	Y	314	315	0			12
							2	4	345	9							
11	3000	N	9927	-0-	6927	8157	70	1	9178	2	Y	616	590	0			38
							1	4	678	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 104H RRCID -> 277785 COMPL. DATE 06/11/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7934 - 14249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6360	X	6268	-0-	-92	-0-	225	1	5128	3	Y	799	805	0			43
							36	4	879	9							
07	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	227	1	5352	3	Y	690	697	0			36
							1	4	759	9							
08	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	234	1	5256	3	Y	649	635	0			50
							3	4	714	9							
09	6000	X	5923	-0-	-77	-0-	24	1	5201	2	Y	632	646	0	11	7	25
							3	4	695	9							
10	6200	X	6093	-0-	-107	-0-	27	1	5435	2	Y	571	575	0			21
							3	4	628	9							
11	6000	X	5426	-0-	-574	-0-	22	1	4780	2	Y	566	552	0			35
							1	4	623	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 111H RRCID -> 277822 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8302 - 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
06	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	168	1	3798	3	Y	329	331	0			12
							26	4	362	9							
07	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	183	1	4289	3	Y	410	411	0			11
							451	9									
08	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	167	1	3745	3	Y	418	409	0			20
							2	4	460	9							
09	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	162	1	3497	2	Y	336	342	0	1	7	13
							2	4	370	9							
10	4092	X	4060	-0-	-32	-0-	162	1	3560	2	Y	305	307	0			11
							2	4	336	9							
11	3960	X	3073	-0-	-887	-0-	99	1	2690	2	Y	258	253	0			16
							284	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 114H RRCID -> 277824 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8110 - 14161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	121	1	2748	3	Y	306	310	0			14
							19	4	337	9							
07	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	125	1	2945	3	Y	326	327	0			13
							359	9									
08	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	107	1	2402	3	Y	282	276	0			19
							1	4	310	9							
09	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	223	1	2343	2	Y	274	278	0	4	7	11
							1	4	301	9							
10	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	221	1	2274	2	Y	247	249	0			9
							1	4	272	9							
11	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	215	1	1854	2	Y	228	223	0			14
							251	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 115H RRCID -> 277825 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8301 - 14322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2661	N	2606	-0-	-55	-0-	102	1	2311	3	Y	161	163	0			13
							16	4	177	9							
07	2573	N	2201	-0-	-372	-0-	86	1	2031	3	Y	76	78	0			11
							84	9									
08	3069	X	2670	-0-	-399	-0-	108	1	2423	3	Y	125	122	0			14
							1	4	138	9							
09	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	41	1	2848	2	Y	226	224	0	7	7	9
							1	4	249	9							
10	3069	X	3029	-0-	-40	-0-	41	1	2742	2	Y	223	224	0			8
							1	4	245	9							
11	2610	X	2332	-0-	-278	-0-	30	1	2112	2	Y	173	170	0			11
							190	9									

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277830 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6801 - 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
06	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	808	1	2407	3	Y	328	250	0			116
							73	4	361	9							
07	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	551	1	3286	3	Y	339	348	0			107
							46	4	373	9							
08	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	554	1	2077	3	Y	315	328	0			94
							102	4	347	9							
09	2490	X	1302	-0-	-1188	-0-	270	1	836	2	Y	118	166	0	6	7	40
							66	4	130	9							
10	2573	X	2276	-0-	-297	-0-	423	1	1475	2	Y	212	184	0			68
							145	4	233	9							
11	2490	X	1859	-0-	-631	-0-	401	1	1198	2	Y	154	161	0			61
							91	4	169	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277832 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6692 - 11606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5070	X	1401	-0-	-3669	-0-	310	1	925	3	Y	125	147	0			66
							28	4	138	9							
07	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	560	1	3341	3	Y	266	255	0			77
							47	4	293	9							
08	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	663	1	2488	3	Y	206	220	0			63
							123	4	227	9							
09	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	707	1	2185	2	Y	194	188	0	3	7	66
							172	4	213	9							
10	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	651	1	2274	2	Y	224	218	0			72
							223	4	246	9							
11	3240	X	2991	-0-	-249	-0-	661	1	1975	2	Y	187	185	0			74
							149	4	206	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 12H RRCID -> 277840 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8043 - 12147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	51	1	863	3	Y	426	422	0	1	1	11
							6	4	469	9							
07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	78	1	1235	3	Y	237	237	0	1	1	10
							2	4	261	9							
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	93	1	1145	3	Y	203	205	0			8
							1	4	223	9							
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	168	1	693	2	Y	123	124	0	5	7	2
							135	9									
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	166	1	712	2	Y	160	159	0			3
							176	9									
11	780	N	499	-0-	-281	-0-	164	1	269	2	Y	60	60	0	1	1	2
							66	9									

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277859 COMPL. DATE 12/21/2022 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6680 - 11598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	836	-0-	-94	-0-	189	1	562	3	Y	62	69	0			27
							17	4	68	9							
07	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	279	1	1670	3	Y	140	132	0			35
							24	4	154	9							
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	302	1	1131	3	Y	113	119	0			29
							56	4	124	9							
09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	355	1	1099	2	Y	129	112	0	2	7	44
							87	4	142	9							
10	2015	N	1587	-0-	-428	-0-	300	1	1048	2	Y	124	128	0			40
							103	4	136	9							
11	1560	N	1376	-0-	-184	-0-	304	1	909	2	Y	85	91	0			34
							69	4	94	9							

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277860 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6701 - 11581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	448	-0-	-572	-0-	96	1	288	3	Y	50	53	0			28
							9	4	55	9							
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	153	1	913	3	Y	116	108	0			36
							13	4	128	9							
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	212	1	795	3	Y	69	79	0			26
							39	4	76	9							
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	143	1	442	2	Y	33	44	0	4	7	11
							35	4	36	9							
10	1209	N	821	-0-	-388	-0-	156	1	544	2	Y	62	53	0			20
							53	4	68	9							
11	1080	N	255	-0-	-825	-0-	52	1	155	2	Y	33	40	0			13
							12	4	36	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277861 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6855 - 11437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	501	-0-	-39	-0-	106	1	316	3	Y	63	50	0			22
							10	4	69	9							
07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	177	1	1057	3	Y	206	176	0			52
							15	4	227	9							
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	199	1	748	3	Y	204	201	0			55
							37	4	224	9							
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	229	1	707	2	Y	170	150	0	17	7	58
							56	4	187	9							
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	142	1	495	2	Y	162	168	0			52
							49	4	178	9							
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	247	1	738	2	Y	270	215	0			107
							56	4	297	9							

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277866 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6981 - 11853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	401	-0-	-49	-0-	83	1	246	3	Y	59	74	0			34
							7	4	65	9							
07	1023	N	663	-0-	-360	-0-	81	1	483	3	Y	84	90	0			28
							7	4	92	9							
08	992	N	750	-0-	-242	-0-	132	1	498	3	Y	86	88	0			26
							25	4	95	9							
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	193	1	596	2	Y	85	77	0	5	7	29
							47	4	94	9							
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	192	1	671	2	Y	89	89	0			29
							66	4	98	9							
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	342	1	1023	2	Y	118	100	0			47
							77	4	130	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 113H RRCID -> 277914 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8004 - 14129

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	1555	-0-	-1685	-0-	61	1	1390	3	Y	85	85	0			6
							10	4	94	9							
07	2852	X	2109	-0-	-743	-0-	80	1	1879	3	Y	136	136	0			6
							150	9									
08	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	119	1	2675	3	Y	171	166	0			11
							2	4	188	9							
09	2760	X	2209	-0-	-551	-0-	35	1	2032	2	Y	128	129	0	5	7	5
							1	4	141	9							
10	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	36	1	1973	2	Y	140	140	0			5
							1	4	154	9							
11	2760	X	1896	-0-	-864	-0-	35	1	1718	2	Y	130	127	0			8
							143	9									

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277922 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7542 - 12496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	80	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	7	1	191	3	Y	61	61	0			-0-
							67	9									
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	1	1	90	2	Y	34	34	0			-0-
							37	9									
10	93	N	13	-0-	-80	-0-	11	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
11	270	N	11	-0-	-259	-0-	9	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277923 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7304 - 12173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	X	1366	-0-		-374	-0-	22	1	1093	3	Y	228	228	0	1	1	-0-
								251	9									
07	1500	N	1500	-0-		-0-	-0-	48	1	1203	3	Y	226	224	0			2
								249	9									
08	1555	N	1555	-0-		-0-	-0-	47	1	1301	3	Y	188	189	0			1
								207	9									
09	1380	N	969	-0-		-411	-0-	6	1	883	2	Y	73	73	0			1
								80	9									
10	1457	N	1413	-0-		-44	-0-	8	1	1046	2	Y	326	305	0	18	1	4
								359	9									
11	1500	N	732	-0-		-768	-0-	4	1	401	2	Y	297	297	0			4
								327	9									

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277930 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7363 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	X	1008	-0-		-1182	-0-	15	1	764	3	Y	208	207	0			3
								229	9									
07	1951	X	1951	-0-		-0-	-0-	59	1	1492	3	Y	364	361	0			6
								400	9									
08	1968	N	1968	-0-		-0-	-0-	57	1	1584	3	Y	297	298	0			5
								327	9									
09	1020	N	861	-0-		-159	-0-	6	1	826	2	Y	26	28	0	3	7	-0-
								29	9									
10	1891	N	836	-0-		-1055	-0-	7	1	829	2	Y	-0-					-0-
11	1890	N	653	-0-		-1237	-0-	4	1	434	2	Y	195	193	0			2
								215	9									

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 277932 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7265 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	2375	-0-		-445	-0-	36	1	1803	3	Y	487	487	0	1	1	1
								536	9									
07	3893	X	3893	-0-		-0-	-0-	118	1	2973	3	Y	729	724	0			6
								802	9									
08	1735	X	1735	-0-		-0-	-0-	50	1	1390	3	Y	268	271	0			3
								295	9									
09	1528	X	1528	-0-		-0-	-0-	11	1	1487	2	Y	27	30	0			-0-
								30	9									
10	2566	X	2566	-0-		-0-	-0-	14	1	1793	2	Y	690	644	0	37	1	9
								759	9									
11	1350	X	1133	-0-		-217	-0-	6	1	653	2	Y	431	435	0			5
								474	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 112H RRCID -> 277936 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8119 - 14136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	2556	-0-		-774	-0-	100	1	2275	3	Y	150	153	0			14
								16	4	165	9							
07	3069	X	2430	-0-		-639	-0-	92	1	2171	3	Y	152	153	0			13
								167	9									
08	3165	X	3165	-0-		-0-	-0-	126	1	2841	3	Y	178	174	0			17
								2	4	196	9							
09	2820	X	2655	-0-		-165	-0-	51	1	2398	2	Y	186	187	0	9	7	7
								1	4	205	9							
10	2914	X	2554	-0-		-360	-0-	52	1	2285	2	Y	196	196	0			7
								1	4	216	9							
11	2970	X	2481	-0-		-489	-0-	45	1	2236	2	Y	182	178	0			11
								200	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 128H RRCID -> 277972 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 8614 - 14557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6780	X	5925	-0-	-855	-0-	237	1	5398	3	Y	229	230	0			23
							38	4	252	9							
07	6820	X	5966	-0-	-854	-0-	232	1	5453	3	Y	255	257	0			21
							281	9									
08	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	326	1	7326	3	Y	374	364	0			31
							4	4	411	9							
09	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	161	1	6254	2	Y	275	292	0	3	7	11
							3	4	303	9							
10	6138	X	4720	-0-	-1418	-0-	155	1	4388	2	Y	159	164	0			6
							2	4	175	9							
11	6600	X	3131	-0-	-3469	-0-	154	1	2828	2	Y	135	133	0			8
							149	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 130H RRCID -> 277973 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 129H RRCID -> 277975 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8503 - 14333

06	5880	X	5503	-0-	-377	-0-	212	1	4832	3	Y	386	391	0			32
							34	4	425	9							
07	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	248	1	5841	3	Y	472	475	0			29
							1	4	519	9							
08	6262	X	6003	-0-	-259	-0-	234	1	5262	3	Y	458	448	0			39
							3	4	504	9							
09	5910	X	5731	-0-	-179	-0-	195	1	5074	2	Y	417	423	0	17	7	16
							3	4	459	9							
10	6262	X	6188	-0-	-74	-0-	183	1	5555	2	Y	406	407	0			15
							3	4	447	9							
11	6060	X	5964	-0-	-96	-0-	190	1	5364	2	Y	372	364	0			23
							1	4	409	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 130H RRCID -> 277976 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8214 - 14267

06	3270	X	3055	-0-	-215	-0-	119	1	2702	3	Y	195	198	0			14
							19	4	215	9							
07	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	132	1	3095	3	Y	206	207	0			13
							227	9									
08	3224	X	3088	-0-	-136	-0-	123	1	2767	3	Y	178	174	0			17
							2	4	196	9							
09	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	207	1	3047	2	Y	184	194	0			7
							2	4	202	9							
10	3224	X	2810	-0-	-414	-0-	174	1	2466	2	Y	154	155	0			6
							1	4	169	9							
11	3120	X	2874	-0-	-246	-0-	186	1	2506	2	Y	165	161	0			10
							182	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 131H RRCID -> 277977 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8145 - 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
06	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	108	1	2463	3	Y	151	153	0			12
							17	4	166	9							
07	2976	X	2159	-0-	-817	-0-	81	1	1892	3	Y	169	171	0			10
							186	9									
08	2821	N	1747	-0-	-1074	-0-	70	1	1565	3	Y	101	99	0			12
							1	4	111	9							
09	2760	N	2567	-0-	-193	-0-	221	1	2033	2	Y	284	279	0	6	7	11
							1	4	312	9							
10	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	215	1	1833	2	Y	306	306	0			11
							1	4	337	9							
11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	207	1	1816	2	Y	196	195	0			12
							216	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 136H RRCID -> 277982 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 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
06	4380	X	3449	-0-	-931	-0-	123	1	2813	3	Y	448	453	0			31
							20	4	493	9							
07	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	105	1	2466	3	Y	418	422	0			27
							460	9									
08	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	113	1	2529	3	Y	427	417	0			37
							1	4	470	9							
09	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	251	1	2682	2	Y	438	442	0	16	7	17
							1	4	482	9							
10	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	249	1	2925	2	Y	553	550	0			20
							1	4	608	9							
11	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	236	1	2593	2	Y	520	508	0			32
							572	9									

FOGMT WELL #: 54SP RRCID -> 278005 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6837 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	228	1	2944	3	Y	283	295	0			56
							311	9									
07	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	749	1	4841	3	Y	551	509	0			98
							606	9									
08	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	525	1	3334	3	Y	424	463	0			59
							466	9									
09	3480	X	2563	-0-	-917	-0-	423	1	1964	2	Y	160	187	0			32
							176	9									
10	3627	X	2632	-0-	-995	-0-	257	1	1995	2	Y	345	335	0			42
							380	9									
11	3510	X	2211	-0-	-1299	-0-	142	1	1754	2	Y	286	276	0			52
							315	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 133H RRCID -> 278006 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7887 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	71	1	1603	3	Y	171	172	0			4
							11	4	188	9							
07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	68	1	1597	3	Y	155	156	0			3
							171	9									
08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	68	1	1522	3	Y	136	133	0			6
							1	4	150	9							
09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	88	1	1633	2	Y	153	153	0			6
							1	4	168	9							
10	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	88	1	1680	2	Y	159	159	0			6
							1	4	175	9							
11	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	84	1	1510	2	Y	141	138	0			9
							155	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278009 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7363 - 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
06	1230	X	546	-0-	-684	-0-	7	1	346	3	Y	175	175	0			8
							193	9									
07	651	N	421	-0-	-230	-0-	14	1	345	3	Y	56	56	0			8
							62	9									
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	17	1	476	3	Y	207	207	0			8
							228	9									
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	3	1	404	2	Y	298	298	0	6	7	2
							328	9									
10	682	N	566	-0-	-116	-0-	3	1	394	2	Y	154	146	0	8	1	2
							169	9									
11	690	N	382	-0-	-308	-0-	2	1	229	2	Y	137	137	0			2
							151	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 49H RRCID -> 278028 COMPL. DATE 08/24/2014 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
06	2610	X	1852	-0-	-758	-0-	101	1	1387	3	Y	310	336	0			11
							23	4	341	9							
07	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	275	1	3012	3	Y	754	745	0			20
							2	4	829	9							
08	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	251	1	2605	3	Y	665	670	0			15
							732	9									
09	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	281	1	2363	2	Y	616	607	0	5	7	19
							678	9									
10	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	232	1	2380	2	Y	594	595	0			18
							3	4	653	9							
11	3060	X	2940	-0-	-120	-0-	148	1	2186	2	Y	548	548	0			18
							3	4	603	9							

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278031 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7291 - 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
06	3000	N	3314	-0-	314	1021	62	1	3103	3	Y	132	163	0			22
							4	4	145	9							
07	3100	N	2785	-0-	-315	706	53	1	2634	3	Y	83	93	0			12
							7	4	91	9							
08	2852	X	1816	-0-	-1036	-0-	37	1	1663	3	Y	99	94	0			17
							7	4	109	9							
09	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2630	2	217	9	Y	197	190	0			24
10	2852	X	2230	-0-	-622	-0-	2064	2	166	9	Y	151	153	0			22
11	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2450	2	332	9	Y	302	283	0			41

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 124H RRCID -> 278032 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7977 - 13993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2850	X	2381	-0-	-469	-0-	95	1	2162	3	Y	99	101	0			12
							15	4	109	9							
07	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	103	1	2415	3	Y	185	185	0			12
							204	9									
08	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	112	1	2496	3	Y	222	217	0			17
							1	4	244	9							
09	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	27	1	2558	2	Y	135	137	0	10	7	5
							1	4	149	9							
10	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	36	1	2619	2	Y	168	167	0			6
							1	4	185	9							
11	2760	N	2521	-0-	-239	-0-	37	1	2294	2	Y	173	168	0			11
							190	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 125H RRCID -> 278039 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8374 - 14512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	69	1	1933	3	Y	269	268	0			7
							14	4	296	9							
07	2449	N	2286	-0-	-163	-0-	64	1	1932	3	Y	263	265	0			5
							1	4	289	9							
08	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	119	1	2014	3	Y	301	295	0			11
							9	4	331	9							
09	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	259	1	1986	2	Y	310	312	0			9
							1	4	341	9							
10	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	296	1	2089	2	Y	375	374	0			10
							4	4	413	9							
11	2400	N	2352	-0-	-48	-0-	235	1	1752	2	Y	332	331	0			11
							365	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 126H RRCID -> 278040 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7810 - 13552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4950	X	4827	-0-	-123	-0-	151	1	4231	3	Y	377	379	0			11
							30	4	415	9							
07	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	133	1	4068	3	Y	361	363	0			9
							3	4	397	9							
08	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	245	1	4140	3	Y	440	430	0			19
							19	4	484	9							
09	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	238	1	3973	2	Y	372	377	0	3	7	11
							2	4	409	9							
10	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	304	1	4885	2	Y	773	764	0			20
							10	4	850	9							
11	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	248	1	4419	2	Y	581	582	0			19
							639	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 97H RRCID -> 278041 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7855 - 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
06	6480	X	6072	-0-	-408	-0-	379	1	5081	3	Y	533	542	0			40
							26	4	586	9							
07	6944	X	5809	-0-	-1135	-0-	371	1	4896	3	Y	493	495	0			38
							542	9									
08	6944	X	6105	-0-	-839	-0-	420	1	5116	3	Y	516	527	0			27
							1	4	568	9							
09	6720	X	5821	-0-	-899	-0-	203	1	5226	2	Y	356	347	0			36
							392	9									
10	6851	X	6328	-0-	-523	-0-	205	1	5549	2	Y	522	507	0			51
							574	9									
11	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	220	1	5443	2	Y	468	483	0			36
							515	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 128H RRCID -> 278042 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7724 - 13862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	134	1	3758	3	Y	508	505	0			15
							27	4	559	9							
07	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	126	1	3839	3	Y	548	549	0			14
							3	4	603	9							
08	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	209	1	3535	3	Y	458	452	0			20
							16	4	504	9							
09	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	281	1	3445	2	Y	429	437	0			12
							1	4	472	9							
10	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	329	1	3692	2	Y	566	563	0			15
							8	4	623	9							
11	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	262	1	3382	2	Y	495	494	0			16
							545	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 278046 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7480 - 13927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	T. A.		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		6	-0-	6	11	6	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		3	-0-	3	14	3	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
11	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278047 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7494 - 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
06	3810	X	1153	-0-	-2657	-0-	16	1	425	3	Y	639	643	0			16
							9	4	703	9							
07	3503	X	1313	-0-	-2190	-0-	26	1	679	3	Y	550	547	0			19
							3	4	605	9							
08	3503	X	1009	-0-	-2494	-0-	20	1	607	3	Y	341	340	0			20
							7	4	375	9							
09	1980	X	894	-0-	-1086	-0-	17	1	660	2	Y	192	207	0			5
							6	4	211	9							
10	2046	X	1666	-0-	-380	-0-	30	1	986	2	Y	589	578	0			16
							2	4	648	9							
11	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	23	1	818	2	Y	539	535	0			20
							593	9									

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278048 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7463 - 13062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	109	1	2856	3	Y	256	257	0			23
							62	4	282	9							
07	4061	X	3793	-0-	-268	-0-	118	1	3012	3	Y	592	588	0			27
							12	4	651	9							
08	4061	X	3868	-0-	-193	-0-	103	1	3206	3	Y	473	470	0			30
							39	4	520	9							
09	3930	X	3710	-0-	-220	-0-	75	1	2996	2	Y	557	556	0	16	7	15
							26	4	613	9							
10	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	101	1	3372	2	Y	642	639	0			18
							5	4	706	9							
11	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	89	1	3209	2	Y	710	702	0			26
							1	4	781	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 278049 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7534 - 13131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3990	X	3585	-0-	-405	-0-	116	1	3047	3	Y	324	326	0			21
							66	4	356	9							
07	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	133	1	3384	3	Y	685	680	0			26
							13	4	754	9							
08	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	113	1	3493	3	Y	535	531	0			30
							42	4	589	9							
09	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	62	1	2465	2	Y	1184	1170	0	13	7	31
							21	4	1302	9							
10	3689	X	3462	-0-	-227	-0-	80	1	2645	2	Y	666	678	0			19
							4	4	733	9							
11	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	84	1	3015	2	Y	566	564	0			21
							1	4	623	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 131H RRCID -> 278056 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7790 - 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
06	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	197	1	5529	3	Y	620	620	0			18
							39	4	682	9							
07	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	209	1	6354	3	Y	761	760	0			19
							4	4	837	9							
08	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	308	1	5188	3	Y	590	583	0			26
							23	4	649	9							
09	5880	X	5755	-0-	-125	-0-	185	1	4971	2	Y	543	553	0			16
							2	4	597	9							
10	6076	X	5803	-0-	-273	-0-	216	1	4925	2	Y	593	594	0			15
							10	4	652	9							
11	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	176	1	5133	2	Y	648	642	0			21
							713	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 132H RRCID -> 278057 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7680 - 12931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	X	1712	-0-	-298	-0-	49	1	1383	3	Y	245	246	0			6
							10	4	270	9							
07	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	53	1	1598	3	Y	226	228	0			4
							1	4	249	9							
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	87	1	1477	3	Y	215	211	0			8
							7	4	237	9							
09	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	88	1	1354	2	Y	240	241	0			7
							1	4	264	9							
10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	103	1	1384	2	Y	297	296	0			8
							3	4	327	9							
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	81	1	1357	2	Y	295	293	0			10
							325	9									

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 278092 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7445 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	4626	-0-	1626	1626	152	1	3985	3	Y	365	364	0			1
							87	4	402	9							
07	6771	X	5145	-0-	-1626	-0-	154	1	3934	3	Y	946	938	0			9
							16	4	1041	9							
08	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	97	1	3006	3	Y	684	681	0			12
							36	4	752	9							
09	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	89	1	3551	2	Y	926	914	0			24
							30	4	1019	9							
10	4960	X	4429	-0-	-531	-0-	99	1	3281	2	Y	949	946	0			27
							5	4	1044	9							
11	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	114	1	4124	2	Y	1106	1093	0			40
							2	4	1217	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 278093 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7636 - 13599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	33	1	867	3	Y	124	124	0			7
							19	4	136	9							
07	1271	N	961	-0-	-310	-0-	25	1	635	3	Y	272	270	0			9
							2	4	299	9							
08	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	25	1	795	3	Y	206	205	0			10
							10	4	227	9							
09	1050	N	977	-0-	-73	-0-	20	1	811	2	Y	126	129	0	4	7	3
							7	4	139	9							
10	899	N	749	-0-	-150	-0-	20	1	670	2	Y	53	55	0			1
							1	4	58	9							
11	1020	N	884	-0-	-136	-0-	22	1	790	2	Y	65	64	0			2
							72	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 122H RRCID -> 278096 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8168 - 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
06	4620	X	2781	-0-	-1839	-0-	104	1	2355	3	Y	278	279	0			27
							16	4	306	9							
07	4309	X	3155	-0-	-1154	-0-	114	1	2688	3	Y	321	323	0			25
							353	9									
08	4309	X	2951	-0-	-1358	-0-	112	1	2501	3	Y	306	299	0			32
							1	4	337	9							
09	3510	X	2733	-0-	-777	-0-	38	1	2380	2	Y	285	289	0	17	7	11
							1	4	314	9							
10	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	41	1	2804	2	Y	309	309	0			11
							1	4	340	9							
11	3060	X	2940	-0-	-120	-0-	38	1	2625	2	Y	252	248	0			15
							277	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 89H RRCID -> 278097 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7891 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	70	1	938	3	Y	64	68	0			5
							5	4	70	9							
07	930	N	616	-0-	-314	-0-	39	1	520	3	Y	52	53	0			4
							57	9									
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
09	1080	N	276	-0-	-804	-0-	253	1	20	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	280	1	545	2	Y	-0-					-0-
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	300	1	499	2	Y	63	58	0			5
							69	9									

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278100 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7761 - 14393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	196	1	5150	3	Y	630	634	0			38
							112	4	693	9							
07	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	215	1	5502	3	Y	1472	1461	0			49
							22	4	1619	9							
08	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	186	1	5769	3	Y	1152	1144	0			57
							69	4	1267	9							
09	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	144	1	5751	2	Y	706	722	0	22	7	19
							49	4	777	9							
10	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	136	1	4513	2	Y	1275	1258	0			36
							7	4	1403	9							
11	5070	X	3681	-0-	-1389	-0-	73	1	2642	2	Y	877	881	0			32
							1	4	965	9							

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278101 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7212 - 13839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	449	-0-	-2491	-0-	8	1	425	3	Y	14	18	0			3
							1	4	15	9							
07	992	N	224	-0-	-768	-0-	4	1	210	3	Y	8	10	0			1
							1	4	9	9							
08	620	N	412	-0-	-208	-0-	5	1	242	3	Y	149	129	0			21
							1	4	164	9							
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	8	0	13	7	-0-
10	217	N	89	-0-	-128	-0-	14	2	75	9	Y	68	58	0			10
11	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	347	2	1176	9	Y	1069	933	0			146

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278103 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6682 - 11722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	1608	-0-	-1542	-0-	167	1	1356	3	Y	76	73	0			32
							1	4	84	9							
07	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	688	1	3561	3	Y	218	210	0			40
							5	4	240	9							
08	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	1150	1	2763	3	Y	195	190	0			45
							5	4	215	9							
09	3540	X	2900	-0-	-640	-0-	274	1	2426	2	Y	180	179	0	11	7	35
							2	4	198	9							
10	3658	X	2535	-0-	-1123	-0-	230	1	2145	2	Y	145	138	0			42
							160	9									
11	3540	X	2847	-0-	-693	-0-	218	1	2467	2	Y	147	161	0			28
							162	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 278111 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8461 - 13537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	3972	-0-	-258	-0-	87	1	3569	3	Y	260	261	0			25
							30	4	286	9							
07	4371	X	3707	-0-	-664	-0-	140	1	3344	3	Y	198	195	0			28
							5	4	218	9							
08	4371	X	1452	-0-	-2919	-0-	94	1	1236	3	Y	107	105	0			30
							4	4	118	9							
09	4140	X	1831	-0-	-2309	-0-	59	1	1604	2	Y	151	150	0	19	7	12
							2	4	166	9							
10	4092	X	4084	-0-	-8	-0-	174	1	3758	2	Y	104	106	0			10
							38	4	114	9							
11	3960	X	3825	-0-	-135	-0-	139	1	3550	2	Y	121	123	0			8
							3	4	133	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 134H RRCID -> 278127 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7919 - 12660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	N	2367	-0-	-33	-0-	91	1	2067	3	Y	177	178	0			7
							14	4	195	9							
07	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	85	1	2009	3	Y	191	192	0			6
							210	9									
08	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	93	1	2073	3	Y	194	190	0			10
							1	4	213	9							
09	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	222	1	2059	2	Y	181	183	0	1	7	7
							1	4	199	9							
10	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	219	1	2004	2	Y	175	176	0			6
							1	4	193	9							
11	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	215	1	1911	2	Y	199	193	0			12
							219	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 132H RRCID -> 278128 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7890 - 12987

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	58	1	1311	3	Y	168	167	0			8
							9	4	185	9							
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	53	1	1254	3	Y	162	163	0			7
							178	9									
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	44	1	990	3	Y	129	126	0			10
							1	4	142	9							
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	188	1	631	2	Y	82	87	0	2	7	3
							90	9									
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	187	1	758	2	Y	102	101	0			4
							112	9									
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	184	1	827	2	Y	157	151	0			10
							173	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278129 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7243 - 12127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	495	-0-		-225	-0-		7	1	342	3	Y	133	133	0			10
									146	9									
07	496	N	410	-0-		-86	-0-		12	1	308	3	Y	82	82	0			10
									90	9									
08	527	N	521	-0-		-6	-0-		13	1	352	3	Y	142	143	0			9
									156	9									
09	609	N	609	-0-		-0-	-0-		3	1	360	2	Y	224	223	0	8	7	2
									246	9									
10	636	N	636	-0-		-0-	-0-		3	1	435	2	Y	180	170	0	10	1	2
									198	9									
11	510	N	345	-0-		-165	-0-		2	1	208	2	Y	123	124	0			1
									135	9									

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278130 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7503 - 12402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	X	1999	-0-		-581	-0-		27	1	1385	3	Y	534	532	0	1	1	3
									587	9									
07	2166	X	2166	-0-		-0-	-0-		63	1	1587	3	Y	469	467	0			5
									516	9									
08	2340	X	2340	-0-		-0-	-0-		63	1	1752	3	Y	477	478	0			4
									525	9									
09	2250	X	1820	-0-		-430	-0-		8	1	1094	2	Y	653	652	0			5
									718	9									
10	2528	N	2528	-0-		-0-	-0-		14	1	1822	2	Y	629	592	0	34	1	8
									692	9									
11	2250	N	1102	-0-		-1148	-0-		6	1	688	2	Y	371	375	0			4
									408	9									

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278181 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7245 - 12189

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	776	X	776	-0-		-0-	-0-		11	1	538	3	Y	206	206	0			5
									227	9									
07	1023	N	856	-0-		-167	-0-		24	1	600	3	Y	211	210	0			6
									232	9									
08	837	N	762	-0-		-75	-0-		19	1	519	3	Y	204	204	0			6
									224	9									
09	1267	N	1267	-0-		-0-	-0-		6	1	759	2	Y	456	454	0	4	7	4
									502	9									
10	837	N	727	-0-		-110	-0-		4	1	504	2	Y	199	189	0	11	1	3
									219	9									
11	750	N	456	-0-		-294	-0-		3	1	274	2	Y	163	164	0			2
									179	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 84H RRCID -> 278219 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7705 - 13091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5250	X	4621	-0-		-629	-0-		293	1	3934	3	Y	340	345	0			32
									20	4	374	9							
07	5425	X	4851	-0-		-574	-0-		316	1	4170	3	Y	332	332	0			32
									365	9									
08	5425	X	4724	-0-		-701	-0-		331	1	4027	3	Y	332	340	0			24
									1	4	365	9							
09	5040	X	4507	-0-		-533	-0-		195	1	4133	2	Y	163	167	0	3	7	17
									179	9									
10	5177	X	4942	-0-		-235	-0-		214	1	4410	2	Y	289	278	0			28
									318	9									
11	4680	X	4665	-0-		-15	-0-		212	1	3998	2	Y	414	410	0			32
									455	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 87H RRCID -> 278220 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7923 - 13512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	1118	-0-	-1432	-0-	76	1	1011	3	Y	24	23	0			9
							5	4	26	9							
07	2418	N	1729	-0-	-689	-0-	119	1	1567	3	Y	39	38	0			10
							43	9									
08	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	172	1	2082	3	Y	61	60	0			11
							67	9									
09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	264	1	1478	2	Y	30	30	0	8	7	3
							33	9									
10	1736	N	1289	-0-	-447	-0-	261	1	995	2	Y	30	30	0			3
							33	9									
11	2250	N	1064	-0-	-1186	-0-	303	1	725	2	Y	33	33	0			3
							36	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 86H RRCID -> 278222 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8086 - 13233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	233	1	3127	3	Y	127	126	0			10
							16	4	140	9							
07	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	240	1	3173	3	Y	114	114	0			10
							125	9									
08	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	258	1	3140	3	Y	116	119	0			7
							1	4	128	9							
09	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	263	1	3043	2	Y	79	78	0			8
							87	9									
10	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	265	1	3327	2	Y	138	133	0			13
							152	9									
11	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	283	1	2898	2	Y	154	155	0			12
							169	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 92H RRCID -> 278232 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7812 - 13509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4680	X	3056	-0-	-1624	-0-	189	1	2529	3	Y	295	299	0			34
							13	4	325	9							
07	4526	X	3865	-0-	-661	-0-	250	1	3305	3	Y	282	282	0			34
							310	9									
08	4526	X	3819	-0-	-707	-0-	263	1	3199	3	Y	324	328	0			30
							1	4	356	9							
09	4380	X	3396	-0-	-984	-0-	244	1	2931	2	Y	201	200	0	10	7	21
							221	9									
10	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	258	1	3855	2	Y	358	344	0			35
							394	9									
11	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	270	1	6092	2	Y	591	580	0			46
							1	4	650	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 135H RRCID -> 278279 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7972 - 12450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	95	1	2164	3	Y	240	242	0			18
							15	4	264	9							
07	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	106	1	2498	3	Y	165	168	0			15
							182	9									
08	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	105	1	2360	3	Y	242	236	0			21
							1	4	266	9							
09	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	209	1	2227	2	Y	265	267	0	9	7	10
							1	4	292	9							
10	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	206	1	2363	2	Y	240	241	0			9
							1	4	264	9							
11	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	204	1	2266	2	Y	269	261	0			17
							296	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 278312 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8100 - 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
06	4320	X	3187	-0-	-1133	-0-	191	1	2587	3	Y	347	7	0	307	1	78
							27	4	382	9							
07	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	388	1	3902	3	Y	520	569	1			29
							2	4	572	9							
08	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	451	1	4438	3	Y	510	494	1			45
							4	4	561	9							
09	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	302	1	4632	2	Y	490	498	1	2	7	35
							539	9									
10	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	330	1	5149	2	Y	527	503	1			59
							11	4	580	9							
11	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	383	1	5205	2	Y	724	740	1			43
							20	4	796	9							

LA BANDERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278313 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 7136 - 11509

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 278320 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8200 - 12807

06	2940	X	2723	-0-	-217	-0-	155	1	2108	3	Y	398	7	0	354	1	95
							22	4	438	9							
07	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	281	1	2825	3	Y	571	627	1			39
							1	4	628	9							
08	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	312	1	3077	3	Y	611	589	1			61
							3	4	672	9							
09	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	287	1	3422	2	Y	641	643	1	13	7	46
							705	9									
10	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	305	1	2787	2	Y	507	496	1			57
							6	4	558	9							
11	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	291	1	2349	2	Y	435	466	1			26
							9	4	479	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 278381 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8076 - 13908

06	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	213	1	2871	3	Y	513	12	0	437	1	112
							29	4	564	9							
07	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	249	1	2500	3	Y	473	1	0	556	1	28
							1	4	520	9							
08	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	282	1	2782	3	Y	415	407	1			36
							3	4	457	9							
09	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	262	1	2582	2	Y	340	352	1			24
							374	9									
10	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	286	1	2929	2	Y	366	349	1			41
							6	4	403	9							
11	3120	X	3095	-0-	-25	-0-	285	1	2456	2	Y	314	336	1			19
							9	4	345	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278451 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7627 - 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
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	12	1	587	3	Y	225	225	0	1	1	9
							248	9									
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	51	1	1291	3	Y	245	243	0			11
							270	9									
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	36	1	1005	3	Y	258	259	0			10
							284	9									
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	6	1	786	2	Y	320	319	0	8	7	3
							352	9									
10	1612	N	1032	-0-	-580	-0-	6	1	720	2	Y	278	262	0	15	1	4
							306	9									
11	1290	N	895	-0-	-395	-0-	5	1	573	2	Y	288	289	0			3
							317	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 91H RRCID -> 278486 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7645 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	114	1	1535	3	Y	55	50	0			5
							8	4	61	9							
07	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	228	1	3017	3	Y	128	121	0			12
							141	9									
08	3100	N	4384	-0-	1284	1284	317	1	3866	3	Y	182	181	0			13
							1	4	200	9							
09	3000	N	4523	-0-	1523	2807	93	1	4288	2	Y	129	123	0	6	7	13
							142	9									
10	7550	X	4743	-0-	-2807	-0-	49	1	4455	2	Y	217	209	0			21
							239	9									
11	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	26	1	4458	2	Y	215	219	0			17
							237	9									

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278516 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7313 - 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
06	4260	X	1250	-0-	-3010	-0-	17	1	871	3	Y	329	331	0	1	1	10
							362	9									
07	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	61	1	1554	3	Y	527	524	0			13
							580	9									
08	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	73	1	2030	3	Y	530	531	0			12
							583	9									
09	1800	X	589	-0-	-1211	-0-	4	1	551	2	Y	31	34	0	9	7	-0-
							34	9									
10	1860	N	1006	-0-	-854	-0-	5	1	664	2	Y	306	285	0	17	1	4
							337	9									
11	1800	N	575	-0-	-1225	-0-	3	1	323	2	Y	226	227	0			3
							249	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 90H RRCID -> 278528 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 93H RRCID -> 278529 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7465 - 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
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	53	1	719	3	Y	96	90	0			8
							4	4	106	9							
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	46	1	609	3	Y	61	63	0			6
							67	9									
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	71	1	859	3	Y	79	80	0			5
							87	9									
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	285	1	706	2	Y	41	42	0			4
							45	9									
10	744	N	686	-0-	-58	-0-	257	1	393	2	Y	33	34	0			3
							36	9									
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	234	1	1078	2	Y	107	102	0			8
							118	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 278531 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7511 - 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
06	1710	N	1385	-0-	-325	-0-	89	1	1191	3	Y	90	93	0			9
							6	4	99	9							
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	124	1	1638	3	Y	117	115	0			11
							129	9									
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	93	1	1130	3	Y	77	82	0			6
							85	9									
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	221	1	1136	2	Y	47	48	0			5
							52	9									
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	230	1	1331	2	Y	80	77	0			8
							88	9									
11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	227	1	1485	2	Y	93	94	0			7
							102	9									

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278532 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7957 - 13990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4440	X	3981	-0-	-459	-0-	96	1	3391	3	Y	449	451	0			5
							494	9									
07	4464	X	3901	-0-	-563	-0-	108	1	3390	3	Y	366	366	0			5
							403	9									
08	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	142	1	4110	3	Y	351	351	0			5
							386	9									
09	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	799	1	4042	2	Y	347	346	0			6
							382	9									
10	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	745	1	4121	2	Y	341	309	0	30	1	8
							375	9									
11	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	780	1	3976	2	Y	388	364	0	26	1	6
							427	9									

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278533 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7871 - 14008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3570	X	3197	-0-	-373	-0-	75	1	2648	3	Y	431	434	0			4
							474	9									
07	3751	X	3653	-0-	-98	-0-	99	1	3123	3	Y	392	391	0			5
							431	9									
08	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	141	1	4091	3	Y	455	454	0			6
							501	9									
09	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	706	1	3810	2	Y	425	423	0	1	7	7
							468	9									
10	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	672	1	3879	2	Y	394	357	0	35	1	9
							433	9									
11	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	683	1	3491	2	Y	442	415	0	29	1	7
							486	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 39H RRCID -> 278595 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8844 - 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
06	2610	N	1602	-0-	-1008	-0-	21	1	1527	3	Y	44	41	0			32
							6	4	48	9							
07	3100	N	3275	-0-	175	175	27	1	3127	3	Y	107	91	0			48
							3	4	118	9							
08	2758	N	2583	-0-	-175	-0-	21	1	2513	3	Y	41	48	0			41
							4	4	45	9							
09	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	18	1	2071	2	Y	51	57	0	15	7	20
							2	4	56	9							
10	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	24	1	2488	2	Y	96	83	0			33
							3	4	106	9							
11	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	25	1	2521	2	Y	64	61	0			36
							5	4	70	9							

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 42H RRCID -> 278606 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8746 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7590	X	4880	-0-	-2710	-0-	64	1	4650	3	Y	135	124	0			124
							17	4	149	9							
07	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	65	1	7850	3	Y	267	235	0			156
							9	4	294	9							
08	7595	X	7584	-0-	-11	-0-	64	1	7353	3	Y	143	151	0			148
							10	4	157	9							
09	7350	X	7285	-0-	-65	-0-	62	1	6998	2	Y	197	194	0	73	7	78
							8	4	217	9							
10	8184	X	7624	-0-	-560	-0-	70	1	7247	2	Y	271	255	0			94
							9	4	298	9							
11	7920	X	6812	-0-	-1108	-0-	65	1	6487	2	Y	225	192	0			127
							12	4	248	9							

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 43H RRCID -> 278617 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8642 - 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
06	10800	X	6416	-0-	-4384	-0-	87	1	6249	3	Y	53	55	0			70
							22	4	58	9							
07	12222	X	12222	-0-	-0-	-0-	101	1	11995	3	Y	104	94	0			80
							12	4	114	9							
08	10664	X	10573	-0-	-91	-0-	91	1	10411	3	Y	53	57	0			76
							13	4	58	9							
09	10320	X	9795	-0-	-525	-0-	85	1	9585	2	Y	104	93	0	46	7	41
							11	4	114	9							
10	10664	X	10298	-0-	-366	-0-	96	1	10051	2	Y	126	123	0			44
							12	4	139	9							
11	10320	X	8764	-0-	-1556	-0-	86	1	8583	2	Y	72	75	0			41
							16	4	79	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 24H RRCID -> 278619 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8692 - 19506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7770	X	5325	-0-	-2445	-0-	42	1	4941	3	Y	99	112	0			47
							233	4	109	9							
07	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	48	1	8605	3	Y	187	178	0			56
							19	4	206	9							
08	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	61	1	7583	3	Y	331	291	0			96
							8	4	364	9							
09	7470	X	7383	-0-	-87	-0-	89	1	7050	2	Y	222	226	0	37	7	55
							244	9									
10	7719	X	7211	-0-	-508	-0-	94	1	6876	2	Y	219	220	0			54
							241	9									
11	7470	X	6546	-0-	-924	-0-	86	1	6192	2	Y	244	242	0			56
							268	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 106H RRCID -> 278628 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7895 - 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
06	4080	X	3453	-0-	-627	-0-	135	1	3056	3	Y	219	221	0			11
							21	4	241	9							
07	5270	X	3512	-0-	-1758	-0-	134	1	3140	3	Y	216	217	0			10
							238	9									
08	5270	X	2744	-0-	-2526	-0-	109	1	2443	3	Y	174	171	0			13
							1	4	191	9							
09	4530	X	3993	-0-	-537	-0-	70	1	3654	2	Y	243	244	0	3	7	9
							2	4	267	9							
10	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	79	1	5172	2	Y	341	337	0			13
							2	4	375	9							
11	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	54	1	4447	2	Y	257	254	0			16
							1	4	283	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 109H RRCID -> 278635 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7952 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	151	1	3436	3	Y	246	248	0			12
							24	4	271	9							
07	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	157	1	3690	3	Y	250	251	0			11
							275	9									
08	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	161	1	3621	3	Y	288	281	0			18
							2	4	317	9							
09	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	15	1	3341	2	Y	264	267	0	5	7	10
							2	4	290	9							
10	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	18	1	3523	2	Y	308	307	0			11
							2	4	339	9							
11	3630	X	3485	-0-	-145	-0-	16	1	3135	2	Y	304	296	0			19
							334	9									

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278641 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7515 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2310	X	697	-0-	-1613	-0-	10	1	493	3	Y	176	176	0			3
							194	9									
07	961	N	755	-0-	-206	-0-	21	1	540	3	Y	176	176	0			3
							194	9									
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	10	1	284	3	Y	416	416	0			3
							458	9									
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	4	1	487	2	Y	283	283	0	1	7	2
							311	9									
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	5	1	636	2	Y	205	193	0	11	1	3
							226	9									
11	720	N	501	-0-	-219	-0-	3	1	322	2	Y	160	161	0			2
							176	9									

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278680 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7890 - 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
06	1740	X	1562	-0-	-178	-0-	36	1	1266	3	Y	236	237	0			3
							260	9									
07	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	53	1	1657	3	Y	203	203	0			3
							223	9									
08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	50	1	1454	3	Y	201	201	0			3
							221	9									
09	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	619	1	1786	2	Y	192	192	0			3
							211	9									
10	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	551	1	1563	2	Y	141	128	0	13	1	3
							155	9									
11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	571	1	1543	2	Y	188	176	0	12	1	3
							207	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 41H RRCID -> 278681 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9028 - 15137

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5250	X	3100	-0-		-2150	-0-		42	1	2982	3	Y	60	57	0			54
									10	4	66	9							
07	5332	X	5307	-0-		-25	-0-		44	1	5172	3	Y	78	76	0			56
									5	4	86	9							
08	5332	X	5142	-0-		-190	-0-		44	1	5025	3	Y	61	58	0			59
									6	4	67	9							
09	5160	X	4198	-0-		-962	-0-		36	1	4054	2	Y	94	90	0	26	7	37
									5	4	103	9							
10	5332	X	4328	-0-		-1004	-0-		40	1	4175	2	Y	98	101	0			34
									5	4	108	9							
11	5130	X	3226	-0-		-1904	-0-		31	1	3097	2	Y	84	70	0			48
									6	4	92	9							

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 40H RRCID -> 278682 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8740 - 15038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4950	X	4247	-0-		-703	-0-		57	1	4064	3	Y	102	87	0			72
									14	4	112	9							
07	4774	X	4641	-0-		-133	-0-		38	1	4465	3	Y	122	118	0			76
									4	4	134	9							
08	4619	X	4320	-0-		-299	-0-		37	1	4198	3	Y	73	77	0			72
									5	4	80	9							
09	4380	X	2467	-0-		-1913	-0-		21	1	2382	2	Y	55	75	0	30	7	22
									3	4	61	9							
10	4650	X	1116	-0-		-3534	-0-		10	1	1080	2	Y	23	37	0			8
									1	4	25	9							
11	4500	X	68	-0-		-4432	-0-		1	1	65	2	Y	2	9	0			1
									2	9									

FOGMT WELL #: 22SP RRCID -> 278683 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6835 - 12558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6176	X	6176	-0-		-0-	-0-		189	1	5612	3	Y	339	338	0			31
									2	4	373	9							
07	7767	X	7767	-0-		-0-	-0-		111	1	7336	3	Y	290	295	0			26
									1	4	319	9							
08	8586	X	8586	-0-		-0-	-0-		177	1	7939	3	Y	391	384	0			33
									40	4	430	9							
09	8371	X	8371	-0-		-0-	-0-		286	1	7598	2	Y	438	428	0	11	7	32
									5	4	482	9							
10	8169	X	8169	-0-		-0-	-0-		340	1	7250	2	Y	438	441	0			29
									97	4	482	9							
11	8408	X	8408	-0-		-0-	-0-		294	1	7639	2	Y	424	427	0			26
									9	4	466	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 123H RRCID -> 278684 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8069 - 14146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	3114	-0-		-576	-0-		120	1	2736	3	Y	217	220	0			17
									19	4	239	9							
07	3689	X	3350	-0-		-339	-0-		124	1	2904	3	Y	293	294	0			16
									322	9									
08	6258	X	6258	-0-		-0-	-0-		252	1	5649	3	Y	322	314	0			24
									3	4	354	9							
09	3916	X	3916	-0-		-0-	-0-		46	1	3624	2	Y	222	226	0	11	7	9
									2	4	244	9							
10	3565	X	3069	-0-		-496	-0-		41	1	2757	2	Y	245	245	0			9
									1	4	270	9							
11	3570	X	2785	-0-		-785	-0-		39	1	2505	2	Y	219	215	0			13
									241	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 127H RRCID -> 278685 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8161 - 14184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	1396	-0-	-1634	-0-	51	1	1151	3	Y	169	172	0			21
							8	4	186	9							
07	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	101	1	2363	3	Y	389	389	0			21
							428	9									
08	2821	X	2643	-0-	-178	-0-	95	1	2136	3	Y	374	366	0			29
							1	4	411	9							
09	2640	X	2415	-0-	-225	-0-	62	1	1986	2	Y	333	334	0	15	7	13
							1	4	366	9							
10	2821	N	831	-0-	-1990	-0-	87	1	635	2	Y	99	108	0			4
							109	9									
11	2550	N	2400	-0-	-150	-0-	87	1	2037	2	Y	251	240	0			15
							276	9									

FOGMT WELL #: 23SP RRCID -> 278688 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 7075 - 12779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	X	391	-0-	-179	-0-	11	1	315	3	Y	59	59	0			4
							65	9									
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	6	1	426	3	Y	58	58	0			4
							64	9									
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	8	1	371	3	Y	43	45	0			2
							2	4	47	9							
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	91	1	471	2	Y	33	33	0			2
							36	9									
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	116	1	629	2	Y	29	29	0			2
							8	4	32	9							
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	95	1	532	2	Y	21	22	0			1
							1	4	23	9							

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278690 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7082 - 11954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7980	X	5783	-0-	-2197	-0-	111	1	5048	3	Y	567	560	0			96
							624	9									
07	8246	X	5825	-0-	-2421	-0-	97	1	5009	3	Y	654	665	0			85
							719	9									
08	7781	X	6867	-0-	-914	-0-	133	1	6048	3	Y	624	639	0			70
							686	9									
09	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	775	1	6204	2	Y	441	449	0	43	7	19
							485	9									
10	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	943	1	7827	2	Y	517	519	0			17
							569	9									
11	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	1080	1	7211	2	Y	438	426	0			29
							482	9									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278691 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7634 - 12142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	3363	-0-	-267	-0-	317	1	2652	3	Y	355	349	0			69
							3	4	391	9							
07	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	577	1	3687	3	Y	525	515	0			79
							1	4	578	9							
08	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	703	1	3862	3	Y	501	482	0			98
							3	4	551	9							
09	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	333	1	4432	2	Y	586	620	0	12	7	52
							645	9									
10	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	310	1	3802	2	Y	587	585	0			54
							29	4	646	9							
11	4350	X	2755	-0-	-1595	-0-	221	1	2156	2	Y	342	346	0			50
							2	4	376	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278694 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7644 - 11961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	1477	-0-	-323	-0-	138	1	1148	3	Y	173	149	0			31
							1	4	190	9							
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	77	1	493	3	Y	84	99	0			16
							92	9									
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	52	1	285	3	Y	31	38	0			9
							34	9									
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	227	1	192	2	Y	21	29	0			1
							23	9									
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	253	1	407	2	Y	37	35	0			3
							3	4	41	9							
11	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	263	1	1547	2	Y	249	216	0			36
							2	4	274	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 52H RRCID -> 278707 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7893 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	3936	-0-	-984	-0-	132	1	3375	3	Y	389	392	0			10
							1	4	428	9							
07	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	152	1	3730	3	Y	407	405	0			12
							448	9									
08	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	324	1	6959	3	Y	796	795	0			13
							39	4	876	9							
09	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	302	1	5041	2	Y	500	502	0	1	7	10
							2	4	550	9							
10	4030	X	3974	-0-	-56	-0-	319	1	3284	2	Y	334	336	0			8
							4	4	367	9							
11	3900	X	2714	-0-	-1186	-0-	333	1	2131	2	Y	227	231	0			4
							250	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 119H RRCID -> 278710 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7868 - 14069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	233	1	5292	3	Y	257	261	0			15
							37	4	283	9							
07	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	227	1	5358	3	Y	271	273	0			13
							1	4	298	9							
08	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	224	1	5034	3	Y	269	263	0			19
							3	4	296	9							
09	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	182	1	4723	2	Y	254	257	0	6	7	10
							2	4	279	9							
10	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	182	1	4772	2	Y	241	242	0			9
							2	4	265	9							
11	4980	X	4952	-0-	-28	-0-	176	1	4441	2	Y	304	294	0			19
							1	4	334	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 121H RRCID -> 278711 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8133 - 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
06	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	167	1	3779	3	Y	299	304	0			19
							26	4	329	9							
07	5859	X	3072	-0-	-2787	-0-	113	1	2662	3	Y	270	273	0			16
							297	9									
08	5859	X	429	-0-	-5430	-0-	17	1	366	3	Y	42	44	0			14
							46	9									
09	4290	X	3186	-0-	-1104	-0-	191	1	2741	2	Y	230	230	0	5	7	9
							1	4	253	9							
10	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	232	1	4603	2	Y	507	497	0			19
							2	4	558	9							
11	4290	X	2905	-0-	-1385	-0-	214	1	1756	2	Y	850	817	0			52
							935	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278719 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8389 - 14577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4650	X	3751	-0-	-899	-0-	88	1	3106	3	Y	506	511	0			14
							557	9									
07	4154	X	3235	-0-	-919	-0-	87	1	2754	3	Y	358	359	0			13
							394	9									
08	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	139	1	4025	3	Y	525	521	0			17
							578	9									
09	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	331	1	3469	2	Y	532	529	0	11	7	9
							585	9									
10	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	311	1	3452	2	Y	524	475	0	46	1	12
							576	9									
11	4020	X	3964	-0-	-56	-0-	314	1	3048	2	Y	547	514	0	36	1	9
							602	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 53H RRCID -> 278720 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7856 - 13259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	241	1	6157	3	Y	517	518	0			20
							1	4	569	9							
07	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	283	1	6944	3	Y	578	575	0			23
							1	4	636	9							
08	7192	X	3906	-0-	-3286	-0-	160	1	3427	3	Y	273	281	0			15
							19	4	300	9							
09	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	409	1	7402	2	Y	378	381	0	5	7	7
							2	4	416	9							
10	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	357	1	6515	2	Y	550	544	0			13
							8	4	605	9							
11	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	386	1	8108	2	Y	678	678	0			13
							746	9									

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278721 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 14083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	63	1	2224	3	Y	151	151	0			3
							166	9									
07	3348	X	3104	-0-	-244	-0-	92	1	2894	3	Y	107	107	0			3
							118	9									
08	3348	X	1390	-0-	-1958	-0-	44	1	1281	3	Y	59	60	0			2
							65	9									
09	3180	X	1790	-0-	-1390	-0-	565	1	1101	2	Y	113	113	0			2
							124	9									
10	3224	X	1473	-0-	-1751	-0-	474	1	897	2	Y	93	85	0	8	1	2
							102	9									
11	3000	X	1674	-0-	-1326	-0-	525	1	1010	2	Y	126	118	0	8	1	2
							139	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 120H RRCID -> 278724 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7965 - 14099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3540	X	2344	-0-	-1196	-0-	91	1	2059	3	Y	164	167	0			11
							14	4	180	9							
07	3193	X	2392	-0-	-801	-0-	89	1	2093	3	Y	191	192	0			10
							210	9									
08	3162	X	2326	-0-	-836	-0-	92	1	2064	3	Y	154	151	0			13
							1	4	169	9							
09	2730	X	2591	-0-	-139	-0-	116	1	2236	2	Y	216	216	0	5	7	8
							1	4	238	9							
10	2418	X	2303	-0-	-115	-0-	102	1	1982	2	Y	198	199	0			7
							1	4	218	9							
11	2340	X	1669	-0-	-671	-0-	102	1	1413	2	Y	140	138	0			9
							154	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 54H RRCID -> 278806 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7982 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	88	1	2241	3	Y	180	182	0			9
							198	9									
07	3968	X	2425	-0-	-1543	-0-	87	1	2132	3	Y	187	186	0			10
							206	9									
08	2635	X	1880	-0-	-755	-0-	76	1	1639	3	Y	142	144	0			8
							9	4	156	9							
09	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	266	1	2424	2	Y	171	172	0	4	7	3
							1	4	188	9							
10	2635	X	2606	-0-	-29	-0-	282	1	2155	2	Y	151	151	0			3
							3	4	166	9							
11	2520	X	2361	-0-	-159	-0-	292	1	1914	2	Y	141	141	0			3
							155	9									

FOGMT WELL #: 21SP RRCID -> 278807 COMPL. DATE 02/20/2015 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
06	7500	X	5507	-0-	-1993	-0-	166	1	4955	3	Y	349	344	0			30
							2	4	384	9							
07	7688	X	4547	-0-	-3141	-0-	64	1	4294	3	Y	171	185	0			16
							1	4	188	9							
08	7688	X	4374	-0-	-3314	-0-	90	1	4025	3	Y	217	215	0			18
							20	4	239	9							
09	7350	X	4030	-0-	-3320	-0-	143	1	3655	2	Y	209	211	0	1	7	15
							2	4	230	9							
10	5704	X	4004	-0-	-1700	-0-	175	1	3517	2	Y	241	240	0			16
							47	4	265	9							
11	5520	X	5006	-0-	-514	-0-	179	1	4466	2	Y	324	320	0			20
							5	4	356	9							

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278808 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7578 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	N	998	-0-	-262	-0-	94	1	783	3	Y	109	108	0			25
							1	4	120	9							
07	1395	N	1194	-0-	-201	-0-	136	1	871	3	Y	170	166	0			29
							187	9									
08	1395	N	646	-0-	-749	-0-	78	1	425	3	Y	130	129	0			30
							143	9									
09	990	N	843	-0-	-147	-0-	234	1	464	2	Y	132	145	0	5	7	12
							145	9									
10	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	289	1	674	2	Y	143	142	0			13
							5	4	157	9							
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	276	1	689	2	Y	168	157	0			24
							1	4	185	9							

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278815 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8007 - 14137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	119	1	4175	3	Y	737	736	0			13
							811	9									
07	5239	X	5104	-0-	-135	-0-	136	1	4293	3	Y	614	614	0			13
							675	9									
08	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	172	1	4994	3	Y	550	551	0			12
							605	9									
09	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	724	1	4651	2	Y	489	489	0	4	7	8
							538	9									
10	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	683	1	4700	2	Y	486	440	0	43	1	11
							535	9									
11	5580	X	5489	-0-	-91	-0-	694	1	4220	2	Y	523	491	0	34	1	9
							575	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 118H RRCID -> 278816 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7781 - 14102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	196	1	4446	3	Y	204	205	0			16
							31	4	224	9							
07	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	196	1	4598	3	Y	223	225	0			14
							245	9									
08	4154	X	2316	-0-	-1838	-0-	92	1	2062	3	Y	146	144	0			16
							1	4	161	9							
09	4020	X	2526	-0-	-1494	-0-	50	1	2237	2	Y	216	217	0	7	7	8
							1	4	238	9							
10	4154	X	2662	-0-	-1492	-0-	47	1	2351	2	Y	239	238	0			9
							1	4	263	9							
11	4020	X	3420	-0-	-600	-0-	40	1	3113	2	Y	243	237	0			15
							267	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 278817 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8159 - 18289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	167	1	7195	3	Y	994	996	0			63
							50	4	1093	9							
07	9827	X	9442	-0-	-385	-0-	215	1	8015	3	Y	1087	1104	0			46
							16	4	1196	9							
08	9827	X	8208	-0-	-1619	-0-	232	1	6770	3	Y	1055	1050	0			51
							45	4	1161	9							
09	9510	X	282	-0-	-9228	-0-	282	1			Y	-0-	43	0	8	7	-0-
10	9455	X	3374	-0-	-6081	-0-	247	1	2663	2	Y	415	397	0			18
							7	4	457	9							
11	9150	X	248	-0-	-8902	-0-	248	1			Y	-0-	18	0			-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 278820 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8137 - 18276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8760	X	6732	-0-	-2028	-0-	130	1	5530	3	Y	941	938	0			54
							37	4	1035	9							
07	7533	X	7305	-0-	-228	-0-	164	1	6100	3	Y	935	954	0			35
							12	4	1029	9							
08	7006	X	6181	-0-	-825	-0-	170	1	4970	3	Y	916	911	0			40
							33	4	1008	9							
09	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	590	1	7246	2	Y	1338	1319	0	3	7	56
							17	4	1472	9							
10	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	638	1	6571	2	Y	1193	1197	0			52
							16	4	1312	9							
11	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	700	1	7547	2	Y	1428	1416	0			64
							22	4	1571	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 278821 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8091 - 18299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6840	X	6754	-0-	-86	-0-	131	1	5640	3	Y	858	860	0			49
							39	4	944	9							
07	6448	X	6272	-0-	-176	-0-	143	1	5305	3	Y	740	762	0			27
							10	4	814	9							
08	6448	X	5502	-0-	-946	-0-	154	1	4515	3	Y	729	725	0			31
							31	4	802	9							
09	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	591	1	8740	2	Y	1341	1316	0			56
							21	4	1475	9							
10	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	510	1	7930	2	Y	1252	1254	0			54
							19	4	1377	9							
11	10979	X	10979	-0-	-0-	-0-	566	1	8844	2	Y	1403	1394	0			63
							26	4	1543	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 278842 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8370 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	X	1494	-0-		-876	-0-	89	1	1196	3	Y	179	6	0	162	1	44
								12	4	197	9							
07	2206	X	2206	-0-		-0-	-0-	172	1	1728	3	Y	277	3	0	303	1	15
								1	4	305	9							
08	2573	X	2573	-0-		-0-	-0-	207	1	2043	3	Y	292	281	1			26
								2	4	321	9							
09	2746	N	2746	-0-		-0-	-0-	308	1	2148	2	Y	264	268	1	3	7	19
								290	9									
10	2314	N	2314	-0-		-0-	-0-	330	1	1695	2	Y	259	249	1			29
								4	4	285	9							
11	2352	N	2352	-0-		-0-	-0-	327	1	1714	2	Y	276	289	1			16
								7	4	304	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 278860 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8318 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	2626	-0-		-524	-0-	164	1	2217	3	Y	202	6	0	181	1	46
								23	4	222	9							
07	3459	X	3459	-0-		-0-	-0-	285	1	2865	3	Y	280	1	0	309	1	16
								1	4	308	9							
08	3100	X	2998	-0-		-102	-0-	247	1	2432	3	Y	288	279	1			25
								2	4	317	9							
09	3000	X	2836	-0-		-164	-0-	309	1	2210	2	Y	288	290	1	2	7	21
								317	9									
10	3100	X	2699	-0-		-401	-0-	334	1	2036	2	Y	295	283	1			33
								4	4	325	9							
11	3275	X	3275	-0-		-0-	-0-	315	1	2586	2	Y	331	344	1			20
								10	4	364	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 278862 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8202 - 12559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	X	2555	-0-		-115	-0-	159	1	2148	3	Y	205	4	0	182	1	50
								22	4	226	9							
07	4967	X	4967	-0-		-0-	-0-	410	1	4123	3	Y	393	417	1			26
								2	4	432	9							
08	2974	X	2974	-0-		-0-	-0-	251	1	2472	3	Y	226	228	1			24
								2	4	249	9							
09	2790	X	2460	-0-		-330	-0-	306	1	1943	2	Y	192	202	1			14
								211	9									
10	2883	X	2652	-0-		-231	-0-	335	1	2095	2	Y	198	190	1			22
								4	4	218	9							
11	2805	X	2805	-0-		-0-	-0-	329	1	2229	2	Y	216	225	1			13
								9	4	238	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278865 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8206 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2307	N	2307	-0-		-0-	-0-	138	1	1865	3	Y	259	7	0	222	1	60
								19	4	285	9							
07	3794	X	3794	-0-		-0-	-0-	305	1	3067	3	Y	383	418	1			25
								1	4	421	9							
08	3995	X	3995	-0-		-0-	-0-	334	1	3293	3	Y	332	323	1			34
								3	4	365	9							
09	3579	X	3579	-0-		-0-	-0-	207	1	3044	2	Y	298	308	1	3	7	21
								328	9									
10	3844	X	3684	-0-		-160	-0-	229	1	3117	2	Y	301	288	1			34
								7	4	331	9							
11	3870	X	3586	-0-		-284	-0-	275	1	2978	2	Y	292	309	1			17
								12	4	321	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 278874 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8211 - 13206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3360	X	2706	-0-	-654	-0-	169	1	2283	3	Y	210	5	0	183	1	50
							23	4	231	9							
07	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	409	1	4111	3	Y	288	318	1			20
							2	4	317	9							
08	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	287	1	2831	3	Y	270	262	1			28
							3	4	297	9							
09	2760	X	2679	-0-	-81	-0-	309	1	2133	2	Y	215	227	1	1	7	15
							237	9									
10	2852	X	2639	-0-	-213	-0-	335	1	2067	2	Y	212	203	1			24
							4	4	233	9							
11	2760	X	2599	-0-	-161	-0-	294	1	2063	2	Y	213	224	1			13
							8	4	234	9							

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278907 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7579 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	753	N	753	-0-	-0-	-0-	72	1	604	3	Y	69	62	0			11
							1	4	76	9							
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	81	1	520	3	Y	67	68	0			10
							74	9									
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	177	1	973	3	Y	155	137	0			28
							1	4	171	9							
09	750	N	621	-0-	-129	-0-	218	1	337	2	Y	60	72	0	11	7	5
							66	9									
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	234	1	342	2	Y	198	185	0			18
							3	4	218	9							
11	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	256	1	1613	2	Y	334	303	0			49
							2	4	367	9							

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278908 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7516 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	2150	-0-	-1930	-0-	210	1	1756	3	Y	165	156	0			33
							2	4	182	9							
07	4557	X	2483	-0-	-2074	-0-	301	1	1917	3	Y	241	235	0			39
							265	9									
08	3503	X	3151	-0-	-352	-0-	431	1	2370	3	Y	316	294	0			61
							2	4	348	9							
09	2880	X	2682	-0-	-198	-0-	273	1	2070	2	Y	308	323	0	19	7	27
							339	9									
10	2480	X	2370	-0-	-110	-0-	277	1	1750	2	Y	299	298	0			28
							14	4	329	9							
11	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	304	1	2676	2	Y	287	273	0			42
							3	4	316	9							

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278916 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7628 - 11957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	515	N	515	-0-	-0-	-0-	49	1	409	3	Y	52	43	0			9
							57	9									
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	510	X	310	-0-	-200	-0-	293	1	3	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
10	527	X	329	-0-	-198	-0-	329	1			Y	-0-	1	0			-0-
11	608	X	608	-0-	-0-	-0-	342	1	211	2	Y	50	43	0			7
							55	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279032 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7585 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	324	1	2706	3	Y	222	209	0			45
							3	4	244	9							
07	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	503	1	3215	3	Y	303	299	0			49
							1	4	333	9							
08	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	571	1	3137	3	Y	331	313	0			67
							2	4	364	9							
09	3120	X	2978	-0-	-142	-0-	281	1	2410	2	Y	261	285	0	20	7	23
							287	9									
10	3224	X	2869	-0-	-355	-0-	284	1	2289	2	Y	253	253	0			23
							18	4	278	9							
11	3120	X	2247	-0-	-873	-0-	263	1	1815	2	Y	152	153	0			22
							2	4	167	9							

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 279092 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8207 - 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
06	1530	N	1378	-0-	-152	-0-	23	1	1105	3	Y	226	220	0			28
							1	4	249	9							
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	25	1	1258	3	Y	255	254	0			29
							4	4	281	9							
08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	27	1	1249	3	Y	306	287	0			48
							6	4	337	9							
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1089	2	303	9	Y	275	281	0	8	7	34
10	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1357	2	353	9	Y	321	308	0			47
11	1440	N	931	-0-	-509	-0-	746	2	185	9	Y	168	192	0			23

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 279238 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7675 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1482	N	1481	-0-	-1	-0-	146	1	1216	3	Y	107	116	0			29
							1	4	118	9							
07	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	407	1	2594	3	Y	282	264	0			47
							310	9									
08	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	461	1	2537	3	Y	349	324	0			72
							2	4	384	9							
09	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	354	1	3796	2	Y	311	327	0	29	7	27
							342	9									
10	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	344	1	3507	2	Y	295	295	0			27
							27	4	325	9							
11	3270	X	1164	-0-	-2106	-0-	97	1	996	2	Y	64	82	0			9
							1	4	70	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 28H RRCID -> 279262 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9930 - 19236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12150	X	8405	-0-	-3745	-0-	66	1	7880	3	Y	79	100	0			42
							372	4	87	9							
07	14793	X	14793	-0-	-0-	-0-	80	1	14588	3	Y	84	95	0			31
							33	4	92	9							
08	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	98	1	11875	3	Y	299	247	0			83
							11	4	329	9							
09	11670	X	10895	-0-	-775	-0-	134	1	10667	2	Y	85	116	0	31	7	21
							94	9									
10	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	164	1	11946	2	Y	240	202	0			59
							264	9									
11	12061	X	12061	-0-	-0-	-0-	162	1	11660	2	Y	217	226	0			50
							239	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 26H RRCID -> 279263 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8635 - 19488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7650	X	5244	-0-		-2406	-0-	42	1	4909	3	Y	56	77	0			31
								231	4	62	9							
07	9359	X	9359	-0-		-0-	-0-	50	1	9196	3	Y	84	89	0			26
								21	4	92	9							
08	7719	X	7676	-0-		-43	-0-	59	1	7376	3	Y	212	180	0			58
								8	4	233	9							
09	7470	X	7017	-0-		-453	-0-	84	1	6709	2	Y	204	191	0	21	7	50
								224	9									
10	7719	X	6730	-0-		-989	-0-	89	1	6462	2	Y	163	173	0			40
								179	9									
11	7470	X	6246	-0-		-1224	-0-	83	1	5951	2	Y	193	189	0			44
								212	9									

FOGMT WELL #: 18SP RRCID -> 279266 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 7077 - 12328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	6061	-0-		3061	3188	183	1	5458	3	Y	380	364	0			29
								2	4	418	9							
07	3100	N	2401	-0-		-699	2489	34	1	2245	3	Y	111	132	0			8
								122	9									
08	4800	X	2311	-0-		-2489	-0-	46	1	2058	3	Y	179	175	0			12
								10	4	197	9							
09	2970	X	1835	-0-		-1135	-0-	105	1	1568	2	Y	146	147	0			11
								1	4	161	9							
10	3069	X	1622	-0-		-1447	-0-	118	1	1340	2	Y	133	135	0			9
								18	4	146	9							
11	2970	X	1492	-0-		-1478	-0-	91	1	1280	2	Y	108	110	0			7
								2	4	119	9							

FOGMT WELL #: 40SP RRCID -> 279267 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6730 - 13151

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	128	N	128	-0-		-0-	-0-	3	1	92	3	Y	30	28	0			3
								33	9									
07	3100	N	12656	-0-		9556	9556	148	1	9798	3	Y	2463	2276	0			190
								1	4	2709	9							
08	3100	N	177	-0-		-2923	6633	2	1	126	3	Y	44	216	0			18
								1	4	48	9							
09	3000	N	788	-0-		-2212	4421	95	1	613	2	Y	73	88	0			3
								80	9									
10	4534	X	113	-0-		-4421	-0-	93	1	9	2	Y	10	12	0			1
								11	9									
11	268	X	268	-0-		-0-	-0-	84	1	170	2	Y	13	13	0			1
								14	9									

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279281 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6910 - 11572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	X	1812	-0-		-798	-0-	34	1	1535	3	Y	221	215	0			29
								243	9									
07	2511	X	2478	-0-		-33	-0-	41	1	2125	3	Y	284	286	0			27
								312	9									
08	2468	X	2468	-0-		-0-	-0-	48	1	2150	3	Y	245	251	0			21
								270	9									
09	1871	X	1871	-0-		-0-	-0-	177	1	1416	2	Y	253	252	0	11	7	11
								278	9									
10	2418	X	1967	-0-		-451	-0-	177	1	1470	2	Y	291	292	0			10
								320	9									
11	2400	X	2030	-0-		-370	-0-	218	1	1456	2	Y	324	312	0			22
								356	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279282 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6837 - 11537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	106	1	4809	3	Y	398	393	0			61
							438	9									
07	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	108	1	5594	3	Y	335	347	0			49
							369	9									
08	6045	X	4788	-0-	-1257	-0-	96	1	4347	3	Y	314	325	0			38
							345	9									
09	5850	X	4545	-0-	-1305	-0-	467	1	3741	2	Y	306	309	0	22	7	13
							337	9									
10	6076	X	4410	-0-	-1666	-0-	437	1	3628	2	Y	314	317	0			10
							345	9									
11	5880	X	3619	-0-	-2261	-0-	426	1	2841	2	Y	320	309	0			21
							352	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 116H RRCID -> 279311 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 8096 - 14421

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	145	1	3298	3	Y	242	245	0			19
							23	4	266	9							
07	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	143	1	3363	3	Y	247	249	0			17
							272	9									
08	3875	X	3124	-0-	-751	-0-	123	1	2769	3	Y	209	205	0			21
							2	4	230	9							
09	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	228	1	3298	2	Y	245	247	0	9	7	10
							2	4	270	9							
10	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	227	1	3456	2	Y	239	240	0			9
							2	4	263	9							
11	3720	X	3425	-0-	-295	-0-	220	1	2940	2	Y	241	235	0			15
							265	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 41H RRCID -> 279312 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7832 - 12147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2050	-0-	-950	329	251	1	1543	3	Y	232	253	0			58
							1	4	255	9							
07	3247	X	2918	-0-	-329	-0-	339	1	2186	3	Y	356	349	0			65
							1	4	392	9							
08	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	422	1	2403	3	Y	417	423	0			59
							5	4	459	9							
09	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	359	1	2617	2	Y	280	285	0	31	7	23
							13	4	308	9							
10	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	332	1	2456	2	Y	506	495	0			34
							1	4	557	9							
11	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	337	1	2434	2	Y	472	475	0			31
							519	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 117H RRCID -> 279317 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7985 - 14182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4890	X	3207	-0-	-1683	-0-	128	1	2895	3	Y	149	151	0			28
							20	4	164	9							
07	4836	X	3257	-0-	-1579	-0-	125	1	2949	3	Y	166	168	0			26
							183	9									
08	4681	X	3743	-0-	-938	-0-	150	1	3372	3	Y	199	194	0			31
							2	4	219	9							
09	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	45	1	3959	2	Y	229	228	0	23	7	9
							2	4	252	9							
10	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	46	1	4109	2	Y	275	274	0			10
							2	4	303	9							
11	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	43	1	3588	2	Y	227	223	0			14
							250	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 279348 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7068 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3003	-0-	3	3	61	1	2463	3	Y	343	331	0			42
							102	4	377	9							
07	1978	N	1975	-0-	-3	-0-	173	1	1538	3	Y	171	194	0			19
							76	4	188	9							
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	147	1	1436	3	Y	172	177	0			14
							72	4	189	9							
09	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	169	1	1842	2	Y	231	219	0			26
							129	4	254	9							
10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	178	1	1203	2	Y	184	187	0			23
							62	4	202	9							
11	3000	N	3705	-0-	705	705	143	1	2891	2	Y	231	225	0			29
							417	4	254	9							

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279424 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6930 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3030	X	2501	-0-	-529	-0-	43	1	1950	3	Y	462	453	0			64
							508	9									
07	3193	X	2916	-0-	-277	-0-	45	1	2318	3	Y	503	512	0			55
							553	9									
08	3193	X	2367	-0-	-826	-0-	39	1	1786	3	Y	493	502	0			46
							542	9									
09	3090	X	2241	-0-	-849	-0-	188	1	1508	2	Y	495	495	0	25	7	21
							545	9									
10	2852	X	1763	-0-	-1089	-0-	143	1	1184	2	Y	396	404	0			13
							436	9									
11	2820	X	549	-0-	-2271	-0-	51	1	338	2	Y	145	148	0			10
							160	9									

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 8H RRCID -> 279425 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7838 - 12791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	852	N	852	-0-	-0-	-0-	33	1	564	3	Y	228	226	0			2
							4	4	251	9							
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	27	1	421	3	Y	222	220	0			4
							244	9									
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	54	1	657	3	Y	118	119	0			3
							130	9									
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	280	1	605	2	Y	112	113	0	1	7	1
							123	9									
10	620	N	593	-0-	-27	-0-	290	1	249	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
11	600	N	365	-0-	-235	-0-	287	1	60	2	Y	16	16	0			1
							18	9									

LA BANDERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 279534 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 6570 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	14	1	810	3	Y	108	107	1			26
							58	4	119	9							
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	20	1	1085	3	Y	88	92	1			22
							3	4	97	9							
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	14	1	1238	3	Y	103	99	1			26
							35	4	113	9							
09	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	322	1	1295	2	Y	160	142	1	6	7	38
							88	4	176	9							
10	1209	N	1008	-0-	-201	-0-	182	1	765	2	Y	38	61	1			15
							19	4	42	9							
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	117	1	1217	2	Y	33	10	1			38
							36	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
LA BANDERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 279536 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 11923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2760	X	1130	-0-	-1630	-0-	251	1	696	3	Y	160	117	1			66
							7	4	176	9							
07	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	890	1	1546	3	Y	306	219	1			153
							6	4	337	9							
08	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	993	1	1825	3	Y	85	171	1			67
							71	4	94	9							
09	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	102	1	1756	2	Y	355	255	1	13	7	154
							391	9									
10	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	55	1	1990	2	Y	309	331	1			132
							6	4	340	9							
11	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	49	1	1511	2	Y	343	307	1			168
							7	4	377	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 46H RRCID -> 279544 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7770 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	N	2231	-0-	-139	-0-	291	1	1786	3	Y	139	148	0			45
							1	4	153	9							
07	2325	N	2273	-0-	-52	-0-	271	1	1742	3	Y	236	230	0			51
							260	9									
08	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	309	1	1752	3	Y	231	238	0			44
							3	4	254	9							
09	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	263	1	1995	2	Y	238	233	0	29	7	20
							9	4	262	9							
10	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	243	1	1926	2	Y	252	255	0			17
							277	9									
11	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	221	1	1835	2	Y	251	252	0			16
							276	9									

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279587 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7585 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	3134	-0-	-556	-0-	322	1	2459	3	Y	282	309	0			23
							43	4	310	9							
07	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	598	1	3412	3	Y	444	432	0			35
							47	4	488	9							
08	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	659	1	3380	3	Y	415	419	0			31
							60	4	457	9							
09	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	703	1	3756	2	Y	581	576	0	25	7	11
							35	4	639	9							
10	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	454	1	3830	2	Y	499	506	0			4
							111	4	549	9							
11	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	592	1	5082	2	Y	722	711	0			15
							93	4	794	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279589 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7574 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	2734	-0-	-896	-0-	266	1	2025	3	Y	371	388	0			18
							35	4	408	9							
07	3472	X	2654	-0-	-818	-0-	323	1	1843	3	Y	421	412	0			27
							25	4	463	9							
08	3472	X	2539	-0-	-933	-0-	336	1	1726	3	Y	405	409	0			23
							31	4	446	9							
09	3000	X	2947	-0-	-53	-0-	366	1	1958	2	Y	550	546	0	16	7	11
							18	4	605	9							
10	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	339	1	2862	2	Y	607	613	0			5
							83	4	668	9							
11	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	368	1	3164	2	Y	523	517	0			11
							58	4	575	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: 38SP RRCID -> 279590 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6787 - 13158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	195	1	5799	3	Y	299	303	0			28
							2	4	329	9							
07	9238	X	8665	-0-	-573	-0-	124	1	8193	3	Y	315	314	0			29
							1	4	347	9							
08	9238	X	8821	-0-	-417	-0-	180	1	8087	3	Y	466	454	0			41
							41	4	513	9							
09	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	282	1	7770	2	Y	463	452	0	18	7	34
							5	4	509	9							
10	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	344	1	7676	2	Y	478	481	0			31
							103	4	526	9							
11	8550	X	7834	-0-	-716	-0-	274	1	7095	2	Y	415	421	0			25
							8	4	457	9							

FOGMT WELL #: 39SP RRCID -> 279592 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6695 - 13148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	X	214	-0-	-1736	-0-	6	1	191	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
07	496	X	255	-0-	-241	-0-	4	1	236	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	1	1	0			-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 48H RRCID -> 279597 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8073 - 12039

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	249	1	1527	3	Y	239	249	0			57
							1	4	263	9							
07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	237	1	1524	3	Y	263	263	0			57
							289	9									
08	2201	N	2007	-0-	-194	-0-	257	1	1460	3	Y	261	270	0			48
							3	4	287	9							
09	2040	N	1996	-0-	-44	-0-	201	1	1478	2	Y	282	282	0	25	7	23
							7	4	310	9							
10	2139	N	1901	-0-	-238	-0-	204	1	1391	2	Y	278	283	0			18
							306	9									
11	1950	N	1520	-0-	-430	-0-	103	1	1254	2	Y	148	156	0			10
							163	9									

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279625 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7429 - 11742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	157	1	7844	3	Y	793	791	0	2	1	5
							872	9									
07	8401	X	6584	-0-	-1817	-0-	226	1	5698	3	Y	600	597	0			8
							660	9									
08	8401	X	5587	-0-	-2814	-0-	176	1	4871	3	Y	491	492	0			7
							540	9									
09	8130	X	3849	-0-	-4281	-0-	764	1	2760	2	Y	295	299	0	1	7	2
							325	9									
10	8401	X	2677	-0-	-5724	-0-	712	1	1655	2	Y	282	265	0	15	1	4
							310	9									
11	8130	X	2811	-0-	-5319	-0-	718	1	1894	2	Y	181	183	0			2
							199	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 279654 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7614 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	38	1	314	3	Y	121	118	0			21
							133	9									
07	1426	N	685	-0-	-741	-0-	63	1	401	3	Y	201	194	0			28
							221	9									
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	120	1	656	3	Y	218	206	0			40
							240	9									
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	306	1	710	2	Y	206	218	0	10	7	18
							227	9									
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	339	1	541	2	Y	192	192	0			18
							4	4	211	9							
11	990	N	756	-0-	-234	-0-	313	1	300	2	Y	130	129	0			19
							143	9									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279659 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7613 - 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
06	1380	N	365	-0-	-1015	-0-	34	1	278	3	Y	48	59	0			12
							53	9									
07	1829	X	489	-0-	-1340	-0-	56	1	357	3	Y	69	70	0			11
							76	9									
08	1829	X	685	-0-	-1144	-0-	89	1	488	3	Y	98	90	0			19
							108	9									
09	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	226	1	1324	2	Y	250	241	0	6	7	22
							275	9									
10	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	252	1	1451	2	Y	272	269	0			25
							11	4	299	9							
11	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	253	1	2004	2	Y	242	232	0			35
							2	4	266	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 25H RRCID -> 279682 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8749 - 19506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6540	X	2028	-0-	-4512	-0-	17	1	1890	3	Y	30	51	0			21
							88	4	33	9							
07	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	40	1	7290	3	Y	124	111	0			34
							16	4	136	9							
08	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	54	1	6511	3	Y	154	142	0			46
							6	4	169	9							
09	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	81	1	6454	2	Y	184	168	0	17	7	45
							202	9									
10	6479	X	5751	-0-	-728	-0-	76	1	5504	2	Y	155	162	0			38
							171	9									
11	6270	X	5306	-0-	-964	-0-	71	1	5096	2	Y	126	135	0			29
							139	9									

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 279698 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8052 - 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
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	48	1	815	3	Y	167	166	0	1	1	8
							6	4	184	9							
07	1271	N	759	-0-	-512	-0-	32	1	509	3	Y	197	196	0	1	1	8
							1	4	217	9							
08	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	318	1	903	2	Y	255	251	0	1	1	3
							281	9									
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	339	1	626	2	Y	71	71	0			3
							78	9									
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	324	1	287	2	Y	43	44	0			2
							47	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 279699 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7781 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	793	N	793	-0-		-0-	-0-	28	1	489	3	Y	247	244	0	1	1	7
								4	4	272	9							
07	930	N	717	-0-		-213	-0-	29	1	470	3	Y	197	197	0	1	1	6
								1	4	217	9							
08	651	N	458	-0-		-193	-0-	27	1	332	3	Y	90	91	0			5
								99	9									
09	794	N	794	-0-		-0-	-0-	240	1	429	2	Y	114	115	0	3	7	1
								125	9									
10	930	N	386	-0-		-544	-0-	247	1	119	2	Y	18	18	0			1
								20	9									
11	738	N	738	-0-		-0-	-0-	250	1	458	2	Y	27	27	0			1
								30	9									

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 10H RRCID -> 279704 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7828 - 12691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1420	N	1420	-0-		-0-	-0-	62	1	1065	3	Y	259	257	0			2
								8	4	285	9							
07	1400	N	1400	-0-		-0-	-0-	68	1	1068	3	Y	239	237	0	1	1	3
								1	4	263	9							
08	1257	N	1257	-0-		-0-	-0-	80	1	975	3	Y	184	185	0			2
								202	9									
09	922	N	922	-0-		-0-	-0-	264	1	542	2	Y	105	106	0			1
								116	9									
10	899	N	658	-0-		-241	-0-	271	1	355	2	Y	29	29	0			1
								32	9									
11	870	N	504	-0-		-366	-0-	268	1	168	2	Y	62	61	0	1	1	1
								68	9									

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 279706 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8118 - 13116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1192	N	1192	-0-		-0-	-0-	52	1	898	3	Y	214	212	0	1	1	15
								7	4	235	9							
07	1553	N	1553	-0-		-0-	-0-	73	1	1149	3	Y	300	298	0	1	1	16
								1	4	330	9							
08	1864	N	1864	-0-		-0-	-0-	116	1	1427	3	Y	291	293	0			14
								1	4	320	9							
09	2186	N	2186	-0-		-0-	-0-	268	1	1687	2	Y	209	207	0	1	1	3
								1	4	230	9			12	7			
10	1766	N	1766	-0-		-0-	-0-	266	1	1317	2	Y	166	166	0			3
								183	9									
11	1762	N	1762	-0-		-0-	-0-	259	1	1317	2	Y	169	167	0	2	1	3
								186	9									

FOGMT WELL #: 55SP RRCID -> 279712 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 7287 - 15137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	X	2670	-0-		-0-	-0-	177	1	2289	3	Y	185	196	0			51
								204	9									
07	3038	X	2539	-0-		-499	-0-	312	1	2016	3	Y	192	183	0			60
								211	9									
08	3038	X	1897	-0-		-1141	-0-	253	1	1605	3	Y	35	59	0			36
								39	9									
09	2670	N	2504	-0-		-166	-0-	469	1	1955	2	Y	73	70	0	24	7	15
								80	9									
10	2325	N	1593	-0-		-732	-0-	276	1	1093	2	Y	204	194	0			25
								224	9									
11	2002	N	2002	-0-		-0-	-0-	141	1	1622	2	Y	217	202	0			40
								239	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279815 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6922 - 11546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	19	1	843	3	Y	416	396	0			47
							458	9									
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	23	1	1180	3	Y	237	252	0			32
							261	9									
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	21	1	943	3	Y	200	207	0			25
							220	9									
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	110	1	878	2	Y	229	233	0	11	7	10
							252	9									
10	992	N	970	-0-	-22	-0-	82	1	682	2	Y	187	191	0			6
							206	9									
11	960	N	875	-0-	-85	-0-	108	1	722	2	Y	41	44	0			3
							45	9									

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279817 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7656 - 12238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	X	1605	-0-	-435	-0-	91	1	693	3	Y	735	769	0			35
							12	4	809	9							
07	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	111	1	635	3	Y	707	695	0			47
							9	4	778	9							
08	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	95	1	488	3	Y	896	895	0			48
							9	4	986	9							
09	1440	X	1366	-0-	-74	-0-	149	1	795	2	Y	377	383	0	35	7	7
							7	4	415	9							
10	1488	X	1422	-0-	-66	-0-	87	1	735	2	Y	526	529	0			4
							21	4	579	9							
11	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	119	1	1025	2	Y	438	433	0			9
							19	4	482	9							

FOGMT WELL #: 42SP RRCID -> 279818 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7195 - 13844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					-0-
07	6138	X	3109	-0-	-3029	-0-	46	1	3032	3	Y	28	25	0			3
							31	9									
08	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	202	1	9079	3	Y	833	772	0			64
							46	4	916	9							
09	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	313	1	7937	2	Y	678	646	0	46	7	50
							5	4	746	9							
10	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	355	1	7066	2	Y	463	483	0			30
							95	4	509	9							
11	6450	X	6168	-0-	-282	-0-	253	1	5527	2	Y	346	355	0			21
							7	4	381	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279826 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7566 - 12306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	X	1448	-0-	-1072	-0-	124	1	942	3	Y	333	342	0			10
							16	4	366	9							
07	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	232	1	1320	3	Y	428	418	0			20
							18	4	471	9							
08	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	296	1	1520	3	Y	369	374	0			15
							27	4	406	9							
09	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	340	1	1816	2	Y	282	283	0	9	7	5
							17	4	310	9							
10	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	194	1	1636	2	Y	545	545	0			5
							48	4	600	9							
11	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	257	1	2210	2	Y	691	682	0			14
							40	4	760	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

STUMBERG RANCH WELL #: 45H RRCID -> 279860 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7840 - 12063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	241	1	1480	3	Y	178	182	0			27
							1	4	196	9							
07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	282	1	1821	3	Y	277	271	0			33
							1	4	305	9							
08	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	310	1	1765	3	Y	251	258	0			26
							4	4	276	9							
09	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	205	1	2389	2	Y	211	212	0	8	7	17
							7	4	232	9							
10	2356	N	2052	-0-	-304	-0-	222	1	1551	2	Y	254	254	0			17
							279	9									
11	2280	N	1991	-0-	-289	-0-	206	1	1493	2	Y	265	265	0			17
							292	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 47H RRCID -> 279889 COMPL. DATE 10/10/2014 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
06	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	310	1	1899	3	Y	318	324	0			60
							1	4	350	9							
07	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	334	1	2151	3	Y	344	344	0			60
							1	4	378	9							
08	2914	N	2625	-0-	-289	-0-	343	1	1952	3	Y	296	308	0			48
							4	4	326	9							
09	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	264	1	2010	2	Y	302	306	0	19	7	25
							9	4	332	9							
10	2914	N	2556	-0-	-358	-0-	252	1	1946	2	Y	325	328	0			22
							358	9									
11	2550	N	2329	-0-	-221	-0-	231	1	1791	2	Y	279	283	0			18
							307	9									

FOGMT WELL #: 44SP RRCID -> 279890 COMPL. DATE 12/23/2014 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	8	1	531	3	Y	51	47	0			4
							56	9									
08	3100	N	3209	-0-	109	109	66	1	2975	3	Y	139	132	0			11
							15	4	153	9							
09	2724	N	2615	-0-	-109	-0-	142	1	2321	2	Y	136	129	0	8	7	10
							2	4	150	9							
10	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	183	1	2584	2	Y	216	212	0			14
							35	4	238	9							
11	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	166	1	2927	2	Y	161	165	0			10
							3	4	177	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 118H RRCID -> 279892 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8760 - 15215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	179	1	3394	3	Y	489	491	0			22
							1	4	538	9							
07	5580	X	5569	-0-	-11	-0-	227	1	4645	3	Y	634	636	0			20
							697	9									
08	5580	X	5329	-0-	-251	-0-	262	1	4465	3	Y	547	553	0			14
							602	9									
09	5400	X	3404	-0-	-1996	-0-	327	1	2703	2	Y	340	344	0	3	7	7
							374	9									
10	5580	X	3175	-0-	-2405	-0-	391	1	2436	2	Y	316	259	0	58	1	6
							348	9									
11	5400	X	2923	-0-	-2477	-0-	364	1	2228	2	Y	301	298	0			9
							331	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 51H RRCID -> 279894 COMPL. DATE 01/13/2016 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
06	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	177	1	4509	3	Y	449	451	0			15
							1	4	494	9							
07	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	132	1	3239	3	Y	419	418	0			16
							461	9									
08	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	162	1	3469	3	Y	475	475	0			16
							19	4	523	9							
09	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	274	1	3289	2	Y	404	406	0	6	7	8
							1	4	444	9							
10	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	283	1	3276	2	Y	452	450	0			10
							4	4	497	9							
11	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	277	1	3017	2	Y	426	428	0			8
							469	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 54H RRCID -> 280031 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8820 - 16243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	229	1	4339	3	Y	1140	1143	0			38
							244	4	1254	9							
07	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	247	1	5140	3	Y	1035	1050	0			23
							1	4	1139	9							
08	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	213	1	4802	3	Y	764	767	0			20
							840	9									
09	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	290	1	4511	2	Y	837	838	0	5	7	14
							921	9									
10	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	291	1	5368	2	Y	1070	1064	0			20
							1177	9									
11	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	321	1	4821	2	Y	828	828	0			20
							911	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 55H RRCID -> 280032 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8717 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	93	1	1759	3	Y	543	555	0			14
							99	4	597	9							
07	3596	X	3131	-0-	-465	-0-	107	1	2215	3	Y	735	739	0			10
							809	9									
08	3596	X	2916	-0-	-680	-0-	95	1	2143	3	Y	616	618	0			8
							678	9									
09	3480	X	3458	-0-	-22	-0-	440	1	2340	2	Y	616	614	0			10
							678	9									
10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	439	1	2099	2	Y	732	728	0			14
							805	9									
11	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	416	1	2141	2	Y	736	732	0			18
							810	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 39H RRCID -> 280033 COMPL. DATE 01/15/2016 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
06	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	269	1	2649	3	Y	317	298	0			62
							38	4	349	9							
07	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	371	1	3216	3	Y	199	226	0			35
							2	4	219	9							
08	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	529	1	3664	3	Y	180	180	0			35
							35	4	198	9							
09	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	412	1	2801	2	Y	429	426	0	16	7	22
							6	4	472	9							
10	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	436	1	2880	2	Y	479	461	0			40
							17	4	527	9							
11	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	381	1	2575	2	Y	493	505	0			28
							5	4	542	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 119H RRCID -> 280034 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8590 - 14987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	144	1	2723	3	Y	387	385	0			16
							426	9									
07	4526	X	4132	-0-	-394	-0-	166	1	3410	3	Y	505	506	0			15
							556	9									
08	4526	X	3754	-0-	-772	-0-	181	1	3090	3	Y	439	443	0			11
							483	9									
09	4380	X	4137	-0-	-243	-0-	314	1	3330	2	Y	448	447	0	3	7	9
							493	9									
10	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	296	1	3559	2	Y	478	391	0	87	1	9
							526	9									
11	3990	X	3020	-0-	-970	-0-	270	1	2383	2	Y	334	333	0			10
							367	9									

FOGMT WELL #: 45SP RRCID -> 280036 COMPL. DATE 12/23/2014 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
06	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	161	1	4757	3	Y	210	213	0			20
							1	4	231	9							
07	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	111	1	7369	3	Y	216	216	0			20
							1	4	238	9							
08	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	142	1	6361	3	Y	276	271	0			25
							32	4	304	9							
09	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	230	1	6054	2	Y	250	248	0	9	7	18
							4	4	275	9							
10	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	340	1	7576	2	Y	304	302	0			20
							101	4	334	9							
11	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	268	1	6974	2	Y	195	203	0			12
							8	4	215	9							

FOGMT WELL #: 46SP RRCID -> 280037 COMPL. DATE 12/24/2015 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
06	3870	X	2253	-0-	-1617	-0-	67	1	2017	3	Y	153	158	0			13
							1	4	168	9							
07	4743	X	2112	-0-	-2631	-0-	29	1	1920	3	Y	148	149	0			12
							163	9									
08	4743	X	956	-0-	-3787	-0-	18	1	812	3	Y	111	114	0			9
							4	4	122	9							
09	4110	X	1229	-0-	-2881	-0-	82	1	980	2	Y	151	148	0	1	7	11
							1	4	166	9							
10	3131	X	380	-0-	-2751	-0-	78	1	225	2	Y	67	74	0			4
							3	4	74	9							
11	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	138	1	1874	2	Y	460	436	0			28
							2	4	506	9							

FOGMT UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 280039 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6751 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	23	-0-	-67	-0-	2	1	19	3	Y	2	5	0			3
							2	9									
07	651	N	485	-0-	-166	-0-	73	1	372	3	Y	36	32	0			7
							40	9									
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	195	1	324	2	Y	40	33	0			7
							44	9									
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	217	1	253	2	Y	56	47	0			16
							62	9									
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	208	1	477	2	Y	127	119	0			24
							140	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 280041 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7062 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2820	X	1738	-0-	-1082	-0-	34	1	1394	3	Y	229	237	0			31
							58	4	252	9							
07	2387	X	2097	-0-	-290	-0-	157	1	1392	3	Y	435	420	0			46
							69	4	479	9							
08	2387	X	1007	-0-	-1380	-0-	74	1	724	3	Y	157	186	0			17
							36	4	173	9							
09	2310	X	1422	-0-	-888	-0-	137	1	933	2	Y	261	248	0			30
							65	4	287	9							
10	1891	X	972	-0-	-919	-0-	124	1	650	2	Y	150	162	0			18
							33	4	165	9							
11	2040	X	1158	-0-	-882	-0-	59	1	845	2	Y	120	123	0			15
							122	4	132	9							

FOGMT UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 280042 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6750 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1590	N	821	-0-	-769	-0-	82	1	671	3	Y	61	70	0			30
							1	4	67	9							
07	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	373	1	1933	3	Y	185	181	0			34
							3	4	204	9							
08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	679	1	1633	3	Y	180	174	0			40
							3	4	198	9							
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	221	1	863	2	Y	101	111	0	10	7	20
							1	4	111	9							
10	1519	N	1107	-0-	-412	-0-	233	1	771	2	Y	94	86	0			28
							103	9									
11	1470	N	1022	-0-	-448	-0-	215	1	719	2	Y	80	93	0			15
							88	9									

FOGMT UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 280043 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6711 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1470	N	920	-0-	-550	-0-	90	1	733	3	Y	87	85	0			40
							1	4	96	9							
07	2077	X	839	-0-	-1238	-0-	122	1	629	3	Y	79	97	0			22
							1	4	87	9							
08	2077	X	1082	-0-	-995	-0-	286	1	686	3	Y	99	95	0			26
							1	4	109	9							
09	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	283	1	1919	2	Y	293	254	0	8	7	57
							2	4	322	9							
10	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	265	1	1891	2	Y	302	271	0			88
							332	9									
11	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	227	1	1097	2	Y	157	215	0			30
							173	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 92H RRCID -> 280044 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BOYD, G. G. WELL #: 1H RRCID -> 280106 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7665 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			172
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			172
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			172
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	172	7	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 280109 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6895 - 12107

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	967	-0-	-293	-0-	98	1	795	3	Y	66	67	0			28
							1	4	73	9							
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	249	1	1288	3	Y	118	123	0			23
							2	4	130	9							
08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	476	1	1145	3	Y	122	116	0			29
							2	4	134	9							
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	214	1	696	2	Y	77	83	0	8	7	15
							1	4	85	9							
10	1364	N	1241	-0-	-123	-0-	237	1	890	2	Y	104	89	0			30
							114	9									
11	1320	N	1190	-0-	-130	-0-	215	1	875	2	Y	91	104	0			17
							100	9									

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 13H RRCID -> 280113 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7818 - 12147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	441	1	887	3	Y	343	322	0			64
							39	4	377	9							
07	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	581	1	1694	3	Y	378	389	0			53
							1	4	416	9							
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	365	1	896	3	Y	228	249	0			32
							1	4	251	9							
09	1200	N	1133	-0-	-67	-0-	216	1	666	2	Y	226	232	0			26
							2	4	249	9							
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	420	1	871	2	Y	295	289	0			32
							325	9									
11	1200	N	822	-0-	-378	-0-	189	1	461	2	Y	148	165	0			15
							9	4	163	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 27H RRCID -> 280129 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8890 - 14467

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4470	X	1858	-0-	-2612	-0-	14	1	1739	3	Y	20	14	0			7
							83	4	22	9							
07	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	24	1	4235	3	Y	44	38	0			13
							9	4	48	9							
08	4123	X	4038	-0-	-85	-0-	33	1	3899	3	Y	94	79	0			28
							3	4	103	9							
09	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	44	1	3526	2	Y	108	97	0	12	7	27
							119	9									
10	4309	X	3202	-0-	-1107	-0-	42	1	3033	2	Y	115	114	0			28
							127	9									
11	4170	X	3179	-0-	-991	-0-	42	1	3049	2	Y	80	90	0			18
							88	9									

FOGMT WELL #: 43SP RRCID -> 280196 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6977 - 12721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7260	X	6991	-0-	-269	-0-	222	1	6579	3	Y	171	171	0			17
							2	4	188	9							
07	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	134	1	8855	3	Y	141	144	0			14
							1	4	155	9							
08	7812	X	3941	-0-	-3871	-0-	83	1	3739	3	Y	91	96	0			9
							19	4	100	9							
09	7560	X	5005	-0-	-2555	-0-	179	1	4683	2	Y	127	127	0			9
							3	4	140	9							
10	8866	X	3203	-0-	-5663	-0-	155	1	2893	2	Y	105	107	0			7
							39	4	116	9							
11	8580	X	1638	-0-	-6942	-0-	87	1	1490	2	Y	54	58	0			3
							2	4	59	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 280419 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7066 - 14207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOGMT UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280441 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6807 - 11588

06	900 N	223	-0-	-677	-0-	23	1	185	3	Y	14	18	0			10
						15	9									
07	713 N	480	-0-	-233	-0-	73	1	381	3	Y	23	26	0			7
						1	4	25	9							
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	162	1	454	2	Y	31	26	0			5
						34	9									
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	180	1	411	2	Y	28	25	0			8
						31	9									
11	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	162	1	862	2	Y	66	61	0			13
						73	9									

DIAMOND H RANCH WELL #: 19H RRCID -> 280496 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8002 - 13211

06	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	201	1	2131	3	Y	498	486	0			26
						4	4	548	9							
07	3286 X	3116	-0-	-170	-0-	265	1	2045	3	Y	717	729	0			14
						17	4	789	9							
08	3286 X	2218	-0-	-1068	-0-	175	1	1238	3	Y	732	736	0			10
						805	9									
09	2880 X	1232	-0-	-1648	-0-	348	1	529	2	Y	323	325	0	4	7	4
						355	9									
10	3038 X	2282	-0-	-756	-0-	282	1	1227	2	Y	703	698	0			9
						773	9									
11	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	327	1	2077	2	Y	863	862	0			10
						949	9									

DIAMOND H RANCH WELL #: 20H RRCID -> 280497 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8047 - 12920

06	3720 X	2627	-0-	-1093	-0-	176	1	1873	3	Y	522	513	0			50
						4	4	574	9							
07	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	328	1	2538	3	Y	767	789	0			28
						22	4	844	9							
08	2449 X	731	-0-	-1718	-0-	70	1	497	3	Y	149	162	0			15
						164	9									
09	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	371	1	2475	2	Y	696	691	0	11	7	9
						766	9									
10	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	384	1	2836	2	Y	797	795	0			11
						877	9									
11	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	330	1	2402	2	Y	682	685	0			8
						750	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 105H RRCID -> 280498 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8369 - 15355

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6360	X	6071	-0-		-289	-0-	275	1	5201	3	Y	540	538	0			22
								1	4	594	9							
07	6417	X	5243	-0-		-1174	-0-	221	1	4539	3	Y	439	449	0			12
								483	9									
08	6417	X	3441	-0-		-2976	-0-	172	1	2922	3	Y	315	321	0			6
								347	9									
09	10634	X	10634	-0-		-0-	-0-	329	1	9395	2	Y	826	815	0			17
								1	4	909	9							
10	9832	X	9832	-0-		-0-	-0-	299	1	8690	2	Y	766	629	0	140	1	14
								843	9									
11	6295	X	6295	-0-		-0-	-0-	253	1	5441	2	Y	546	544	0			16
								601	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 74H RRCID -> 280501 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8825 - 17956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5596	X	5596	-0-		-0-	-0-	219	1	4132	3	Y	921	933	0			24
								232	4	1013	9							
07	6604	X	6604	-0-		-0-	-0-	245	1	5112	3	Y	1133	1141	0			16
								1	4	1246	9							
08	6464	X	6464	-0-		-0-	-0-	228	1	5136	3	Y	1000	1002	0			14
								1100	9									
09	6796	X	6796	-0-		-0-	-0-	297	1	5411	2	Y	989	986	0	1	7	16
								1088	9									
10	7389	X	7389	-0-		-0-	-0-	366	1	5757	2	Y	1151	1146	0			21
								1266	9									
11	7223	X	7223	-0-		-0-	-0-	339	1	5674	2	Y	1100	1094	0			27
								1210	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 76H RRCID -> 280516 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8746 - 17459

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4447	X	4447	-0-		-0-	-0-	160	1	3026	3	Y	992	1001	0			34
								170	4	1091	9							
07	5249	X	5249	-0-		-0-	-0-	175	1	3622	3	Y	1320	1327	0			27
								1452	9									
08	4648	X	4648	-0-		-0-	-0-	149	1	3351	3	Y	1044	1048	0			23
								1148	9									
09	4653	X	4653	-0-		-0-	-0-	307	1	3232	2	Y	1013	1011	0	8	7	17
								1114	9									
10	4900	X	4900	-0-		-0-	-0-	291	1	3400	2	Y	1099	1096	0			20
								1209	9									
11	6014	X	6014	-0-		-0-	-0-	301	1	4258	2	Y	1323	1311	0			32
								1455	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 82H RRCID -> 280536 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8766 - 15268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4950	X	2830	-0-		-2120	-0-	110	1	2080	3	Y	475	478	0			8
								117	4	523	9							
07	3823	X	3823	-0-		-0-	-0-	143	1	2967	3	Y	648	651	0			5
								713	9									
08	2897	X	2897	-0-		-0-	-0-	102	1	2297	3	Y	453	456	0			2
								498	9									
09	2854	X	2854	-0-		-0-	-0-	319	1	2111	2	Y	385	381	0			6
								424	9									
10	3565	X	3243	-0-		-322	-0-	316	1	2396	2	Y	483	480	0			9
								531	9									
11	3450	X	2989	-0-		-461	-0-	349	1	2154	2	Y	442	440	0			11
								486	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 114H RRCID -> 280537 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8498 - 16061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4230	X	2430	-0-	-1800	-0-	96	1	1810	3	Y	476	477	0			19
							524	9									
07	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	165	1	3390	3	Y	898	892	0			25
							988	9									
08	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	184	1	3142	3	Y	723	732	0			16
							795	9									
09	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	396	1	2924	2	Y	593	593	0	3	7	13
							652	9									
10	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	379	1	3094	2	Y	625	512	0	114	1	12
							688	9									
11	3570	X	3401	-0-	-169	-0-	309	1	2510	2	Y	529	525	0			16
							582	9									

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280538 COMPL. DATE 01/30/2015 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
06	2730	X	2719	-0-	-11	-0-	226	1	1855	3	Y	578	524	0			151
							2	4	636	9							
07	3596	X	3104	-0-	-492	-0-	347	1	2098	3	Y	599	603	0			147
							659	9									
08	3844	X	3132	-0-	-712	-0-	339	1	2147	3	Y	547	504	0			190
							44	4	602	9							
09	3720	X	2615	-0-	-1105	-0-	2244	2	371	9	Y	337	417	0			110
10	3844	X	2279	-0-	-1565	-0-	2146	2	133	9	Y	121	184	0			47
11	3030	X	1367	-0-	-1663	-0-	1184	2	183	9	Y	166	162	0			51

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 280539 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6999 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	X	2493	-0-	-87	-0-	234	1	1916	3	Y	310	273	0			80
							2	4	341	9							
07	3100	N	3456	-0-	356	356	419	1	2535	3	Y	455	436	0			99
							1	4	501	9							
08	3100	N	3461	-0-	361	717	413	1	2618	3	Y	342	323	0			118
							54	4	376	9							
09	3000	N	3715	-0-	715	1432	3365	2	350	9	Y	318	318	0	13	7	105
10	4113	X	2681	-0-	-1432	-0-	2389	2	292	9	Y	265	267	0			103
11	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3141	2	415	9	Y	377	363	0			117

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 106H RRCID -> 280662 COMPL. DATE 03/27/2015 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
06	6480	X	4128	-0-	-2352	-0-	176	1	3343	3	Y	553	550	0			30
							1	4	608	9							
07	5332	X	4911	-0-	-421	-0-	182	1	3740	3	Y	899	896	0			33
							989	9									
08	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	255	1	4343	3	Y	703	712	0			24
							773	9									
09	5160	X	4519	-0-	-641	-0-	318	1	3550	2	Y	592	592	0	11	7	13
							651	9									
10	5270	X	4567	-0-	-703	-0-	280	1	3619	2	Y	607	498	0	111	1	11
							668	9									
11	5160	X	3753	-0-	-1407	-0-	274	1	2916	2	Y	512	508	0			15
							563	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 122H RRCID -> 280663 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8716 - 15987

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	2156	-0-	-1924	-0-	89	1	1689	3	Y	344	346	0			15
							378	9									
07	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	166	1	3399	3	Y	584	582	0			17
							642	9									
08	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	187	1	3189	3	Y	550	554	0			13
							605	9									
09	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	335	1	4630	2	Y	426	427	0	3	7	9
							469	9									
10	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	293	1	3204	2	Y	335	276	0	62	1	6
							369	9									
11	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	310	1	5231	2	Y	787	770	0			23
							866	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 121H RRCID -> 280669 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8512 - 14588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4140	X	3829	-0-	-311	-0-	3385	3	444	9	Y	404	399	0			11
07	4278	X	3719	-0-	-559	-0-	3460	3	259	9	Y	235	245	0			1
08	4278	X	3345	-0-	-933	-0-	3097	3	248	9	Y	225	226	0			-0-
09	4140	X	3986	-0-	-154	-0-	313	1	3292	2	Y	346	339	0			7
							381	9									
10	3968	X	3587	-0-	-381	-0-	291	1	2949	2	Y	315	258	0	58	1	6
							347	9									
11	3840	X	2809	-0-	-1031	-0-	261	1	2271	2	Y	252	251	0			7
							277	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 280706 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7445 - 11863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	322	1	14	2	Y	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	1			Y	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	1			Y	-0-					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 280761 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8775 - 15885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	168	1	3169	3	Y	687	701	0			20
							178	4	756	9							
07	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	216	1	4500	3	Y	1011	1014	0			17
							1	4	1112	9							
08	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	204	1	4600	3	Y	795	798	0			14
							875	9									
09	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	356	1	4768	2	Y	793	791	0	3	7	13
							872	9									
10	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	345	1	4292	2	Y	783	781	0			15
							861	9									
11	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	368	1	3255	2	Y	580	581	0			14
							638	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 120H RRCID -> 280763 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8588 - 14829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5850	X	2425	-0-		-3425	-0-	107	1	2015	3	Y	275	272	0			13
								303	9									
07	5022	X	3629	-0-		-1393	-0-	149	1	3052	3	Y	389	389	0			13
								428	9									
08	4929	X	3210	-0-		-1719	-0-	159	1	2709	3	Y	311	315	0			9
								342	9									
09	3840	X	3036	-0-		-804	-0-	342	1	2344	2	Y	318	317	0	3	7	7
								350	9									
10	3596	X	3062	-0-		-534	-0-	325	1	2343	2	Y	358	293	0	65	1	7
								394	9									
11	3510	X	2467	-0-		-1043	-0-	291	1	1851	2	Y	295	293	0			9
								325	9									

DIAMOND H STATE WELL #: 13H RRCID -> 280764 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8002 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	3009	-0-		-1101	-0-	154	1	2636	3	Y	181	179	0	1	1	6
								20	4	199	9							
07	3976	X	3976	-0-		-0-	-0-	223	1	3520	3	Y	207	206	0	1	1	6
								5	4	228	9							
08	4155	X	4155	-0-		-0-	-0-	298	1	3636	3	Y	200	201	0			5
								1	4	220	9							
09	3792	X	3792	-0-		-0-	-0-	280	1	3311	2	Y	181	180	0	1	1	2
								2	4	199	9			3	7			
10	3348	X	1459	-0-		-1889	-0-	239	1	1070	2	Y	136	135	0			3
								150	9									
11	3240	X	1604	-0-		-1636	-0-	219	1	1175	2	Y	191	189	0	2	1	3
								210	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 96H RRCID -> 280777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7852 - 14392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2486	-0-		-574	-0-	95	1	2217	3	Y	151	152	0			4
								8	4	166	9							
07	4433	X	-0-	-0-		-4433	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
08	4278	X	-0-	-0-		-4278	-0-					Y	-0-					-0-
09	3270	X	450	-0-		-2820	-0-	360	1	88	2	Y	1	1	0			-0-
								1	4	1	9							
10	3162	X	260	-0-		-2902	-0-	260	1			Y	-0-					-0-
11	2660	X	2660	-0-		-0-	-0-	574	1	2023	2	Y	54	49	0	4	1	1
								4	4	59	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 115H RRCID -> 280872 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8510 - 15580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6213	X	6213	-0-		-0-	-0-	271	1	5138	3	Y	730	725	0			32
								1	4	803	9							
07	8246	X	8246	-0-		-0-	-0-	330	1	6785	3	Y	1027	1028	0			31
								1	4	1130	9							
08	7440	X	7369	-0-		-71	-0-	355	1	6069	3	Y	858	868	0			21
								1	4	944	9							
09	7200	X	6439	-0-		-761	-0-	327	1	5366	2	Y	677	679	0	5	7	14
								1	4	745	9							
10	7440	X	7088	-0-		-352	-0-	296	1	5960	2	Y	756	618	0	138	1	14
								832	9									
11	7976	X	7976	-0-		-0-	-0-	313	1	6671	2	Y	902	889	0			27
								992	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 123H RRCID -> 280891 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8550 - 15834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
07	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	243	1	4991	3	Y	308	299	0			9
							339	9									
08	4464	X	4399	-0-	-65	-0-	223	1	3794	3	Y	347	348	0			8
							382	9									
09	4320	X	4295	-0-	-25	-0-	349	1	3430	2	Y	469	465	0	2	7	10
							516	9									
10	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	398	1	4935	2	Y	628	512	0	114	1	12
							691	9									
11	4320	X	2686	-0-	-1634	-0-	310	1	2046	2	Y	300	303	0			9
							330	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 110H RRCID -> 280892 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8167 - 15178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	249	1	3707	3	Y	675	666	0			40
							37	4	743	9							
07	3689	X	1674	-0-	-2015	-0-	104	1	1295	3	Y	241	265	0			16
							10	4	265	9							
08	3689	X	2187	-0-	-1502	-0-	142	1	1626	3	Y	380	382	0			14
							1	4	418	9							
09	3570	X	2930	-0-	-640	-0-	225	1	2219	2	Y	440	440	0	8	7	6
							2	4	484	9							
10	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	237	1	3105	2	Y	517	515	0			8
							4	4	569	9							
11	3570	X	3433	-0-	-137	-0-	229	1	2760	2	Y	396	396	0			8
							8	4	436	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 164H RRCID -> 280893 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8464 - 14976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3570	X	3466	-0-	-104	-0-	159	1	3012	3	Y	267	264	0			13
							1	4	294	9							
07	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	245	1	5032	3	Y	311	313	0			11
							342	9									
08	5084	X	4867	-0-	-217	-0-	253	1	4303	3	Y	283	285	0			9
							311	9									
09	4710	X	3760	-0-	-950	-0-	293	1	3188	2	Y	254	256	0	2	7	5
							279	9									
10	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	287	1	4762	2	Y	362	294	0	66	1	7
							398	9									
11	4920	X	4713	-0-	-207	-0-	278	1	4106	2	Y	299	297	0			9
							329	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 163H RRCID -> 280894 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8446 - 14668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	297	1	5622	3	Y	434	429	0			22
							1	4	477	9							
07	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	340	1	7002	3	Y	503	507	0			18
							1	4	553	9							
08	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	337	1	5737	3	Y	422	427	0			13
							464	9									
09	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	247	1	4605	2	Y	306	309	0	4	7	6
							337	9									
10	4557	X	4553	-0-	-4	-0-	211	1	4006	2	Y	305	249	0	56	1	6
							336	9									
11	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	247	1	5448	2	Y	426	419	0			13
							469	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 280903 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 7152 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	177	1	1443	3	Y	363	337	0			148
							2	4	399	9							
07	3100	N	5579	-0-	2479	2479	725	1	3755	3	Y	994	957	0			185
							6	4	1093	9							
08	6650	X	4171	-0-	-2479	-0-	989	1	2379	3	Y	725	733	0			177
							5	4	798	9							
09	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	210	1	2044	2	Y	658	674	0	33	7	128
							2	4	724	9							
10	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	200	1	1928	2	Y	651	589	0			190
							716	9									
11	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	174	1	2173	2	Y	672	733	0			129
							739	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 52H RRCID -> 281107 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8946 - 16867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4140	X	3660	-0-	-480	-0-	127	1	2411	3	Y	896	914	0			26
							136	4	986	9							
07	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	179	1	3715	3	Y	1066	1075	0			17
							1173	9									
08	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	172	1	3860	3	Y	964	965	0			16
							1060	9									
09	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	287	1	3896	2	Y	979	977	0	2	7	16
							1077	9									
10	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	276	1	3686	2	Y	925	924	0			17
							1018	9									
11	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	303	1	3556	2	Y	831	828	0			20
							914	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 126H RRCID -> 281111 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8990 - 16226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7050	X	5568	-0-	-1482	-0-	231	1	4376	3	Y	873	863	0			35
							1	4	960	9							
07	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	259	1	5301	3	Y	860	871	0			24
							946	9									
08	6200	X	5421	-0-	-779	-0-	264	1	4496	3	Y	601	612	0			13
							661	9									
09	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	262	1	5187	2	Y	760	757	0			16
							1	4	836	9							
10	6200	X	4601	-0-	-1599	-0-	230	1	3715	2	Y	596	491	0	110	1	11
							656	9									
11	6000	X	3194	-0-	-2806	-0-	213	1	2548	2	Y	394	393	0			12
							433	9									

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 15H RRCID -> 281217 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7988 - 12283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	48	0			-0-
07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	417	1	1216	3	Y	253	222	0			31
							1	4	278	9							
08	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	660	1	1618	3	Y	365	347	0			49
							2	4	402	9							
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	307	1	946	2	Y	195	187	0	33	7	24
							3	4	215	9							
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	367	1	761	2	Y	165	171	0			18
							182	9									
11	1230	N	886	-0-	-344	-0-	218	1	533	2	Y	113	119	0			12
							11	4	124	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 125H RRCID -> 281310 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8783 - 15956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7530	X	3704	-0-	-3826	-0-	160	1	3036	3	Y	461	464	0			22
							1	4	507	9							
07	5053	X	4186	-0-	-867	-0-	167	1	3429	3	Y	536	540	0			18
							590	9									
08	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	248	1	4224	3	Y	894	889	0			23
							983	9									
09	4890	X	4827	-0-	-63	-0-	244	1	3889	2	Y	631	630	0	11	7	13
							694	9									
10	5053	X	4798	-0-	-255	-0-	256	1	3876	2	Y	605	496	0	111	1	11
							666	9									
11	4890	X	4614	-0-	-276	-0-	260	1	3709	2	Y	586	580	0			17
							645	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 47H RRCID -> 281459 COMPL. DATE 08/23/2014 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
06	3420	X	2609	-0-	-811	-0-	142	1	1950	3	Y	441	460	0			13
							32	4	485	9							
07	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	256	1	2812	3	Y	601	600	0			14
							2	4	661	9							
08	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	257	1	2665	3	Y	594	597	0			11
							653	9									
09	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	297	1	3278	2	Y	643	634	0			20
							707	9									
10	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	240	1	2724	2	Y	598	600	0			18
							3	4	658	9							
11	3150	X	3009	-0-	-141	-0-	154	1	2235	2	Y	561	560	0			19
							3	4	617	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 165H RRCID -> 281572 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8430 - 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
06	2340	X	148	-0-	-2192	-0-	6	1	118	3	Y	22	25	0			1
							24	9									
07	3224	X	2697	-0-	-527	-0-	102	1	2101	3	Y	449	437	0			13
							494	9									
08	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	179	1	3055	3	Y	833	826	0			20
							916	9									
09	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	335	1	3216	2	Y	455	453	0	12	7	10
							501	9									
10	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	314	1	2700	2	Y	331	274	0	61	1	6
							364	9									
11	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	300	1	3147	2	Y	384	379	0			11
							422	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 46H RRCID -> 281574 COMPL. DATE 08/23/2014 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
06	5580	X	2063	-0-	-3517	-0-	113	1	1548	3	Y	343	357	0			10
							25	4	377	9							
07	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	265	1	2906	3	Y	555	552	0			13
							2	4	611	9							
08	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	257	1	2680	3	Y	531	534	0			10
							1	4	584	9							
09	3150	X	2935	-0-	-215	-0-	239	1	2071	2	Y	568	561	0			17
							625	9									
10	3410	X	3144	-0-	-266	-0-	200	1	2317	2	Y	568	568	0			17
							2	4	625	9							
11	3300	X	3011	-0-	-289	-0-	136	1	2267	2	Y	550	549	0			18
							3	4	605	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 48H RRCID -> 281575 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8863 - 15497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	2518	-0-		-842	-0-		133	1	1813	3	Y	494	506	0			18
									29	4	543	9							
07	3492	X	3492	-0-		-0-	-0-		236	1	2593	3	Y	601	601	0			18
									2	4	661	9							
08	3066	X	3066	-0-		-0-	-0-		220	1	2284	3	Y	511	516	0			13
									562	9									
09	3125	X	3125	-0-		-0-	-0-		271	1	2329	2	Y	477	473	0	2	7	15
									525	9									
10	3423	X	3423	-0-		-0-	-0-		223	1	2570	2	Y	570	568	0			17
									3	4	627	9							
11	3270	X	2900	-0-		-370	-0-		125	1	2179	2	Y	539	538	0			18
									3	4	593	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 109H RRCID -> 281677 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8317 - 15094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3634	X	3634	-0-		-0-	-0-		193	1	2882	3	Y	482	490	0			21
									29	4	530	9							
07	6744	X	6744	-0-		-0-	-0-		422	1	5258	3	Y	930	926	0			25
									41	4	1023	9							
08	6355	X	5360	-0-		-995	-0-		370	1	4248	3	Y	672	689	0			8
									3	4	739	9							
09	5940	X	5446	-0-		-494	-0-		183	1	4529	2	Y	664	663	0			9
									4	4	730	9							
10	6758	X	3955	-0-		-2803	-0-		186	1	3238	2	Y	478	480	0			7
									5	4	526	9							
11	6540	X	3065	-0-		-3475	-0-		184	1	2467	2	Y	370	369	0			8
									7	4	407	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 281973 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7818 - 14063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	3101	-0-		-289	-0-		181	1	2444	3	Y	410	9	0	359	1	92
									25	4	451	9							
07	3924	X	3924	-0-		-0-	-0-		303	1	3044	3	Y	524	585	1			31
									1	4	576	9							
08	4290	X	4290	-0-		-0-	-0-		338	1	3324	3	Y	568	546	1			53
									3	4	625	9							
09	3986	X	3986	-0-		-0-	-0-		313	1	3110	2	Y	512	522	1	6	7	37
									563	9									
10	3689	X	3468	-0-		-221	-0-		340	1	2632	2	Y	445	432	1			50
									6	4	490	9							
11	3570	X	2846	-0-		-724	-0-		307	1	2105	2	Y	387	414	1			23
									8	4	426	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HS RRCID -> 284124 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8080 - 16861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	2195	-0-		-355	-0-		96	1	1955	3	Y	124	125	0			19
									8	4	136	9							
07	2642	X	2642	-0-		-0-	-0-		110	1	2345	3	Y	165	163	0			21
									5	4	182	9							
08	3100	N	3353	-0-		253	253		131	1	2997	3	Y	203	203	0			21
									2	4	223	9							
09	3000	N	3208	-0-		208	461		26	1	2953	2	Y	208	203	0	11	7	15
									229	9									
10	3100	N	3391	-0-		291	752		35	1	3104	2	Y	229	224	0			20
									252	9									
11	4178	X	3426	-0-		-752	-0-		31	1	3159	2	Y	212	213	0			19
									3	4	233	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HT RRCID -> 284125 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8116 - 17065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	270	1	5491	3	Y	183	188	0			19
							22	4	201	9							
07	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	247	1	5277	3	Y	182	182	0			19
							12	4	200	9							
08	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	240	1	5487	3	Y	279	278	0			20
							3	4	307	9							
09	12862	X	12862	-0-	-0-	-0-	298	1	11875	2	Y	626	594	0	7	7	45
							689	9									
10	11779	X	11779	-0-	-0-	-0-	315	1	10806	2	Y	598	591	0			52
							658	9									
11	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	123	1	4989	2	Y	250	280	0			22
							5	4	275	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HU RRCID -> 284127 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8072 - 17268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	253	1	5159	3	Y	651	656	0			48
							21	4	716	9							
07	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	380	1	8120	3	Y	889	881	0			56
							19	4	978	9							
08	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	206	1	4714	3	Y	520	533	0			43
							3	4	572	9							
09	4380	X	215	-0-	-4165	-0-	208	1	7	9	Y	6	49	0			-0-
10	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	357	1	4225	2	Y	528	482	0			46
							581	9									
11	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	217	1	6300	2	Y	714	696	0			64
							6	4	785	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HY RRCID -> 284131 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 9740 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	36	1	946	3	Y	100	99	0			9
							21	4	110	9							
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	21	1	524	3	Y	82	81	0			10
							2	4	90	9							
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	28	1	875	3	Y	163	162	0			11
							11	4	179	9							
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	23	1	917	2	Y	201	200	0	7	7	5
							8	4	221	9							
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	26	1	869	2	Y	169	169	0			5
							1	4	186	9							
11	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	25	1	888	2	Y	105	106	0			4
							116	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HW RRCID -> 284143 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8133 - 17576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	324	1	6612	3	Y	250	253	0			17
							27	4	275	9							
07	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	310	1	6616	3	Y	319	317	0			19
							15	4	351	9							
08	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	298	1	6808	3	Y	321	323	0			17
							4	4	353	9							
09	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	357	1	10969	2	Y	536	515	0			38
							590	9									
10	17319	X	17319	-0-	-0-	-0-	451	1	15966	2	Y	820	787	0			71
							902	9									
11	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	173	1	7381	2	Y	345	385	0			31
							7	4	380	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HC RRCID -> 284144 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7627 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	X	653	-0-		-7	-0-		39	1	527	3	Y	76	78	0			7
									3	4	84	9							
07	640	N	640	-0-		-0-	-0-		39	1	513	3	Y	80	80	0			7
									88	9									
08	558	N	521	-0-		-37	-0-		36	1	432	3	Y	48	52	0			3
									53	9									
09	681	N	681	-0-		-0-	-0-		303	1	335	2	Y	39	38	0			4
									43	9									
10	558	N	348	-0-		-210	-0-		281	1	63	2	Y	4	8	0			-0-
									4	9									
11	538	N	538	-0-		-0-	-0-		302	1	171	2	Y	59	54	0			5
									65	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HD RRCID -> 284145 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7770 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1181	N	1181	-0-		-0-	-0-		75	1	1005	3	Y	87	86	0			9
									5	4	96	9							
07	1172	N	1172	-0-		-0-	-0-		76	1	1002	3	Y	85	84	0			10
									94	9									
08	1333	N	1213	-0-		-120	-0-		85	1	1031	3	Y	88	89	0			9
									97	9									
09	1170	N	212	-0-		-958	-0-		182	1	28	2	Y	2	7	0	4	7	-0-
									2	9									
10	1178	N	348	-0-		-830	-0-		235	1	104	2	Y	8	7	0			1
									9	9									
11	1170	N	267	-0-		-903	-0-		267	1			Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HX RRCID -> 284146 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8224 - 17920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	2580	-0-		-660	-0-		115	1	2342	3	Y	104	105	0			11
									9	4	114	9							
07	3038	X	2903	-0-		-135	-0-		123	1	2630	3	Y	131	130	0			12
									6	4	144	9							
08	3435	X	3435	-0-		-0-	-0-		137	1	3131	3	Y	150	150	0			12
									2	4	165	9							
09	5289	X	5289	-0-		-0-	-0-		44	1	4972	2	Y	248	238	0	4	7	18
									273	9									
10	5428	X	5428	-0-		-0-	-0-		55	1	5081	2	Y	265	260	0			23
									292	9									
11	4344	X	4344	-0-		-0-	-0-		39	1	4088	2	Y	194	200	0			17
									4	4	213	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HU RRCID -> 284148 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8073 - 15447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1700	N	1700	-0-		-0-	-0-		56	1	1149	3	Y	445	443	0			19
									5	4	490	9							
07	1735	N	1735	-0-		-0-	-0-		48	1	1014	3	Y	610	604	0			25
									2	4	671	9							
08	1529	N	1529	-0-		-0-	-0-		46	1	1051	3	Y	392	400	0			17
									1	4	431	9							
09	2023	N	2023	-0-		-0-	-0-		300	1	1196	2	Y	479	463	0			33
									527	9									
10	2077	N	2077	-0-		-0-	-0-		316	1	1216	2	Y	495	485	0			43
									545	9									
11	1704	N	1704	-0-		-0-	-0-		194	1	1072	2	Y	397	404	0			36
									1	4	437	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HV RRCID -> 284183 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8220 - 17416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3540	X	2932	-0-	-608	-0-	125	1	2548	3	Y	226	226	0			14
							10	4	249	9							
07	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	163	1	3489	3	Y	323	319	0			18
							8	4	355	9							
08	3658	X	2418	-0-	-1240	-0-	95	1	2165	3	Y	143	148	0			13
							1	4	157	9							
09	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	203	1	5301	2	Y	351	339	0			25
							386	9									
10	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	162	1	4080	2	Y	284	284	0			25
							312	9									
11	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	78	1	4869	2	Y	307	304	0			28
							5	4	338	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HY RRCID -> 284184 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8020 - 17716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3990	X	1157	-0-	-2833	-0-	45	1	915	3	Y	175	184	0			23
							4	4	193	9							
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-	14	0			9
08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
09	2730	X	38	-0-	-2692	-0-	19	1	12	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
10	2821	X	567	-0-	-2254	-0-	32	1	429	2	Y	96	88	0			8
							106	9									
11	1170	X	165	-0-	-1005	-0-	23	1	116	2	Y	24	30	0			2
							26	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HR RRCID -> 284185 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8140 - 14397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	4066	-0-	-44	-0-	165	1	3348	3	Y	491	498	0			38
							13	4	540	9							
07	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	169	1	3610	3	Y	552	549	0			41
							8	4	607	9							
08	4247	X	3886	-0-	-361	-0-	142	1	3244	3	Y	453	459	0			35
							2	4	498	9							
09	4110	X	3995	-0-	-115	-0-	331	1	3160	2	Y	458	458	0	2	7	33
							504	9									
10	4247	X	4090	-0-	-157	-0-	349	1	3204	2	Y	488	479	0			42
							537	9									
11	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	163	1	3425	2	Y	474	474	0			42
							3	4	521	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HS RRCID -> 284186 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8062 - 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
06	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	190	1	3863	3	Y	520	526	0			44
							15	4	572	9							
07	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	191	1	4071	3	Y	576	573	0			47
							9	4	634	9							
08	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	181	1	4125	3	Y	610	614	0			43
							2	4	671	9							
09	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	265	1	3931	2	Y	616	609	0	6	7	44
							678	9									
10	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	288	1	3538	2	Y	530	528	0			46
							583	9									
11	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	150	1	4133	2	Y	562	558	0			50
							4	4	618	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HV RRCID -> 284226 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7972 - 15029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	N	1102	-0-	-158	-0-	36	1	727	3	Y	305	308	0			26
							3	4	336	9							
07	1364	N	1073	-0-	-291	-0-	38	1	816	3	Y	197	199	0			24
							2	4	217	9							
08	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	43	1	986	3	Y	174	177	0			21
							1	4	191	9							
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	278	1	964	2	Y	176	181	0	3	7	13
							194	9									
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	287	1	941	2	Y	180	177	0			16
							198	9									
11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	176	1	1093	2	Y	190	189	0			17
							1	4	209	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HW RRCID -> 284227 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8235 - 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
06	5010	X	4948	-0-	-62	-0-	208	1	4236	3	Y	443	449	0			34
							17	4	487	9							
07	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	233	1	4957	3	Y	565	561	0			38
							11	4	622	9							
08	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	207	1	4750	3	Y	516	521	0			33
							3	4	568	9							
09	4980	X	4895	-0-	-85	-0-	38	1	4320	2	Y	488	485	0	1	7	35
							537	9									
10	5146	X	5062	-0-	-84	-0-	48	1	4434	2	Y	527	516	0			46
							580	9									
11	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	53	1	5575	2	Y	601	593	0			54
							5	4	661	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HX RRCID -> 284228 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8117 - 15986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	431	1	8766	3	Y	800	805	0			61
							35	4	880	9							
07	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	457	1	9739	3	Y	909	903	0			67
							22	4	1000	9							
08	9672	X	7419	-0-	-2253	-0-	283	1	6485	3	Y	588	601	0			54
							4	4	647	9							
09	9360	X	7449	-0-	-1911	-0-	194	1	6614	2	Y	583	591	0	4	7	42
							641	9									
10	9672	X	9091	-0-	-581	-0-	228	1	8215	2	Y	589	580	0			51
							648	9									
11	9360	X	6912	-0-	-2448	-0-	114	1	6338	2	Y	413	427	0			37
							6	4	454	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HT RRCID -> 284229 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8196 - 15323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1290	N	985	-0-	-305	-0-	42	1	874	3	Y	59	60	0			12
							4	4	65	9							
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	49	1	1064	3	Y	80	79	0			13
							3	4	88	9							
08	1116	N	956	-0-	-160	-0-	37	1	850	3	Y	62	63	0			12
							1	4	68	9							
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	123	1	836	2	Y	64	63	0	8	7	5
							70	9									
10	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	124	1	880	2	Y	69	68	0			6
							76	9									
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	75	1	854	2	Y	62	62	0			6
							1	4	68	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HY RRCID -> 284230 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8258 - 16156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	2583	-0-		-1167	-0-	112	1	2268	3	Y	176	180	0			19
								9	4	194	9							
07	3658	X	3658	-0-		-0-	-0-	150	1	3186	3	Y	286	283	0			22
								7	4	315	9							
08	3805	X	3805	-0-		-0-	-0-	146	1	3337	3	Y	291	293	0			20
								2	4	320	9							
09	3408	X	3408	-0-		-0-	-0-	27	1	3074	2	Y	279	275	0	4	7	20
								307	9									
10	3194	X	3194	-0-		-0-	-0-	31	1	2863	2	Y	273	269	0			24
								300	9									
11	3873	X	3873	-0-		-0-	-0-	33	1	3504	2	Y	303	300	0			27
								3	4	333	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HZ RRCID -> 284231 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8275 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	3495	-0-		-945	-0-	154	1	3148	3	Y	164	167	0			13
								13	4	180	9							
07	4139	X	4139	-0-		-0-	-0-	170	1	3619	3	Y	311	307	0			17
								8	4	342	9							
08	4030	X	3654	-0-		-376	-0-	139	1	3190	3	Y	294	296	0			15
								2	4	323	9							
09	3810	X	3402	-0-		-408	-0-	27	1	3054	2	Y	292	285	0	1	7	21
								321	9									
10	3999	X	3086	-0-		-913	-0-	30	1	2751	2	Y	277	274	0			24
								305	9									
11	4253	X	4253	-0-		-0-	-0-	36	1	3828	2	Y	350	343	0			31
								4	4	385	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09DR RRCID -> 284232 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8678 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6810	X	6656	-0-		-154	-0-	308	1	5837	3	Y	464	458	0			19
								1	4	510	9							
07	8355	X	8355	-0-		-0-	-0-	355	1	7302	3	Y	634	635	0			18
								1	4	697	9							
08	7962	X	7962	-0-		-0-	-0-	405	1	6911	3	Y	586	590	0			14
								1	4	645	9							
09	7924	X	7924	-0-		-0-	-0-	352	1	6940	2	Y	574	573	0	3	7	12
								1	4	631	9							
10	8445	X	8445	-0-		-0-	-0-	308	1	7458	2	Y	617	504	0	113	1	12
								679	9									
11	7178	X	7178	-0-		-0-	-0-	305	1	6278	2	Y	541	537	0			16
								595	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HX RRCID -> 284233 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9019 - 14491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9360	X	3477	-0-		-5883	-0-	162	1	3059	3	Y	233	232	0			8
								256	9									
07	6334	X	6334	-0-		-0-	-0-	281	1	5777	3	Y	250	252	0			6
								1	4	275	9							
08	6953	X	6953	-0-		-0-	-0-	361	1	6170	3	Y	383	382	0			7
								1	4	421	9							
09	6959	X	6959	-0-		-0-	-0-	361	1	6120	2	Y	434	430	0	2	7	9
								1	4	477	9							
10	7333	X	7333	-0-		-0-	-0-	323	1	6504	2	Y	460	376	0	84	1	9
								506	9									
11	7113	X	7113	-0-		-0-	-0-	323	1	6281	2	Y	463	458	0			14
								509	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HZ RRCID -> 284276 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7248 - 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
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		16	-0-	16	16	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		18	-0-	18	34	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		4	-0-	4	38	3	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					-0-
11	38	X	-0-	-0-	-38	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HV RRCID -> 284298 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7720 - 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
06	480	N	60	-0-	-420	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4	-0-	4	6	4	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HY RRCID -> 284301 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9016 - 14682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	N	1807	-0-	-623	-0-	83	1	1560	3	Y	149	149	0			6
							164	9									
07	3100	N	3192	-0-	92	92	136	1	2779	3	Y	252	251	0			7
							277	9									
08	2729	N	2637	-0-	-92	-0-	133	1	2272	3	Y	211	213	0			5
							232	9									
09	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	425	1	2201	2	Y	70	73	0	1	7	1
							77	9									
10	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	407	1	2356	2	Y	76	62	0	14	1	1
							84	9									
11	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	365	1	2277	2	Y	76	75	0			2
							84	9									

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HS RRCID -> 284337 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8031 - 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
06	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	264	1	9295	3	Y	312	321	0			3
							343	9									
07	10788	X	10388	-0-	-400	-0-	310	1	9751	3	Y	297	296	0			4
							327	9									
08	10788	X	6617	-0-	-4171	-0-	208	1	6034	3	Y	341	339	0			6
							375	9									
09	10440	X	5802	-0-	-4638	-0-	737	1	4767	2	Y	271	270	0	2	7	5
							298	9									
10	10695	X	5798	-0-	-4897	-0-	694	1	4828	2	Y	251	228	0	22	1	6
							276	9									
11	10050	X	5558	-0-	-4492	-0-	674	1	4001	2	Y	803	744	0	52	1	13
							883	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 03P RRCID -> 284366 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7059 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HA RRCID -> 284367 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HZ RRCID -> 284438 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7708 - 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
06	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	155 1 598 9		5471	3	Y	544	545	0			8
07	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	157 1 499 9		4930	3	Y	454	454	0			8
08	6262	X	3798	-0-	-2464	-0-	118 1 257 9		3423	3	Y	234	239	0			3
09	6210	X	3426	-0-	-2784	-0-	621 1 235 9		2570	2	Y	214	213	0			4
10	6417	X	2277	-0-	-4140	-0-	502 1 251 9		1524	2	Y	228	207	0	20	1	5
11	6210	X	2724	-0-	-3486	-0-	545 1 415 9		1764	2	Y	377	351	0	25	1	6

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HT RRCID -> 284439 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7625 - 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
06	7710	X	6325	-0-	-1385	-0-	167 1 265 9		5893	3	Y	241	247	0			6
07	7967	X	6404	-0-	-1563	-0-	189 1 279 9		5936	3	Y	254	253	0			7
08	7967	X	5734	-0-	-2233	-0-	168 1 700 9		4866	3	Y	636	627	0			16
09	7440	X	5717	-0-	-1723	-0-	700 1 691 9		4326	2	Y	628	621	0	12	7	11
10	7316	X	5690	-0-	-1626	-0-	658 1 640 9		4392	2	Y	582	528	0	52	1	13
11	6330	X	4967	-0-	-1363	-0-	646 1 636 9		3685	2	Y	578	543	0	38	1	10

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HU RRCID -> 284440 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7911 - 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
06	7950	X	6878	-0-	-1072	-0-	180 1 355 9		6343	3	Y	323	325	0			5
07	8184	X	8035	-0-	-149	-0-	234 1 427 9		7374	3	Y	388	385	0			8
08	8184	X	8160	-0-	-24	-0-	253 1 561 9		7346	3	Y	510	507	0			11
09	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	776 1 519 9		6812	2	Y	472	469	0	6	7	8
10	8060	X	7410	-0-	-650	-0-	696 1 403 9		6311	2	Y	366	333	0	33	1	8
11	7890	X	7436	-0-	-454	-0-	758 1 439 9		6239	2	Y	399	374	0	26	1	7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HX RRCID -> 284442 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7721 - 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
06	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	56	1	1966	3	Y	-0-	2	0			-0-
07	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	60	1	1874	3	Y	1099	1076	0			23
							1209	9									
08	2232	X	1261	-0-	-971	-0-	38	1	1096	3	Y	115	135	0			3
							127	9									
09	2010	N	1522	-0-	-488	-0-	491	1	925	2	Y	96	94	0	3	7	2
							106	9									
10	1922	N	1521	-0-	-401	-0-	454	1	961	2	Y	96	87	0	9	1	2
							106	9									
11	2460	X	1391	-0-	-1069	-0-	454	1	829	2	Y	98	92	0	6	1	2
							108	9									

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HY RRCID -> 284443 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8081 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	203	1	7127	3	Y	177	180	0			3
							195	9									
07	7874	X	7558	-0-	-316	-0-	227	1	7134	3	Y	179	179	0			3
							197	9									
08	8401	X	6261	-0-	-2140	-0-	193	1	5599	3	Y	426	421	0			8
							469	9									
09	8130	X	5573	-0-	-2557	-0-	657	1	4484	2	Y	393	389	0	5	7	7
							432	9									
10	8401	X	5752	-0-	-2649	-0-	638	1	4763	2	Y	319	291	0	28	1	7
							351	9									
11	7530	X	4572	-0-	-2958	-0-	593	1	3659	2	Y	291	274	0	19	1	5
							320	9									

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HZ RRCID -> 284444 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7914 - 14104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9330	X	8125	-0-	-1205	-0-	214	1	7519	3	Y	356	358	0			6
							392	9									
07	9641	X	8589	-0-	-1052	-0-	254	1	7979	3	Y	324	324	0			6
							356	9									
08	9641	X	7526	-0-	-2115	-0-	226	1	6559	3	Y	674	667	0			13
							741	9									
09	9000	X	7756	-0-	-1244	-0-	736	1	6310	2	Y	645	639	0	8	7	11
							710	9									
10	9238	X	6394	-0-	-2844	-0-	534	1	5328	2	Y	484	441	0	43	1	11
							532	9									
11	8310	X	6551	-0-	-1759	-0-	657	1	5271	2	Y	566	531	0	37	1	9
							623	9									

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HU RRCID -> 284445 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7976 - 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
06	5070	X	4142	-0-	-928	-0-	101	1	3538	3	Y	457	461	0			11
							503	9									
07	4526	X	4250	-0-	-276	-0-	116	1	3664	3	Y	427	425	0			13
							470	9									
08	4526	X	4016	-0-	-510	-0-	118	1	3437	3	Y	419	419	0			13
							461	9									
09	4380	X	3927	-0-	-453	-0-	533	1	3005	2	Y	354	353	0	8	7	6
							389	9									
10	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	530	1	3692	2	Y	473	426	0	42	1	11
							520	9									
11	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	506	1	3321	2	Y	494	464	0	33	1	8
							543	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HX RRCID -> 284447 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7793 - 13959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-					-0-
07	3131	X	1584	-0-	-1547	-0-	44	1	1386	3	Y	140	137	0			3
							154	9									
08	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	139	1	4044	3	Y	715	703	0			15
							787	9									
09	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	758	1	3931	2	Y	597	590	0	12	7	10
							657	9									
10	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	773	1	4839	2	Y	549	498	0	49	1	12
							604	9									
11	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	763	1	4246	2	Y	555	521	0	37	1	9
							611	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HA RRCID -> 284458 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6900 - 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
06	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	311	1	5182	3	Y	307	304	1			33
							664	4	338	9							
07	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	358	1	5487	3	Y	361	357	1			37
							193	4	397	9							
08	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	425	1	4367	3	Y	338	348	1			27
							734	4	372	9							
09	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	19	1	5105	2	Y	350	337	1	6	7	34
							279	4	385	9							
10	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	18	1	4271	2	Y	331	334	1			31
							866	4	364	9							
11	4290	X	2348	-0-	-1942	-0-	8	1	1692	2	Y	200	221	1			10
							428	4	220	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HB RRCID -> 284461 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6748 - 15029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	166	1	2762	3	Y	136	136	1			14
							354	4	150	9							
07	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	166	1	2541	3	Y	202	197	1			19
							89	4	222	9							
08	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	135	1	1387	3	Y	70	84	1			5
							233	4	77	9							
09	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	249	1	2850	2	Y	115	109	1			11
							156	4	127	9							
10	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	267	1	2681	2	Y	176	170	1			17
							544	4	194	9							
11	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	286	1	2038	2	Y	207	214	1			10
							515	4	228	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HC RRCID -> 284462 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6774 - 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
06	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	249	1	4148	3	Y	375	370	1			34
							532	4	413	9							
07	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	303	1	4646	3	Y	266	278	1			22
							163	4	293	9							
08	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	370	1	3802	3	Y	310	314	1			18
							639	4	341	9							
09	4590	X	3548	-0-	-1042	-0-	107	1	3032	2	Y	221	218	1			21
							166	4	243	9							
10	4743	X	4522	-0-	-221	-0-	127	1	3334	2	Y	350	338	1			33
							676	4	385	9							
11	4590	X	946	-0-	-3644	-0-	130	1	570	2	Y	93	121	1			5
							144	4	102	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HD RRCID -> 284463 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 6536 - 14483

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	N	2271	-0-	-39	-0-	107	1	1783	3	Y	139	136	1			17
							228	4	153	9							
07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	91	1	1395	3	Y	143	144	1			16
							49	4	157	9							
08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	124	1	1280	3	Y	177	178	1			15
							216	4	195	9							
09	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	338	1	1420	2	Y	197	188	1	5	7	19
							78	4	217	9							
10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	360	1	1262	2	Y	151	156	1			14
							256	4	166	9							
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	342	1	627	2	Y	115	123	1			6
							159	4	127	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HZ RRCID -> 284484 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8212 - 17913

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7830	X	3610	-0-	-4220	-0-	148	1	3009	3	Y	401	410	0			48
							12	4	441	9							
07	6417	X	3162	-0-	-3255	-0-	118	1	2514	3	Y	476	473	0			51
							6	4	524	9							
08	6045	X	2477	-0-	-3568	-0-	88	1	2011	3	Y	343	351	0			43
							1	4	377	9							
09	5670	X	230	-0-	-5440	-0-	230	1			Y	-0-	28	0	15	7	-0-
10	4774	X	268	-0-	-4506	-0-	268	1			Y	-0-					-0-
11	3600	X	4	-0-	-3596	-0-	3	1	1	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HY RRCID -> 284486 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7986 - 14152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7410	X	6715	-0-	-695	-0-	155	1	5465	3	Y	995	1002	0			18
							1095	9									
07	8029	X	6584	-0-	-1445	-0-	172	1	5411	3	Y	910	908	0			20
							1001	9									
08	8494	X	6269	-0-	-2225	-0-	181	1	5252	3	Y	760	763	0			17
							836	9									
09	8220	X	6013	-0-	-2207	-0-	544	1	4612	2	Y	779	777	0	6	7	13
							857	9									
10	8494	X	6767	-0-	-1727	-0-	536	1	5215	2	Y	924	834	0	82	1	21
							1016	9									
11	6720	X	6241	-0-	-479	-0-	544	1	4644	2	Y	957	899	0	63	1	16
							1053	9									

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HW RRCID -> 284498 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8099 - 14265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	197	1	6920	3	Y	968	953	0			21
							1065	9									
07	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	218	1	6857	3	Y	588	592	0			17
							647	9									
08	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	243	1	7067	3	Y	699	696	0			20
							769	9									
09	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	777	1	6045	2	Y	788	784	0	10	7	14
							867	9									
10	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	739	1	6188	2	Y	738	670	0	66	1	16
							812	9									
11	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	728	1	5247	2	Y	749	704	0	49	1	12
							824	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HA RRCID -> 284532 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7667 - 13009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	52	1	707	3	Y	1876	1816	0			158
							4	4	2064	9							
07	3100	N	3811	-0-	711	711	62	1	823	3	Y	2660	2579	0			239
							2926	9									
08	3100	N	3685	-0-	585	1296	80	1	972	3	Y	2394	2468	0			165
							2633	9									
09	3000	N	2060	-0-	-940	356	250	1	769	2	Y	946	980	0	34	7	97
							1041	9									
10	3100	X	2473	-0-	-627	-0-	271	1	854	2	Y	1225	1203	0			119
							1348	9									
11	3000	X	2008	-0-	-992	-0-	269	1	441	2	Y	1180	1208	0			91
							1298	9									

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HE RRCID -> 284693 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 7266 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HU RRCID -> 284694 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7567 - 18013

06	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	271	1	3642	3	Y	201	201	0			22
							19	4	221	9							
07	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	298	1	3939	3	Y	159	162	0			19
							175	9									
08	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	217	1	2642	3	Y	170	174	0			15
							1	4	187	9							
09	2940	X	1747	-0-	-1193	-0-	225	1	1472	2	Y	45	51	0	4	7	5
							50	9									
10	3038	X	2147	-0-	-891	-0-	238	1	1637	2	Y	247	228	0			24
							272	9									
11	2940	X	1877	-0-	-1063	-0-	236	1	1402	2	Y	217	224	0			17
							239	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HZ RRCID -> 284695 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8994 - 14608

06	6810	X	6043	-0-	-767	-0-	290	1	5492	3	Y	236	234	0			5
							1	4	260	9							
07	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	316	1	6494	3	Y	239	242	0			2
							1	4	263	9							
08	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	367	1	6273	3	Y	385	383	0			4
							1	4	424	9							
09	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	345	1	6146	2	Y	849	835	0			18
							1	4	934	9							
10	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	307	1	6699	2	Y	956	781	0	175	1	18
							1052	9									
11	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	296	1	6453	2	Y	961	951	0			28
							1057	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HB RRCID -> 284756 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7780 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	85	1	1136	3	Y	53	61	0			7
							6	4	58	9							
07	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	92	1	1222	3	Y	132	126	0			13
							145	9									
08	1550	N	1203	-0-	-347	-0-	81	1	980	3	Y	129	131	0			11
							142	9									
09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	284	1	1741	2	Y	103	97	0	6	7	11
							113	9									
10	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	260	1	1997	2	Y	275	259	0			27
							303	9									
11	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	279	1	2062	2	Y	233	242	0			18
							256	9									

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HG RRCID -> 284959 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 8450 - 17936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	64	1	2299	3	Y	451	454	0			25
							496	9									
07	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	82	1	2820	3	Y	328	331	0			22
							361	9									
08	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	57	1	1996	3	Y	920	899	0			43
							1012	9									
09	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	144	1	1575	2	Y	335	346	0	21	7	11
							369	9									
10	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	281	1	2740	2	Y	526	507	0			30
							579	9									
11	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	230	1	2195	2	Y	275	295	0			10
							303	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HV RRCID -> 285321 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7838 - 18448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11220	X	8274	-0-	-2946	-0-	538	1	7215	3	Y	440	453	0			36
							37	4	484	9							
07	10323	X	9275	-0-	-1048	-0-	617	1	8166	3	Y	446	444	0			38
							1	4	491	9							
08	10323	X	6817	-0-	-3506	-0-	491	1	5976	3	Y	317	336	0			19
							1	4	349	9							
09	9570	X	6599	-0-	-2971	-0-	258	1	5979	2	Y	329	315	0			33
							362	9									
10	9889	X	7082	-0-	-2807	-0-	270	1	6221	2	Y	537	518	0			52
							591	9									
11	8970	X	6074	-0-	-2896	-0-	275	1	5183	2	Y	560	569	0			43
							616	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HY RRCID -> 285779 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7762 - 18589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11580	X	9733	-0-	-1847	-0-	637	1	8550	3	Y	456	465	0			46
							44	4	502	9							
07	10974	X	10126	-0-	-848	-0-	676	1	8947	3	Y	456	455	0			47
							1	4	502	9							
08	10974	X	8174	-0-	-2800	-0-	579	1	7037	3	Y	506	514	0			39
							1	4	557	9							
09	10230	X	6758	-0-	-3472	-0-	208	1	6146	2	Y	367	358	0	10	7	38
							404	9									
10	10571	X	7529	-0-	-3042	-0-	222	1	6646	2	Y	601	581	0			58
							661	9									
11	9810	X	6153	-0-	-3657	-0-	280	1	5268	2	Y	550	565	0			43
							605	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HX RRCID -> 285837 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7747 - 18569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	558	1	7484	3	Y	516	518	0			47
							38	4	568	9							
07	10571	X	8531	-0-	-2040	-0-	565	1	7465	3	Y	455	458	0			44
							501	9									
08	10571	X	8521	-0-	-2050	-0-	605	1	7354	3	Y	510	517	0			37
							1	4	561	9							
09	10230	X	7442	-0-	-2788	-0-	106	1	7028	2	Y	280	282	0	6	7	29
							308	9									
10	10137	X	8631	-0-	-1506	-0-	117	1	7650	2	Y	785	738	0			76
							864	9									
11	10567	X	10567	-0-	-0-	-0-	122	1	9706	2	Y	671	695	0			52
							1	4	738	9							

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HZ RRCID -> 286131 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8046 - 18151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	394	1	8390	3	Y	1453	1451	0			100
							24	4	1598	9							
07	9207	X	8093	-0-	-1114	-0-	155	1	6910	3	Y	929	932	0			97
							6	4	1022	9							
08	9207	X	4380	-0-	-4827	-0-	93	1	3919	3	Y	316	367	0			46
							20	4	348	9							
09	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	342	1	9039	2	Y	946	950	0			42
							2	4	1041	9							
10	15064	X	15064	-0-	-0-	-0-	402	1	12399	2	Y	2055	2039	0			58
							2	4	2261	9							
11	12630	X	12630	-0-	-0-	-0-	415	1	10336	2	Y	1703	1716	0			45
							6	4	1873	9							

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HV RRCID -> 286142 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8037 - 16459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	287	1	6102	3	Y	963	968	0			70
							17	4	1059	9							
07	6386	X	5030	-0-	-1356	-0-	96	1	4278	3	Y	593	598	0			65
							4	4	652	9							
08	11573	X	11573	-0-	-0-	-0-	238	1	10084	3	Y	1091	1022	0			134
							51	4	1200	9							
09	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	242	1	8126	2	Y	1048	1096	0	36	7	50
							2	4	1153	9							
10	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	276	1	7154	2	Y	1657	1660	0			47
							1	4	1823	9							
11	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	282	1	6984	2	Y	1826	1824	0			49
							4	4	2009	9							

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HY RRCID -> 286202 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7788 - 17646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	319	1	6783	3	Y	600	604	0			39
							19	4	660	9							
07	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	159	1	7130	3	Y	535	522	0			52
							7	4	589	9							
08	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-	258	1	10958	3	Y	516	506	0			62
							56	4	568	9							
09	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	332	1	4450	2	Y	236	286	0	1	7	11
							1	4	260	9							
10	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	360	1	4356	2	Y	527	523	0			15
							1	4	580	9							
11	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	367	1	4070	2	Y	648	646	0			17
							2	4	713	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HW RRCID -> 286203 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7842 - 16747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4140	X	3222	-0-	-918	-0-	123	1	2615	3	Y	434	441	0			32
							7	4	477	9							
07	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-	32	0			-0-
08	5022	X	95	-0-	-4927	-0-	2	1	80	3	Y	12	11	0			1
							13	9									
09	4860	X	4100	-0-	-760	-0-	318	1	2374	2	Y	1280	1221	0			60
							1408	9									
10	4247	X	3895	-0-	-352	-0-	351	1	3421	2	Y	111	168	0			3
							1	4	122	9							
11	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	340	1	2997	2	Y	110	110	0			3
							2	4	121	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 113H RRCID -> 286337 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8482 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	130	1	1931	3	Y	332	339	0			15
							19	4	365	9							
07	3100	N	3208	-0-	108	108	204	1	2549	3	Y	395	400	0			10
							20	4	435	9							
08	3100	N	3077	-0-	-23	85	211	1	2429	3	Y	395	400	0			5
							2	4	435	9							
09	3000	N	3473	-0-	473	558	215	1	2789	2	Y	424	423	0			6
							3	4	466	9							
10	4160	X	3602	-0-	-558	-0-	175	1	2960	2	Y	421	421	0			6
							4	4	463	9							
11	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	149	1	2860	2	Y	412	410	0			8
							8	4	453	9							

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HX RRCID -> 286345 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7920 - 17260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	330	1	7017	3	Y	786	796	0			56
							20	4	865	9							
07	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	214	1	9588	3	Y	809	782	0			83
							9	4	890	9							
08	13406	X	13406	-0-	-0-	-0-	288	1	12219	3	Y	761	748	0			96
							62	4	837	9							
09	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	268	1	8842	2	Y	742	798	0	5	7	35
							2	4	816	9							
10	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	293	1	6966	2	Y	875	885	0			25
							1	4	963	9							
11	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	301	1	6412	2	Y	872	874	0			23
							4	4	959	9							

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HF RRCID -> 286437 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8356 - 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
06	4620	X	3529	-0-	-1091	-0-	67	1	3122	3	Y	267	250	0			47
							46	4	294	9							
07	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	98	1	4580	3	Y	277	290	0			34
							6	4	305	9							
08	4619	X	4531	-0-	-88	-0-	92	1	4178	3	Y	234	238	0			30
							4	4	257	9							
09	4470	X	4151	-0-	-319	-0-	234	1	3717	2	Y	180	177	0	3	7	30
							2	4	198	9							
10	4650	X	4342	-0-	-308	-0-	423	1	3701	2	Y	167	120	0			77
							34	4	184	9							
11	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	376	1	4189	2	Y	211	223	0			65
							13	4	232	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HD RRCID -> 286438 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8642 - 13708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	28	1	1333	3	Y	41	39	0			11
							20	4	45	9							
07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	40	1	1831	3	Y	27	30	0			8
							2	4	30	9							
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	42	1	1898	3	Y	27	27	0			8
							2	4	30	9							
09	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	294	1	2380	2	Y	69	59	0	6	7	12
							1	4	76	9							
10	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	415	1	1707	2	Y	11	18	0			5
							16	4	12	9							
11	1830	N	734	-0-	-1096	-0-	281	1	449	2	Y	3	7	0			1
							1	4	3	9							

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HC RRCID -> 286439 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8326 - 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
06	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	49	1	2290	3	Y	77	78	0			19
							34	4	85	9							
07	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	50	1	2337	3	Y	33	39	0			13
							3	4	36	9							
08	2387	N	1729	-0-	-658	-0-	36	1	1630	3	Y	55	55	0			13
							2	4	61	9							
09	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	354	1	2392	2	Y	75	67	0	8	7	13
							1	4	83	9							
10	2387	N	2383	-0-	-4	-0-	421	1	1886	2	Y	54	42	0			25
							17	4	59	9							
11	1680	N	1654	-0-	-26	-0-	404	1	1217	2	Y	26	43	0			8
							4	4	29	9							

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HA RRCID -> 286489 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8311 - 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
06	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	50	1	2328	3	Y	85	78	0			15
							34	4	94	9							
07	2821	X	2744	-0-	-77	-0-	55	1	2566	3	Y	109	112	0			12
							3	4	120	9							
08	2821	X	2690	-0-	-131	-0-	55	1	2497	3	Y	123	124	0			11
							3	4	135	9							
09	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	228	1	2449	2	Y	233	203	0	2	7	39
							1	4	256	9							
10	2821	X	1559	-0-	-1262	-0-	259	1	1203	2	Y	78	81	0			36
							11	4	86	9							
11	2610	N	1389	-0-	-1221	-0-	403	1	911	2	Y	65	81	0			20
							3	4	72	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HF RRCID -> 286569 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8253 - 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
06	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	58	1	2730	3	Y	129	119	0			20
							41	4	142	9							
07	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	44	1	2033	3	Y	107	113	0			14
							2	4	118	9							
08	1891	X	1805	-0-	-86	-0-	37	1	1691	3	Y	68	70	0			12
							2	4	75	9							
09	1830	N	1009	-0-	-821	-0-	37	1	926	2	Y	42	43	0	4	7	7
							46	9									
10	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
11	1740	N	4	-0-	-1736	-0-	4	1			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HI RRCID -> 286602 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8424 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4260	X	2209	-0-	-2051	-0-	41	1	1928	3	Y	192	189	0			48
							29	4	211	9							
07	5580	X	3904	-0-	-1676	-0-	76	1	3536	3	Y	262	273	0			37
							4	4	288	9							
08	5580	X	4993	-0-	-587	-0-	100	1	4538	3	Y	318	319	0			36
							5	4	350	9							
09	5400	X	4248	-0-	-1152	-0-	211	1	3496	2	Y	491	438	0	6	7	83
							1	4	540	9							
10	5177	X	3829	-0-	-1348	-0-	401	1	3019	2	Y	346	269	0			160
							28	4	381	9							
11	4830	X	2634	-0-	-2196	-0-	332	1	2059	2	Y	215	308	0			67
							6	4	237	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HC RRCID -> 286632 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8038 - 13722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3690	X	3040	-0-	-650	-0-	58	1	2761	3	Y	163	157	0			31
							42	4	179	9							
07	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	85	1	3977	3	Y	272	278	0			25
							5	4	299	9							
08	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	73	1	3282	3	Y	226	229	0			22
							3	4	249	9							
09	1800	X	550	-0-	-1250	-0-	45	1	472	2	Y	30	43	0	4	7	5
							33	9									
10	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
11	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HD RRCID -> 286660 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8158 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	38	1	1749	3	Y	81	75	0			19
							25	4	89	9							
07	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	51	1	2368	3	Y	129	132	0			16
							3	4	142	9							
08	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	48	1	2167	3	Y	52	54	0			14
							2	4	57	9							
09	1770	N	1422	-0-	-348	-0-	41	1	1349	2	Y	28	30	0	7	7	5
							1	4	31	9							
10	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
11	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HB RRCID -> 286811 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8275 - 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
06	5850	X	5778	-0-	-72	-0-	111	1	5224	3	Y	332	325	0			74
							78	4	365	9							
07	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	146	1	6794	3	Y	475	491	0			58
							8	4	523	9							
08	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	152	1	6904	3	Y	507	511	0			54
							7	4	558	9							
09	6300	X	5064	-0-	-1236	-0-	320	1	4420	2	Y	293	281	0	17	7	49
							2	4	322	9							
10	6510	X	10	-0-	-6500	-0-	5	1	4	2	Y	1	50	0			-0-
							1	9									
11	6300	X	2105	-0-	-4195	-0-	187	1	1804	2	Y	98	68	0			30
							6	4	108	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HB RRCID -> 286833 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HE RRCID -> 286834 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 2192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 111H RRCID -> 286888 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8245 - 15244

06	6540	X	4743	-0-	-1797	-0-	257	1	3835	3	Y	556	560	0			30
							39	4	612	9							
07	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	453	1	5652	3	Y	819	822	0			27
							44	4	901	9							
08	6789	X	5733	-0-	-1056	-0-	399	1	4582	3	Y	681	694	0			14
							3	4	749	9							
09	6570	X	5803	-0-	-767	-0-	185	1	4881	2	Y	665	666	0	4	7	9
							5	4	732	9							
10	7099	X	4765	-0-	-2334	-0-	196	1	4105	2	Y	416	419	0			6
							6	4	458	9							
11	6810	X	3838	-0-	-2972	-0-	195	1	3349	2	Y	258	259	0			5
							10	4	284	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HE RRCID -> 286906 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8105 - 13204

06	7620	X	6750	-0-	-870	-0-	121	1	5656	3	Y	808	757	0			153
							84	4	889	9							
07	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	136	1	6350	3	Y	1017	1053	0			117
							8	4	1119	9							
08	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	137	1	6175	3	Y	1011	1021	0			107
							6	4	1112	9							
09	5730	X	1975	-0-	-3755	-0-	14	1	1648	2	Y	284	315	0	28	7	48
							1	4	312	9							
10	5921	X	2	-0-	-5919	-0-	2	2			Y	-0-	48	0			-0-
11	5730	X	6	-0-	-5724	-0-	6	1			Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HG RRCID -> 286975 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8403 - 13349

06	3000	N	3667	-0-	667	853	67	1	3158	3	Y	358	336	0			55
							48	4	394	9							
07	3100	N	2809	-0-	-291	562	52	1	2432	3	Y	293	311	0			37
							3	4	322	9							
08	4090	X	3528	-0-	-562	-0-	65	1	2952	3	Y	462	462	0			37
							3	4	508	9							
09	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	125	1	2602	2	Y	522	466	0	5	7	88
							1	4	574	9							
10	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	341	1	2816	2	Y	533	375	0			246
							26	4	586	9							
11	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	352	1	3037	2	Y	644	691	0			199
							10	4	708	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HG RRCID -> 286980 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8206 - 13062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2250	X	1404	-0-	-846	-0-	28	1	1292	3	Y	59	57	0			18
							19	4	65	9							
07	2356	X	2300	-0-	-56	-0-	46	1	2148	3	Y	94	97	0			15
							3	4	103	9							
08	2356	X	2302	-0-	-54	-0-	47	1	2129	3	Y	113	113	0			15
							2	4	124	9							
09	2280	X	699	-0-	-1581	-0-	31	1	632	2	Y	33	35	0	7	7	6
							36	9									
10	2356	X	2	-0-	-2354	-0-	1	1	1	2	Y	-0-	6	0			-0-
11	2220	N	11	-0-	-2209	-0-	11	1			Y	-0-					-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 08HY RRCID -> 287102 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8221 - 18542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7020	X	6533	-0-	-487	-0-	504	1	4595	3	Y	1250	1192	0			172
							59	4	1375	9							
07	6665	X	4723	-0-	-1942	-0-	348	1	3212	3	Y	1055	1099	0			128
							2	4	1161	9							
08	6665	X	6241	-0-	-424	-0-	482	1	4139	3	Y	1459	1479	0			108
							15	4	1605	9							
09	6540	X	6532	-0-	-8	-0-	240	1	4701	2	Y	1427	1408	0	21	7	106
							21	4	1570	9							
10	6758	X	6485	-0-	-273	-0-	250	1	4860	2	Y	1245	1268	0			83
							5	4	1370	9							
11	6540	X	6427	-0-	-113	-0-	256	1	4578	2	Y	1448	1431	0			100
							1593	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HH RRCID -> 287116 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 08HZ RRCID -> 287206 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8180 - 18486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	3708	3	47	4	Y	882	828	0			117
							970	9									
07	4340	X	3948	-0-	-392	-0-	3132	3	2	4	Y	740	770	0			87
							814	9									
08	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	3229	3	12	4	Y	1494	1475	0			106
							1643	9									
09	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	2975	2	13	4	Y	1734	1677	0	34	7	129
							1907	9									
10	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	3354	2	3	4	Y	1467	1498	0			98
							1614	9									
11	4740	X	4670	-0-	-70	-0-	3282	2	1388	9	Y	1262	1273	0			87

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HH RRCID -> 287207 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8072 - 13261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2010	X	870	-0-	-1140	-0-	16	1	722	3	Y	111	118	0			51
							10	4	122	9							
07	3410	X	101	-0-	-3309	-0-	2	1	82	3	Y	15	28	0			38
							17	9									
08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-	22	0			16
09	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-	4	0	12	7	-0-
10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
11	870	X	1	-0-	-869	-0-	1	1			Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HI RRCID -> 287212 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8303 - 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
06	2250	X	1784	-0-	-466	-0-	35	1	1626	3	Y	90	85	0			13
							24	4	99	9							
07	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	55	1	2546	3	Y	139	141	0			11
							3	4	153	9							
08	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	42	1	1883	3	Y	124	126	0			9
							2	4	136	9							
09	840	N	785	-0-	-55	-0-	125	1	598	2	Y	56	56	0			9
							62	9									
10	868	N	10	-0-	-858	-0-	1	1	8	2	Y	1	10	0			-0-
							1	9									
11	840	N	9	-0-	-831	-0-	9	1			Y	-0-					-0-

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01ER RRCID -> 287255 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 8467 - 18029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	46	1	1639	3	Y	538	541	0			28
							592	9									
07	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	37	1	1285	3	Y	789	782	0			35
							868	9									
08	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	34	1	1188	3	Y	711	708	0			38
							782	9									
09	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	116	1	1272	2	Y	732	730	0	17	7	23
							805	9									
10	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	138	1	1342	2	Y	731	712	0			42
							804	9									
11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	125	1	1190	2	Y	753	767	0			28
							828	9									

BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 08HX RRCID -> 287592 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8112 - 18378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	7642	3	98	4	Y	483	498	0			72
							531	9									
07	11687	X	9683	-0-	-2004	-0-	9236	3	7	4	Y	400	423	0			49
							440	9									
08	11687	X	9190	-0-	-2497	-0-	8676	3	32	4	Y	438	454	0			33
							482	9									
09	11130	X	8476	-0-	-2654	-0-	7902	2	36	4	Y	489	483	0	3	7	36
							538	9									
10	11439	X	9704	-0-	-1735	-0-	9043	2	9	4	Y	593	589	0			40
							652	9									
11	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-	9654	2	1	4	Y	655	650	0			45
							721	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HB RRCID -> 288327 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8175 - 13572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12420	X	11715	-0-		-705	-0-	288 1302	1 9	10125	3	Y	1184	1186	0			21
07	12834	X	11531	-0-		-1303	-0-	312 1399	1 9	9820	3	Y	1272	1266	0			27
08	12834	X	11831	-0-		-1003	-0-	347 1416	1 9	10068	3	Y	1287	1286	0			28
09	12150	X	11370	-0-		-780	-0-	189 1235	1 9	9946	2	Y	1123	1118	0	14	7	19
10	12523	X	12523	-0-		-0-	-0-	192 1269	1 9	11062	2	Y	1154	1045	0	102	1	26
11	11926	X	11926	-0-		-0-	-0-	181 1274	1 9	10471	2	Y	1158	1089	0	76	1	19

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HC RRCID -> 288328 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8100 - 13455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9455	X	9455	-0-		-0-	-0-	242 691	1 9	8522	3	Y	628	632	0			11
07	11005	X	10055	-0-		-950	-0-	286 759	1 9	9010	3	Y	690	686	0			15
08	11005	X	8271	-0-		-2734	-0-	254 644	1 9	7373	3	Y	585	587	0			13
09	9570	X	7709	-0-		-1861	-0-	134 545	1 9	7030	2	Y	495	493	0	6	7	9
10	10013	X	7167	-0-		-2846	-0-	113 583	1 9	6471	2	Y	530	480	0	47	1	12
11	9720	X	6458	-0-		-3262	-0-	99 650	1 9	5709	2	Y	591	554	0	39	1	10

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HF RRCID -> 288329 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8094 - 13524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6870	X	6327	-0-		-543	-0-	150 911	1 9	5266	3	Y	828	829	0			17
07	6534	X	6534	-0-		-0-	-0-	171 978	1 9	5385	3	Y	889	885	0			21
08	7329	X	7329	-0-		-0-	-0-	208 1078	1 9	6043	3	Y	980	978	0			23
09	7665	X	7665	-0-		-0-	-0-	124 1022	1 9	6519	2	Y	929	923	0	13	7	16
10	7798	X	7798	-0-		-0-	-0-	116 998	1 9	6684	2	Y	907	823	0	80	1	20
11	7080	X	6478	-0-		-602	-0-	95 924	1 9	5459	2	Y	840	791	0	55	1	14

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HA RRCID -> 288330 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8047 - 13616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9488	X	9488	-0-		-0-	-0-	227 1291	1 9	7970	3	Y	1174	1167	0			21
07	9629	X	9629	-0-		-0-	-0-	258 1261	1 9	8110	3	Y	1146	1142	0			25
08	10393	X	10393	-0-		-0-	-0-	309 1120	1 9	8964	3	Y	1018	1021	0			22
09	9215	X	9215	-0-		-0-	-0-	153 1008	1 9	8054	2	Y	916	913	0	9	7	16
10	8899	X	8899	-0-		-0-	-0-	135 1023	1 9	7741	2	Y	930	843	0	82	1	21
11	8763	X	8763	-0-		-0-	-0-	133 948	1 9	7682	2	Y	862	812	0	57	1	14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HC RRCID -> 288331 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 8018 - 13436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1057	N	1057	-0-		-0-	-0-	24	1	853	3	Y	164	164	0			3
								180	9									
07	1023	N	960	-0-		-63	-0-	24	1	765	3	Y	155	154	0			4
								171	9									
08	992	N	809	-0-		-183	-0-	22	1	634	3	Y	139	139	0			4
								153	9									
09	1452	N	1452	-0-		-0-	-0-	22	1	1173	2	Y	234	232	0	2	7	4
								257	9									
10	961	N	887	-0-		-74	-0-	9	1	530	2	Y	316	285	0	28	1	7
								348	9									
11	780	N	675	-0-		-105	-0-	6	1	348	2	Y	292	275	0	19	1	5
								321	9									

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HD RRCID -> 288332 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8129 - 13525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3960	X	3667	-0-		-293	-0-	87	1	3060	3	Y	473	478	0			6
								520	9									
07	4123	X	3388	-0-		-735	-0-	90	1	2836	3	Y	420	419	0			7
								462	9									
08	4608	X	4608	-0-		-0-	-0-	133	1	3860	3	Y	559	555	0			11
								615	9									
09	8098	X	8098	-0-		-0-	-0-	126	1	6641	2	Y	1210	1194	0	6	7	21
								1331	9									
10	4562	X	4562	-0-		-0-	-0-	65	1	3752	2	Y	677	622	0	61	1	15
								745	9									
11	5296	X	5296	-0-		-0-	-0-	76	1	4403	2	Y	743	697	0	49	1	12
								817	9									

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HE RRCID -> 288408 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8113 - 13482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12150	X	10968	-0-		-1182	-0-	276	1	9723	3	Y	881	886	0			16
								969	9									
07	13379	X	13379	-0-		-0-	-0-	375	1	11807	3	Y	1088	1080	0			24
								1197	9									
08	10850	X	10023	-0-		-827	-0-	304	1	8837	3	Y	802	808	0			18
								882	9									
09	10500	X	9998	-0-		-502	-0-	172	1	9032	2	Y	722	721	0	7	7	12
								794	9									
10	10857	X	10857	-0-		-0-	-0-	171	1	9802	2	Y	804	727	0	71	1	18
								884	9									
11	10500	X	10016	-0-		-484	-0-	154	1	8870	2	Y	902	846	0	59	1	15
								992	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HC RRCID -> 288839 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7992 - 14758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6540	X	5865	-0-		-675	-0-	205	1	4760	3	Y	803	802	0			18
								17	4	883	9							
07	5363	X	5007	-0-		-356	-0-	281	1	3697	3	Y	935	919	0			34
								1029	9									
08	5784	X	5784	-0-		-0-	-0-	156	1	4530	3	Y	981	1003	0			12
								19	4	1079	9							
09	5190	X	5163	-0-		-27	-0-	552	1	3770	2	Y	739	743	0	3	7	5
								28	4	813	9							
10	5363	X	5263	-0-		-100	-0-	563	1	3775	2	Y	828	740	0	87	1	6
								14	4	911	9							
11	5190	X	4992	-0-		-198	-0-	557	1	3482	2	Y	860	787	0	68	1	11
								7	4	946	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HB RRCID -> 288882 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7929 - 14698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	252	1	5856	3	Y	1219	1215	0			31
							21	4	1341	9							
07	7688	X	6303	-0-	-1385	-0-	352	1	4636	3	Y	1195	1179	0			47
							1315	9									
08	7688	X	7478	-0-	-210	-0-	203	1	5900	3	Y	1228	1257	0			18
							24	4	1351	9							
09	7440	X	7397	-0-	-43	-0-	608	1	5530	2	Y	1107	1114	0	4	7	7
							41	4	1218	9							
10	7688	X	7430	-0-	-258	-0-	604	1	5457	2	Y	1225	1094	0	129	1	9
							21	4	1348	9							
11	7440	X	6564	-0-	-876	-0-	629	1	4690	2	Y	1124	1029	0	89	1	15
							9	4	1236	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HE RRCID -> 288911 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7901 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4950	X	4886	-0-	-64	-0-	164	1	3828	3	Y	800	797	0			16
							14	4	880	9							
07	4650	X	3942	-0-	-708	-0-	211	1	2776	3	Y	868	854	0			30
							955	9									
08	4650	X	4310	-0-	-340	-0-	109	1	3178	3	Y	918	938	0			10
							13	4	1010	9							
09	4500	X	4268	-0-	-232	-0-	448	1	2947	2	Y	774	778	0	1	7	5
							22	4	851	9							
10	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	469	1	3198	2	Y	928	828	0	98	1	7
							12	4	1021	9							
11	4500	X	4281	-0-	-219	-0-	479	1	2848	2	Y	863	790	0	69	1	11
							5	4	949	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HX RRCID -> 288917 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8089 - 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
06	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	406	1	8267	3	Y	1374	1393	0			117
							33	4	1511	9							
07	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	406	1	8663	3	Y	1362	1358	0			121
							20	4	1498	9							
08	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	393	1	8984	3	Y	1166	1182	0			105
							5	4	1283	9							
09	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	79	1	8403	2	Y	1122	1129	0	18	7	80
							1234	9									
10	10013	X	9647	-0-	-366	-0-	100	1	8270	2	Y	1161	1140	0			101
							1277	9									
11	12499	X	12499	-0-	-0-	-0-	207	1	10772	2	Y	1373	1351	0			123
							10	4	1510	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HD RRCID -> 288939 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7882 - 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
06	5790	X	4938	-0-	-852	-0-	175	1	4067	3	Y	619	622	0			16
							15	4	681	9							
07	4495	X	2896	-0-	-1599	-0-	175	1	2296	3	Y	386	387	0			15
							425	9									
08	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	166	1	4830	3	Y	855	858	0			12
							20	4	941	9							
09	5130	X	5029	-0-	-101	-0-	539	1	3695	2	Y	697	699	0	5	7	5
							28	4	767	9							
10	5301	X	5007	-0-	-294	-0-	543	1	3629	2	Y	746	666	0	79	1	6
							14	4	821	9							
11	5130	X	4694	-0-	-436	-0-	583	1	3259	2	Y	769	704	0	61	1	10
							6	4	846	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HZ RRCID -> 288972 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8062 - 14007

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	487	1	9909	3	Y	1027	1043	0			91
							40	4	1130	9							
07	12522	X	12522	-0-	-0-	-0-	513	1	10955	3	Y	935	934	0			92
							25	4	1029	9							
08	12529	X	12529	-0-	-0-	-0-	483	1	11059	3	Y	891	901	0			82
							7	4	980	9							
09	11040	X	10257	-0-	-783	-0-	84	1	9428	2	Y	677	695	0	16	7	48
							745	9									
10	11408	X	10486	-0-	-922	-0-	104	1	9584	2	Y	725	710	0			63
							798	9									
11	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	98	1	10361	2	Y	822	811	0			74
							10	4	904	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HU RRCID -> 289395 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 14346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13770	X	9179	-0-	-4591	-0-	584	1	7826	3	Y	663	673	0			61
							40	4	729	9							
07	10106	X	8640	-0-	-1466	-0-	562	1	7427	3	Y	592	596	0			57
							651	9									
08	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	839	1	10206	3	Y	820	820	0			57
							2	4	902	9							
09	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	116	1	9256	2	Y	554	540	0	14	7	57
							609	9									
10	10106	X	8366	-0-	-1740	-0-	116	1	7452	2	Y	725	712	0			70
							798	9									
11	9780	X	8093	-0-	-1687	-0-	114	1	7229	2	Y	681	698	0			53
							1	4	749	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HA RRCID -> 289496 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7191 - 12716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	317	1	5291	3	Y	320	317	1			38
							679	4	352	9							
07	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	347	1	5330	3	Y	377	373	1			42
							188	4	415	9							
08	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	425	1	4363	3	Y	390	396	1			36
							733	4	429	9							
09	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	328	1	4831	2	Y	385	369	1	14	7	38
							264	4	424	9							
10	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	371	1	4172	2	Y	478	471	1			45
							846	4	526	9							
11	5460	X	4024	-0-	-1436	-0-	453	1	2494	2	Y	405	430	1			20
							631	4	446	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HB RRCID -> 289497 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6914 - 12606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6570	X	5679	-0-	-891	-0-	256	1	4267	3	Y	554	556	1			71
							547	4	609	9							
07	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	342	1	5255	3	Y	463	475	1			59
							185	4	509	9							
08	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	409	1	4191	3	Y	322	343	1			38
							704	4	354	9							
09	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	303	1	4734	2	Y	313	315	1	5	7	31
							259	4	344	9							
10	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	320	1	3832	2	Y	548	527	1			52
							777	4	603	9							
11	4440	X	3712	-0-	-728	-0-	404	1	2339	2	Y	343	378	1			17
							592	4	377	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HC RRCID -> 289524 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7006 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6630	X	4775	-0-		-1855	-0-	220	1	3661	3	Y	386	376	1			47
								469	4	425	9							
07	4867	X	4408	-0-		-459	-0-	231	1	3535	3	Y	471	464	1			54
								124	4	518	9							
08	4867	X	4353	-0-		-514	-0-	298	1	3052	3	Y	446	458	1			42
								512	4	491	9							
09	4710	X	3812	-0-		-898	-0-	390	1	2813	2	Y	414	400	1	16	7	40
								154	4	455	9							
10	4867	X	3817	-0-		-1050	-0-	410	1	2464	2	Y	403	405	1			38
								500	4	443	9							
11	4710	X	2866	-0-		-1844	-0-	488	1	1558	2	Y	387	406	1			19
								394	4	426	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HV RRCID -> 289525 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8364 - 14199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9210	X	7150	-0-		-2060	-0-	449	1	6024	3	Y	587	587	0			54
								31	4	646	9							
07	7347	X	6857	-0-		-490	-0-	439	1	5803	3	Y	559	558	0			55
								615	9									
08	7456	X	7456	-0-		-0-	-0-	515	1	6259	3	Y	619	629	0			45
								1	4	681	9							
09	7110	X	6632	-0-		-478	-0-	102	1	6070	2	Y	418	412	0	8	7	43
								460	9									
10	7419	X	7419	-0-		-0-	-0-	166	1	6460	2	Y	721	694	0			70
								793	9									
11	7110	X	6682	-0-		-428	-0-	165	1	5907	2	Y	554	581	0			43
								1	4	609	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HW RRCID -> 289526 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8265 - 14114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8910	X	6321	-0-		-2589	-0-	390	1	5234	3	Y	609	612	0			55
								27	4	670	9							
07	6882	X	6254	-0-		-628	-0-	390	1	5146	3	Y	653	646	0			62
								718	9									
08	7263	X	7263	-0-		-0-	-0-	487	1	5925	3	Y	773	780	0			55
								1	4	850	9							
09	6330	X	6243	-0-		-87	-0-	203	1	5461	2	Y	526	513	0	14	7	54
								579	9									
10	6541	X	5536	-0-		-1005	-0-	251	1	4490	2	Y	723	707	0			70
								795	9									
11	6660	X	6381	-0-		-279	-0-	253	1	5289	2	Y	763	774	0			59
								839	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HY RRCID -> 289647 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7924 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10343	X	10343	-0-		-0-	-0-	437	1	8895	3	Y	886	900	0			76
								36	4	975	9							
07	10106	X	9970	-0-		-136	-0-	400	1	8537	3	Y	921	917	0			80
								20	4	1013	9							
08	10106	X	8763	-0-		-1343	-0-	331	1	7564	3	Y	785	796	0			69
								4	4	864	9							
09	9780	X	7863	-0-		-1917	-0-	58	1	6306	2	Y	1363	1321	0	14	7	97
								1499	9									
10	10106	X	8778	-0-		-1328	-0-	166	1	7521	2	Y	992	1003	0			86
								1091	9									
11	9780	X	7383	-0-		-2397	-0-	128	1	6664	2	Y	532	570	0			48
								6	4	585	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HC RRCID -> 289751 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8027 - 15917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11809	X	11809	-0-		-0-	-0-	203	1	9473	3	Y	1631	1630	0	15	1	110
								339	4	1794	9							
07	10542	X	10542	-0-		-0-	-0-	196	1	8635	3	Y	1510	1521	0			99
								50	4	1661	9							
08	11862	X	11862	-0-		-0-	-0-	199	1	9522	3	Y	1780	1815	0			64
								183	4	1958	9							
09	11987	X	11987	-0-		-0-	-0-	261	1	9446	2	Y	1619	1614	0	49	7	20
								499	4	1781	9							
10	11193	X	11193	-0-		-0-	-0-	216	1	9022	2	Y	1596	1486	0	111	1	19
								199	4	1756	9							
11	9775	X	9775	-0-		-0-	-0-	197	1	7882	2	Y	1426	1395	0	36	1	14
								127	4	1569	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HA RRCID -> 289752 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7841 - 15915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10553	X	10553	-0-		-0-	-0-	176	1	8231	3	Y	1683	1681	0	15	1	116
								295	4	1851	9							
07	10682	X	10682	-0-		-0-	-0-	195	1	8590	3	Y	1680	1690	0			106
								49	4	1848	9							
08	11445	X	11445	-0-		-0-	-0-	190	1	9112	3	Y	1788	1825	0			69
								176	4	1967	9							
09	11222	X	11222	-0-		-0-	-0-	273	1	8826	2	Y	1505	1503	0	53	7	18
								467	4	1656	9							
10	10585	X	10585	-0-		-0-	-0-	229	1	8527	2	Y	1492	1390	0	103	1	17
								188	4	1641	9							
11	9917	X	9917	-0-		-0-	-0-	213	1	7999	2	Y	1433	1400	0	36	1	14
								129	4	1576	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HC RRCID -> 289784 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 7022 - 12291

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5460	X	5183	-0-		-277	-0-	240	1	3988	3	Y	404	408	1			45
								511	4	444	9							
07	5705	X	5705	-0-		-0-	-0-	308	1	4732	3	Y	453	451	1			47
								167	4	498	9							
08	7142	X	7142	-0-		-0-	-0-	501	1	5140	3	Y	579	580	1			46
								864	4	637	9							
09	6249	X	6249	-0-		-0-	-0-	209	1	5155	2	Y	548	523	1	17	7	54
								282	4	603	9							
10	6067	X	6067	-0-		-0-	-0-	209	1	4368	2	Y	549	551	1			52
								886	4	604	9							
11	5280	X	4756	-0-		-524	-0-	266	1	3148	2	Y	496	524	1			24
								796	4	546	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 16HB RRCID -> 289808 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 9017 - 12330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1983	X	1983	-0-		-0-	-0-	1652	3	331	9	Y	301	304	0			16
07	1995	X	1995	-0-		-0-	-0-	1684	3	311	9	Y	283	284	0			15
08	1333	X	1000	-0-		-333	-0-	653	3	347	9	Y	315	312	0			18
09	1610	X	1610	-0-		-0-	-0-	82	1	1098	2	Y	391	390	0	7	7	12
								430	9									
10	2327	X	2327	-0-		-0-	-0-	93	1	1197	2	Y	943	901	0			54
								1037	9									
11	1337	N	1337	-0-		-0-	-0-	77	1	978	2	Y	256	300	0			10
								282	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HB RRCID -> 289848 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7839 - 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
06	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	124	1	5794	3	Y	1215	1211	0	11	1	55
							207	4	1337	9							
07	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	183	1	8040	3	Y	1571	1574	0			52
							46	4	1728	9							
08	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	181	1	8691	3	Y	1704	1722	0			34
							168	4	1874	9							
09	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	286	1	6096	2	Y	888	890	0	21	7	11
							322	4	977	9							
10	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	255	1	6341	2	Y	928	864	0	64	1	11
							140	4	1021	9							
11	6840	X	5419	-0-	-1421	-0-	233	1	4390	2	Y	659	646	0	17	1	7
							71	4	725	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HB RRCID -> 289924 COMPL. DATE 12/27/2022 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6817 - 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
06	10050	X	7600	-0-	-2450	-0-	359	1	5967	3	Y	464	469	1			45
							764	4	510	9							
07	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	519	1	7957	3	Y	597	588	1			54
							280	4	657	9							
08	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	601	1	6172	3	Y	586	599	1			41
							1038	4	645	9							
09	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	213	1	6816	2	Y	469	455	1	9	7	46
							373	4	516	9							
10	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	227	1	5692	2	Y	434	439	1			41
							1154	4	477	9							
11	6120	X	5098	-0-	-1022	-0-	275	1	3484	2	Y	416	437	1			20
							881	4	458	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HA RRCID -> 289962 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7009 - 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
06	13410	X	9521	-0-	-3889	-0-	452	1	7514	3	Y	539	536	1			58
							962	4	593	9							
07	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	584	1	8970	3	Y	494	501	1			51
							316	4	543	9							
08	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	766	1	7863	3	Y	517	527	1			41
							1322	4	569	9							
09	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	188	1	8586	2	Y	554	535	1	6	7	54
							470	4	609	9							
10	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	197	1	7460	2	Y	648	641	1			61
							1513	4	713	9							
11	8640	X	7215	-0-	-1425	-0-	274	1	5027	2	Y	584	616	1			29
							1272	4	642	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HB RRCID -> 291255 COMPL. DATE 09/12/2021 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7889 - 14409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24193	X	24193	-0-	-0-	-0-	719	1	20156	3	Y	2887	2925	0			101
							142	4	3176	9							
07	28303	X	24148	-0-	-4155	-0-	671	1	20371	3	Y	2812	2829	0			84
							13	4	3093	9							
08	28303	X	22454	-0-	-5849	-0-	1094	1	18490	3	Y	2533	2493	0			124
							84	4	2786	9							
09	27390	X	19713	-0-	-7677	-0-	62	1	17204	2	Y	2218	2272	0	6	7	64
							7	4	2440	9							
10	28303	X	19326	-0-	-8977	-0-	82	1	16978	2	Y	2028	2039	0			53
							35	4	2231	9							
11	24180	X	17625	-0-	-6555	-0-	77	1	15230	2	Y	2107	2090	0			70
							2318	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HA RRCID -> 291319 COMPL. DATE 09/12/2021 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7876 - 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
06	32430	X	25124	-0-	-7306	-0-	736	1	20613	3	Y	3300	3348	0			116
							145	4	3630	9							
07	26102	X	24355	-0-	-1747	-0-	666	1	20248	3	Y	3116	3139	0			93
							13	4	3428	9							
08	26102	X	23813	-0-	-2289	-0-	1159	1	19589	3	Y	2705	2665	0			133
							89	4	2976	9							
09	25260	X	21472	-0-	-3788	-0-	67	1	18651	2	Y	2496	2556	0	1	7	72
							8	4	2746	9							
10	26102	X	20181	-0-	-5921	-0-	85	1	17633	2	Y	2205	2220	0			57
							37	4	2426	9							
11	25110	X	19127	-0-	-5983	-0-	85	1	16697	2	Y	2132	2118	0			71
							2345	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HC RRCID -> 291320 COMPL. DATE 09/11/2021 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7946 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28230	X	21897	-0-	-6333	-0-	660	1	18488	3	Y	2381	2402	0			83
							130	4	2619	9							
07	27993	X	23128	-0-	-4865	-0-	657	1	19954	3	Y	2276	2291	0			68
							13	4	2504	9							
08	27993	X	21407	-0-	-6586	-0-	1083	1	18293	3	Y	1771	1752	0			87
							83	4	1948	9							
09	26970	X	18885	-0-	-8085	-0-	61	1	17038	2	Y	1617	1658	0			46
							7	4	1779	9							
10	26133	X	18979	-0-	-7154	-0-	82	1	17002	2	Y	1691	1693	0			44
							35	4	1860	9							
11	22380	X	18710	-0-	-3670	-0-	85	1	16756	2	Y	1699	1687	0			56
							1869	9									

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HA RRCID -> 291338 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7483 - 13373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3285	-0-	285	285	31	1	812	3	Y	2204	2196	0			11
							18	4	2424	9							
07	1389	N	1104	-0-	-285	-0-	38	1	966	3	Y	87	95	0			3
							4	4	96	9							
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	21	1	656	3	Y	835	823	0			15
							8	4	919	9							
09	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	20	1	803	2	Y	597	597	0			15
							7	4	657	9							
10	744	X	553	-0-	-191	-0-	13	1	416	2	Y	112	124	0			3
							1	4	123	9							
11	720	X	400	-0-	-320	-0-	8	1	305	2	Y	79	79	0			3
							87	9									

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HB RRCID -> 291340 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7198 - 12857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	1715	-0-	-1285	780	59	1	1556	3	Y	60	60	0			5
							34	4	66	9							
07	2486	N	1706	-0-	-780	-0-	58	1	1498	3	Y	131	130	0			6
							6	4	144	9							
08	1984	N	1829	-0-	-155	-0-	52	1	1637	3	Y	109	109	0			6
							20	4	120	9							
09	1710	N	1331	-0-	-379	-0-	31	1	1237	2	Y	47	49	0	3	7	1
							11	4	52	9							
10	1674	N	1619	-0-	-55	-0-	40	1	1313	2	Y	240	234	0			7
							2	4	264	9							
11	1770	N	778	-0-	-992	-0-	17	1	617	2	Y	131	133	0			5
							144	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 01HA RRCID -> 291413 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7292 - 13881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	54	1	1395	3	Y	26	26	0			5
							30	4	29	9							
07	1426	N	1179	-0-	-247	-0-	43	1	1084	3	Y	44	43	0			6
							4	4	48	9							
08	1581	N	1338	-0-	-243	-0-	39	1	1199	3	Y	78	77	0			7
							14	4	86	9							
09	1500	N	1110	-0-	-390	-0-	27	1	1068	2	Y	5	7	0	5	7	-0-
							9	4	6	9							
10	1178	N	981	-0-	-197	-0-	24	1	783	2	Y	157	153	0			4
							1	4	173	9							
11	1290	N	1054	-0-	-236	-0-	24	1	874	2	Y	142	141	0			5
							156	9									

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HV RRCID -> 291469 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7713 - 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
06	3000	N	3163	-0-	163	163	83	1	2933	3	Y	134	132	0			5
							147	9									
07	3032	N	2869	-0-	-163	-0-	74	1	2344	3	Y	410	404	0			11
							451	9									
08	2232	N	919	-0-	-1313	-0-	29	1	847	3	Y	39	47	0			3
							43	9									
09	2160	X	994	-0-	-1166	-0-	569	1	406	2	Y	17	18	0	2	7	-0-
							19	9									
10	2232	X	497	-0-	-1735	-0-	486	1	10	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	2160	X	491	-0-	-1669	-0-	491	1			Y	-0-					-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HC RRCID -> 291696 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7287 - 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
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35HA RRCID -> 291760 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8493 - 14783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36630	X	22497	-0-	-14133	-0-	661	1	18546	3	Y	2872	2900	0			104
							131	4	3159	9							
07	31434	X	23567	-0-	-7867	-0-	635	1	19298	3	Y	3292	3295	0			101
							13	4	3621	9							
08	31434	X	26740	-0-	-4694	-0-	1283	1	21666	3	Y	3357	3292	0			166
							98	4	3693	9							
09	30420	X	26828	-0-	-3592	-0-	82	1	22834	2	Y	3547	3579	0	32	7	102
							10	4	3902	9							
10	30442	X	23733	-0-	-6709	-0-	96	1	19879	2	Y	3378	3393	0			87
							42	4	3716	9							
11	25890	X	23373	-0-	-2517	-0-	100	1	19705	2	Y	3244	3224	0			107
							3568	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35HB RRCID -> 291829 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8194 - 14899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30960	X	27312	-0-		-3648	-0-	805	1	22565	3	Y	3439	3506	0			123
								159	4	3783	9							
07	28892	X	28000	-0-		-892	-0-	761	1	23117	3	Y	3734	3744	0			113
								15	4	4107	9							
08	28892	X	23340	-0-		-5552	-0-	1086	1	18343	3	Y	3480	3421	0			172
								83	4	3828	9							
09	27960	X	19976	-0-		-7984	-0-	61	1	17011	2	Y	2634	2701	0	29	7	76
								7	4	2897	9							
10	28892	X	20368	-0-		-8524	-0-	84	1	17332	2	Y	2651	2658	0			69
								36	4	2916	9							
11	27300	X	22078	-0-		-5222	-0-	92	1	18202	2	Y	3440	3395	0			114
								3784	9									

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 04HA RRCID -> 292109 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8040 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25499	X	25499	-0-		-0-	-0-	622	1	21878	3	Y	2726	2747	0			50
								2999	9									
07	25916	X	24261	-0-		-1655	-0-	658	1	20696	3	Y	2643	2635	0			58
								2907	9									
08	25916	X	22608	-0-		-3308	-0-	670	1	19437	3	Y	2274	2281	0			51
								2501	9									
09	25080	X	19809	-0-		-5271	-0-	327	1	17180	2	Y	2093	2086	0	22	7	36
								2302	9									
10	25916	X	18179	-0-		-7737	-0-	275	1	15796	2	Y	1916	1739	0	170	1	43
								2108	9									
11	25080	X	17651	-0-		-7429	-0-	267	1	15440	2	Y	1767	1664	0	117	1	29
								1944	9									

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 04HB RRCID -> 292112 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8038 - 14005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23788	X	23788	-0-		-0-	-0-	582	1	20486	3	Y	2473	2497	0			42
								2720	9									
07	27063	X	23675	-0-		-3388	-0-	643	1	20212	3	Y	2564	2553	0			53
								2820	9									
08	27063	X	21301	-0-		-5762	-0-	642	1	18633	3	Y	1842	1856	0			39
								2026	9									
09	26190	X	19631	-0-		-6559	-0-	327	1	17182	2	Y	1929	1922	0	13	7	33
								2122	9									
10	27063	X	17638	-0-		-9425	-0-	270	1	15545	2	Y	1657	1506	0	147	1	37
								1823	9									
11	23790	X	18583	-0-		-5207	-0-	284	1	16415	2	Y	1713	1609	0	113	1	28
								1884	9									

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HA RRCID -> 292162 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7896 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28680	X	25056	-0-		-3624	-0-	614	1	21619	3	Y	2566	2579	0			45
								2823	9									
07	25699	X	23120	-0-		-2579	-0-	633	1	19909	3	Y	2344	2339	0			50
								2578	9									
08	25699	X	21825	-0-		-3874	-0-	649	1	18845	3	Y	2119	2123	0			46
								2331	9									
09	24870	X	20598	-0-		-4272	-0-	345	1	18113	2	Y	1945	1938	0	19	7	34
								2140	9									
10	25699	X	18590	-0-		-7109	-0-	269	1	15483	2	Y	2580	2329	0	228	1	57
								2838	9									
11	24870	X	17538	-0-		-7332	-0-	255	1	14709	2	Y	2340	2203	0	155	1	39
								2574	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 04HC RRCID -> 292175 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 8034 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24695	X	24695	-0-	-0-	-0-	602 2915	1 9	21178	3	Y	2650	2673	0			49
07	27001	X	24670	-0-	-2331	-0-	675 2760	1 9	21235	3	Y	2509	2503	0			55
08	27001	X	23205	-0-	-3796	-0-	692 2422	1 9	20091	3	Y	2202	2208	0			49
09	26130	X	20826	-0-	-5304	-0-	354 1885	1 9	18587	2	Y	1714	1712	0	21	7	30
10	27001	X	19254	-0-	-7747	-0-	296 1948	1 9	17010	2	Y	1771	1605	0	157	1	39
11	24690	X	19429	-0-	-5261	-0-	295 2110	1 9	17024	2	Y	1918	1799	0	126	1	32

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HB RRCID -> 292246 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7869 - 13474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27030	X	23527	-0-	-3503	-0-	580 2533	1 9	20414	3	Y	2303	2323	0			42
07	22069	X	22069	-0-	-0-	-0-	609 2288	1 9	19172	3	Y	2080	2077	0			45
08	21638	X	21033	-0-	-605	-0-	629 2148	1 9	18256	3	Y	1953	1955	0			43
09	20940	X	19048	-0-	-1892	-0-	319 1990	1 9	16739	2	Y	1809	1802	0	19	7	31
10	21638	X	17611	-0-	-4027	-0-	271 1779	1 9	15561	2	Y	1617	1468	0	144	1	36
11	20940	X	17327	-0-	-3613	-0-	266 1678	1 9	15383	2	Y	1525	1435	0	101	1	25

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HC RRCID -> 292258 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7820 - 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
06	27540	X	20824	-0-	-6716	-0-	512 2279	1 9	18033	3	Y	2072	2087	0			37
07	24552	X	19709	-0-	-4843	-0-	540 2170	1 9	16999	3	Y	1973	1968	0			42
08	24552	X	19492	-0-	-5060	-0-	580 2089	1 9	16823	3	Y	1899	1900	0			41
09	23760	X	17640	-0-	-6120	-0-	295 1863	1 9	15482	2	Y	1694	1688	0	18	7	29
10	23343	X	16668	-0-	-6675	-0-	256 1683	1 9	14729	2	Y	1530	1389	0	136	1	34
11	20820	X	16137	-0-	-4683	-0-	248 1562	1 9	14327	2	Y	1420	1337	0	94	1	23

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HD RRCID -> 292381 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7788 - 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
06	29850	X	19803	-0-	-10047	-0-	484 2288	1 9	17031	3	Y	2080	2102	0			39
07	22599	X	19690	-0-	-2909	-0-	539 2208	1 9	16943	3	Y	2007	2001	0			45
08	22599	X	18680	-0-	-3919	-0-	555 2012	1 9	16113	3	Y	1829	1832	0			42
09	21870	X	16604	-0-	-5266	-0-	277 1772	1 9	14555	2	Y	1611	1606	0	19	7	28
10	22599	X	15181	-0-	-7418	-0-	233 1552	1 9	13396	2	Y	1411	1283	0	125	1	31
11	19800	X	15223	-0-	-4577	-0-	234 1494	1 9	13495	2	Y	1358	1277	0	90	1	22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HA RRCID -> 293031 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8410 - 13427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31470	X	23430	-0-	-8040	-0-	469	1	20121	3	Y	2456	2457	0			157
							138	4	2702	9							
07	26660	X	25778	-0-	-882	-0-	603	1	22454	3	Y	2434	2485	0			106
							44	4	2677	9							
08	26660	X	21305	-0-	-5355	-0-	621	1	18136	3	Y	2206	2202	0			110
							121	4	2427	9							
09	25800	X	23530	-0-	-2270	-0-	72	1	20766	2	Y	2402	2399	0	13	7	100
							50	4	2642	9							
10	25823	X	22921	-0-	-2902	-0-	120	1	20292	2	Y	2235	2238	0			97
							50	4	2459	9							
11	24960	X	20688	-0-	-4272	-0-	136	1	18257	2	Y	2037	2042	0			92
							54	4	2241	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HC RRCID -> 293056 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8602 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20400	X	15185	-0-	-5215	-0-	298	1	12780	3	Y	1835	1840	0			114
							88	4	2019	9							
07	17129	X	17129	-0-	-0-	-0-	394	1	14653	3	Y	1867	1904	0			77
							28	4	2054	9							
08	16709	X	15096	-0-	-1613	-0-	433	1	12611	3	Y	1790	1783	0			84
							83	4	1969	9							
09	16170	X	15771	-0-	-399	-0-	48	1	13642	2	Y	1862	1858	0	10	7	78
							33	4	2048	9							
10	16709	X	14572	-0-	-2137	-0-	75	1	12605	2	Y	1692	1697	0			73
							31	4	1861	9							
11	16170	X	13967	-0-	-2203	-0-	89	1	11994	2	Y	1681	1678	0			76
							35	4	1849	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HE RRCID -> 293167 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 9093 - 13495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34710	X	26751	-0-	-7959	-0-	534	1	22945	3	Y	2831	2838	0			179
							158	4	3114	9							
07	28837	X	28837	-0-	-0-	-0-	674	1	25119	3	Y	2723	2785	0			117
							49	4	2995	9							
08	27745	X	24535	-0-	-3210	-0-	708	1	20707	3	Y	2710	2695	0			132
							139	4	2981	9							
09	26850	X	25108	-0-	-1742	-0-	77	1	21984	2	Y	2722	2720	0	20	7	114
							53	4	2994	9							
10	27745	X	24144	-0-	-3601	-0-	125	1	21184	2	Y	2530	2534	0			110
							52	4	2783	9							
11	26850	X	21342	-0-	-5508	-0-	138	1	18586	2	Y	2330	2335	0			105
							55	4	2563	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HW RRCID -> 294222 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7433 - 18213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	310	1	4157	3	Y	224	226	0			18
							21	4	246	9							
07	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	418	1	5521	3	Y	276	271	0			23
							304	9									
08	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	359	1	4373	3	Y	162	176	0			9
							1	4	178	9							
09	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	215	1	4169	2	Y	121	118	0			12
							133	9									
10	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	233	1	4373	2	Y	177	172	0			17
							195	9									
11	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	232	1	4131	2	Y	219	219	0			17
							241	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HX RRCID -> 294314 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7871 - 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
06	11850	X	4451	-0-	-7399	-0-	161	1	3759	3	Y	470	474	0			13
							14	4	517	9							
07	12245	X	5	-0-	-12240	-0-	4	3	1	9	Y	1	12	0			2
08	12245	X	-0-	-0-	-12245	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
09	7890	X	2919	-0-	-4971	-0-	246	1	2317	2	Y	308	306	0			2
							17	4	339	9							
10	8153	X	1196	-0-	-6957	-0-	116	1	929	2	Y	134	121	0	14	1	1
							4	4	147	9							
11	4440	X	720	-0-	-3720	-0-	88	1	541	2	Y	82	75	0	7	1	1
							1	4	90	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HZ RRCID -> 294315 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7877 - 13639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12150	X	10780	-0-	-1370	-0-	388	1	9044	3	Y	1195	1190	0			29
							33	4	1315	9							
07	12555	X	4352	-0-	-8203	-0-	259	1	3407	3	Y	624	629	0			24
							686	9									
08	12555	X	11234	-0-	-1321	-0-	321	1	9281	3	Y	1450	1455	0			19
							37	4	1595	9							
09	11310	X	11082	-0-	-228	-0-	850	1	8787	2	Y	1254	1258	0	7	7	8
							66	4	1379	9							
10	11129	X	9994	-0-	-1135	-0-	789	1	7835	2	Y	1218	1089	0	128	1	9
							30	4	1340	9							
11	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	923	1	8494	2	Y	1386	1267	0	110	1	18
							16	4	1525	9							

ROGERS DENTONIO 29 UNIT WELL #: 02HF RRCID -> 294320 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7609 - 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
06	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	28	1	7855	3	Y	579	610	0			28
							136	4	637	9							
07	14012	X	8006	-0-	-6006	-0-	22	1	7276	3	Y	553	544	0			37
							100	4	608	9							
08	9052	X	8795	-0-	-257	-0-	28	1	8059	3	Y	514	520	0			31
							143	4	565	9							
09	8760	X	7578	-0-	-1182	-0-	80	1	7282	2	Y	135	141	0	22	7	3
							67	4	149	9							
10	9052	X	6937	-0-	-2115	-0-	65	1	6293	2	Y	360	360	0			3
							183	4	396	9							
11	8670	X	5823	-0-	-2847	-0-	57	1	5241	2	Y	390	385	0			8
							96	4	429	9							

ROGERS DENTONIO 29 UNIT WELL #: 02HG RRCID -> 294321 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7787 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	30	1	8657	3	Y	694	732	0			30
							151	4	763	9							
07	12431	X	10919	-0-	-1512	-0-	30	1	10018	3	Y	667	656	0			41
							137	4	734	9							
08	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	32	1	9171	3	Y	470	482	0			29
							163	4	517	9							
09	9600	X	8672	-0-	-928	-0-	88	1	8052	2	Y	416	419	0	18	7	8
							74	4	458	9							
10	11067	X	8928	-0-	-2139	-0-	87	1	8430	2	Y	151	158	0			1
							245	4	166	9							
11	10560	X	7985	-0-	-2575	-0-	83	1	7610	2	Y	139	137	0			3
							139	4	153	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HC RRCID -> 294322 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8596 - 18102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	133	1	4746	3	Y	742	748	0			43
							816	9									
07	8990	X	6180	-0-	-2810	-0-	153	1	5289	3	Y	671	672	0			42
							738	9									
08	7316	X	6284	-0-	-1032	-0-	152	1	5309	3	Y	748	741	0			49
							823	9									
09	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	599	1	6571	2	Y	920	918	0	22	7	29
							2	4	1012	9							
10	7316	X	7145	-0-	-171	-0-	591	1	5764	2	Y	718	705	0			42
							790	9									
11	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	626	1	5963	2	Y	736	750	0			28
							1	4	810	9							

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HD RRCID -> 294323 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 8600 - 18080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	111	1	3957	3	Y	826	831	0			60
							909	9									
07	5084	X	4941	-0-	-143	-0-	119	1	4110	3	Y	647	651	0			56
							712	9									
08	5084	X	4276	-0-	-808	-0-	99	1	3442	3	Y	668	663	0			61
							735	9									
09	4980	X	4499	-0-	-481	-0-	308	1	3377	2	Y	739	743	0	34	7	23
							1	4	813	9							
10	5146	X	3964	-0-	-1182	-0-	289	1	2817	2	Y	780	758	0			45
							858	9									
11	4980	X	2575	-0-	-2405	-0-	193	1	1841	2	Y	492	518	0			19
							541	9									

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HF RRCID -> 294324 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 8767 - 18255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11040	X	9325	-0-	-1715	-0-	230	1	8194	3	Y	819	827	0			63
							901	9									
07	13051	X	9832	-0-	-3219	-0-	252	1	8733	3	Y	770	776	0			57
							847	9									
08	11408	X	9864	-0-	-1544	-0-	250	1	8723	3	Y	810	803	0			64
							891	9									
09	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	875	1	9596	2	Y	896	897	0	35	7	28
							3	4	986	9							
10	11617	X	11617	-0-	-0-	-0-	991	1	9660	2	Y	878	855	0			51
							966	9									
11	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	1006	1	9583	2	Y	867	886	0			32
							2	4	954	9							

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HD RRCID -> 294337 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7630 - 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
06	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-	1	0	44	1	-0-
07	1395	X	1191	-0-	-204	-0-	46	1	722	3	Y	384	380	0			4
							1	4	422	9							
08	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	95	1	1157	3	Y	614	612	0			6
							675	9									
09	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	214	1	747	2	Y	352	349	0	1	1	5
							387	9					3	7			
10	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	304	1	2423	2	Y	1009	1001	0			13
							1110	9									
11	1860	X	366	-0-	-1494	-0-	305	1	50	2	Y	10	20	0			3
							11	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HE RRCID -> 294338 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7505 - 17540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4174	X	4174	-0-		-0-	-0-	192	1	3287	3	Y	609	605	0	4	1	20
								25	4	670	9							
07	4588	X	3704	-0-		-884	-0-	179	1	2822	3	Y	635	632	0	4	1	19
								4	4	699	9							
08	8990	X	3179	-0-		-5811	-0-	192	1	2344	3	Y	584	591	0			12
								1	4	642	9							
09	8700	X	4268	-0-		-4432	-0-	242	1	3136	2	Y	808	800	0	3	1	10
								1	4	889	9			7	7			
10	8990	X	2939	-0-		-6051	-0-	170	1	2133	2	Y	578	576	0			12
								636	9									
11	5972	X	5972	-0-		-0-	-0-	260	1	4334	2	Y	1253	1233	0	13	1	19
								1378	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HY RRCID -> 294340 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 7968 - 13621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9420	X	8047	-0-		-1373	-0-	293	1	6802	3	Y	844	840	0			16
								24	4	928	9							
07	9765	X	16	-0-		-9749	-0-	1	1	13	3	Y	2	18	0			-0-
								2	9									
08	9734	X	3012	-0-		-6722	-0-	86	1	2500	3	Y	378	374	0			4
								10	4	416	9							
09	8880	X	1121	-0-		-7759	-0-	344	1	673	2	Y	90	93	0			1
								5	4	99	9							
10	8587	X	3099	-0-		-5488	-0-	454	1	2196	2	Y	401	357	0	42	1	3
								8	4	441	9							
11	8040	X	2829	-0-		-5211	-0-	429	1	1985	2	Y	374	342	0	30	1	5
								4	4	411	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21HV RRCID -> 294343 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7769 - 20271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18210	X	11412	-0-		-6798	-0-	360	1	9196	3	Y	1685	1707	0			74
								2	4	1854	9							
07	18817	X	9565	-0-		-9252	-0-	305	1	7478	3	Y	1619	1613	0			80
								1	4	1781	9							
08	18817	X	10716	-0-		-8101	-0-	380	1	8146	3	Y	1950	1957	0			73
								45	4	2145	9							
09	17280	X	11396	-0-		-5884	-0-	329	1	8630	2	Y	2213	2206	0	37	7	43
								3	4	2434	9							
10	17577	X	10260	-0-		-7317	-0-	334	1	7999	2	Y	1743	1746	0			40
								10	4	1917	9							
11	11400	X	9185	-0-		-2215	-0-	315	1	6967	2	Y	1730	1737	0			33
								1903	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21HZ RRCID -> 294344 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7582 - 19516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	38010	X	36513	-0-		-1497	-0-	1140	1	29121	3	Y	5678	5715	0			218
								6	4	6246	9							
07	41447	X	40535	-0-		-912	-0-	1314	1	32194	3	Y	6386	6346	0			258
								2	4	7025	9							
08	41447	X	39027	-0-		-2420	-0-	1434	1	30805	3	Y	6015	6062	0			211
								171	4	6617	9							
09	40110	X	34752	-0-		-5358	-0-	410	1	28826	2	Y	5006	5037	0	82	7	98
								9	4	5507	9							
10	40858	X	34619	-0-		-6239	-0-	439	1	28372	2	Y	5247	5224	0			121
								36	4	5772	9							
11	39240	X	33319	-0-		-5921	-0-	432	1	27083	2	Y	5276	5297	0			100
								5804	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HZ RRCID -> 294347 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7511 - 18333

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	341	1	4575	3	Y	153	156	0			14
							23	4	168	9							
07	6014	X	3008	-0-	-3006	-0-	203	1	2687	3	Y	107	110	0			11
							118	9									
08	5022	X	1975	-0-	-3047	-0-	143	1	1731	3	Y	92	96	0			7
							101	9									
09	5100	X	1953	-0-	-3147	-0-	265	1	1620	2	Y	62	63	0			6
							68	9									
10	5270	X	2092	-0-	-3178	-0-	277	1	1709	2	Y	96	93	0			9
							106	9									
11	5100	X	1251	-0-	-3849	-0-	299	1	828	2	Y	113	113	0			9
							124	9									

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HB RRCID -> 294363 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8807 - 18331

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5190	X	4100	-0-	-1090	-0-	83	1	2942	3	Y	977	983	0			50
							1075	9									
07	5363	X	4711	-0-	-652	-0-	87	1	3003	3	Y	1474	1461	0			63
							1621	9									
08	5363	X	4382	-0-	-981	-0-	98	1	3426	3	Y	780	791	0			52
							858	9									
09	4440	X	4415	-0-	-25	-0-	293	1	3211	2	Y	827	832	0	21	7	26
							1	4	910	9							
10	4588	X	3869	-0-	-719	-0-	280	1	2728	2	Y	783	764	0			45
							861	9									
11	4560	X	3319	-0-	-1241	-0-	250	1	2377	2	Y	629	650	0			24
							692	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HA RRCID -> 294369 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7582 - 17519

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	287	1	4351	3	Y	893	893	0			7
							64	4	982	9							
07	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	301	1	4888	3	Y	1050	1035	0	6	1	16
							4	4	1155	9							
08	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	299	1	4308	3	Y	910	906	0			20
							42	4	1001	9							
09	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	292	1	3127	2	Y	394	401	0	9	7	4
							11	4	433	9							
10	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	293	1	2821	2	Y	396	359	0	34	1	7
							1	4	436	9							
11	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	332	1	3090	2	Y	430	431	0			6
							7	4	473	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HF RRCID -> 294373 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7412 - 17544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	280	X	280	-0-	-0-	-0-	13	1	199	3	Y	59	59	0			-0-
							3	4	65	9							
07	967	X	967	-0-	-0-	-0-	21	1	342	3	Y	549	539	0	3	1	7
							604	9									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			3
09	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	261	1	1745	2	Y	429	425	0	3	7	4
							6	4	472	9							
10	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	366	1	3390	2	Y	371	336	0	32	1	7
							1	4	408	9							
11	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	318	1	8029	2	Y	755	752	0			10
							18	4	831	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HG RRCID -> 294374 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7759 - 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
06	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	431	1	6550	3	Y	1082	1081	0			4
							97	4	1190	9							
07	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	405	1	6573	3	Y	960	947	0	5	1	12
							5	4	1056	9							
08	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	428	1	6142	3	Y	910	906	0			16
							59	4	1001	9							
09	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	333	1	3226	2	Y	321	332	0	2	7	3
							11	4	353	9							
10	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	304	1	2116	2	Y	227	207	0	19	1	4
							1	4	250	9							
11	804	X	804	-0-	-0-	-0-	314	1	436	2	Y	48	51	0			1
							1	4	53	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HA RRCID -> 294375 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7171 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	204	1	2823	3	Y	609	597	0			62
							32	4	670	9							
07	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	268	1	2987	3	Y	843	853	0			52
							927	9									
08	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	264	1	2675	3	Y	823	802	0			73
							28	4	905	9							
09	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	390	1	3042	2	Y	80	143	0			10
							6	4	88	9							
10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	366	1	2811	2	Y	130	126	0	3	1	11
							23	4	143	9							
11	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	403	1	2591	2	Y	881	797	0			95
							969	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HC RRCID -> 294376 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7079 - 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
06	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	373	1	5148	3	Y	424	416	0			53
							58	4	466	9							
07	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	458	1	5107	3	Y	365	379	0			39
							402	9									
08	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	457	1	4650	3	Y	372	362	0			49
							50	4	409	9							
09	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	487	1	4897	2	Y	233	243	0	8	7	31
							10	4	256	9							
10	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	444	1	4498	2	Y	128	144	0	4	1	11
							36	4	141	9							
11	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	359	1	2514	2	Y	36	43	0			4
							40	9									

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HH RRCID -> 294377 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8737 - 18220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	198	1	7057	3	Y	818	825	0			58
							900	9									
07	7843	X	7748	-0-	-95	-0-	200	1	6937	3	Y	555	564	0			49
							611	9									
08	9424	X	8702	-0-	-722	-0-	221	1	7718	3	Y	694	686	0			57
							763	9									
09	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	739	1	8099	2	Y	763	765	0	31	7	24
							2	4	839	9							
10	9424	X	9190	-0-	-234	-0-	783	1	7631	2	Y	705	688	0			41
							776	9									
11	8430	X	7667	-0-	-763	-0-	644	1	6136	2	Y	805	816	0			30
							1	4	886	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
LA BANDERA RANCH UNIT D WELL #: 01HX RRCID -> 294379 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6241 - 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
06	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	69	1	4046	3	Y	645	659	1			146
							292	4	710	9							
07	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	98	1	5245	3	Y	651	658	1			139
							15	4	716	9							
08	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	63	1	5568	3	Y	684	664	1			159
							160	4	752	9							
09	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	304	1	5675	2	Y	697	662	1	28	7	166
							384	4	767	9							
10	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	156	1	2358	2	Y	263	323	1			106
							58	4	289	9							
11	271	X	271	-0-	-0-	-0-	15	1	180	2	Y	69	67	1			108
							76	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HD RRCID -> 294380 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7362 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	151	1	2092	3	Y	198	196	0			33
							24	4	218	9							
07	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	250	1	2785	3	Y	323	326	0			30
							355	9									
08	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	251	1	2555	3	Y	331	322	0			39
							27	4	364	9							
09	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	425	1	2193	2	Y	124	135	0	11	7	17
							4	4	136	9							
10	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	369	1	1970	2	Y	67	76	0	2	1	6
							16	4	74	9							
11	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	344	1	1992	2	Y	2141	1916	0			231
							2355	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18HY RRCID -> 294381 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7300 - 16091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	409	1	5645	3	Y	1435	1401	0			158
							63	4	1579	9							
07	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	460	1	5139	3	Y	1360	1398	0			120
							1	4	1496	9							
08	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	463	1	4711	3	Y	1189	1164	0			145
							50	4	1308	9							
09	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	311	1	4252	2	Y	1468	1391	0	25	7	197
							9	4	1615	9							
10	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	302	1	4188	2	Y	1545	1572	0	41	1	129
							34	4	1700	9							
11	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	286	1	4178	2	Y	708	761	0			76
							1	4	779	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HC RRCID -> 294392 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7554 - 17647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	255	1	3886	3	Y	574	574	0			1
							58	4	631	9							
07	6510	X	4859	-0-	-1651	-0-	243	1	3934	3	Y	617	608	0	3	1	7
							3	4	679	9							
08	5611	X	3569	-0-	-2042	-0-	184	1	2637	3	Y	657	653	0			11
							25	4	723	9							
09	5430	X	2382	-0-	-3048	-0-	293	1	1856	2	Y	205	211	0	3	7	2
							7	4	226	9							
10	5146	X	2143	-0-	-3003	-0-	262	1	1339	2	Y	492	443	0	42	1	9
							1	4	541	9							
11	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	256	1	3866	2	Y	815	813	0			11
							9	4	897	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HD RRCID -> 294393 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7600 - 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
06	905	X	905	-0-	-0-	-0-	38	1	586	3	Y	247	247	0			-0-
							9	4	272	9							
07	1798	X	337	-0-	-1461	-0-	12	1	198	3	Y	115	114	0	1	1	-0-
							127	9									
08	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	170	1	2447	3	Y	1089	1077	0			12
							24	4	1198	9							
09	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	302	1	3315	2	Y	659	659	0	6	7	6
							12	4	725	9							
10	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	342	1	3289	2	Y	466	424	0	40	1	8
							1	4	513	9							
11	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	318	1	4119	2	Y	606	606	0			8
							9	4	667	9							

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HF RRCID -> 294395 COMPL. DATE 08/23/2018 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7752 - 17664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	790	X	790	-0-	-0-	-0-	22	1	379	3	Y	351	350	0	3	1	14
							3	4	386	9							
07	1891	X	910	-0-	-981	-0-	29	1	441	3	Y	400	398	0	3	1	13
							440	9									
08	2201	X	359	-0-	-1842	-0-	16	1	189	3	Y	140	146	0			7
							154	9									
09	2130	X	1532	-0-	-598	-0-	239	1	797	2	Y	451	446	0	2	1	6
							496	9					4	7			
10	2201	X	1458	-0-	-743	-0-	267	1	859	2	Y	302	301	0			7
							332	9									
11	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	296	1	1066	2	Y	351	347	0	4	1	7
							386	9									

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 04HX RRCID -> 294396 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7900 - 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
06	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	204	1	3478	3	Y	331	328	0	4	1	19
							26	4	364	9							
07	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	300	1	4731	3	Y	475	472	0	4	1	18
							6	4	523	9							
08	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	466	1	5699	3	Y	528	534	0			12
							2	4	581	9							
09	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	256	1	5054	2	Y	399	397	0	1	1	5
							2	4	439	9			8	7			
10	5859	X	4477	-0-	-1382	-0-	258	1	4175	2	Y	40	42	0			3
							44	9									
11	6540	X	5236	-0-	-1304	-0-	255	1	4501	2	Y	436	427	0	5	1	7
							480	9									

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 04HY RRCID -> 294397 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7790 - 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
06	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	257	1	4399	3	Y	245	243	0	3	1	12
							33	4	270	9							
07	5301	X	5150	-0-	-151	-0-	289	1	4565	3	Y	264	262	0	3	1	11
							6	4	290	9							
08	5363	X	4915	-0-	-448	-0-	352	1	4291	3	Y	246	251	0			6
							1	4	271	9							
09	5190	X	4127	-0-	-1063	-0-	267	1	3657	2	Y	183	183	0	1	1	2
							2	4	201	9			3	7			
10	5363	X	4478	-0-	-885	-0-	275	1	4004	2	Y	181	180	0			3
							199	9									
11	4980	X	4937	-0-	-43	-0-	274	1	4421	2	Y	220	217	0	2	1	4
							242	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 04HZ RRCID -> 294398 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7819 - 12919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	186	1	3175	3	Y	254	252	0	3	1	13
							24	4	279	9							
07	5673	X	4545	-0-	-1128	-0-	255	1	4024	3	Y	237	236	0	2	1	12
							5	4	261	9							
08	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	422	1	5157	3	Y	273	278	0			7
							2	4	300	9							
09	5070	X	3507	-0-	-1563	-0-	267	1	3067	2	Y	156	156	0	1	1	2
							1	4	172	9			4	7			
10	4619	X	2009	-0-	-2610	-0-	259	1	1660	2	Y	82	82	0			2
							90	9									
11	5700	X	1467	-0-	-4233	-0-	257	1	1097	2	Y	103	102	0	1	1	2
							113	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HV RRCID -> 294399 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7933 - 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
06	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	174	1	4040	3	Y	633	644	0			12
							14	4	696	9							
07	12462	X	16	-0-	-12446	-0-	1	1	12	3	Y	3	15	0			-0-
							3	9									
08	12462	X	7	-0-	-12455	-0-	6	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	10950	X	874	-0-	-10076	-0-	43	1	691	2	Y	123	122	0			1
							5	4	135	9							
10	10044	X	7897	-0-	-2147	-0-	369	1	6207	2	Y	1180	1048	0	124	1	9
							23	4	1298	9							
11	4920	X	1982	-0-	-2938	-0-	91	1	1178	2	Y	646	595	0	52	1	8
							2	4	711	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HW RRCID -> 294400 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7978 - 13347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	162	1	3785	3	Y	460	469	0			16
							14	4	506	9							
07	11191	X	68	-0-	-11123	-0-	4	1	54	3	Y	9	20	0			5
							10	9									
08	11191	X	9	-0-	-11182	-0-	8	3	1	9	Y	1	2	0			4
09	10830	X	-0-	-0-	-10830	-0-					Y	-0-	2	0	2	7	-0-
10	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					Y	-0-					-0-
11	4470	X	172	-0-	-4298	-0-	11	1	138	2	Y	21	19	0	2	1	-0-
							23	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HB RRCID -> 294401 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 7180 - 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
06	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	327	1	4524	3	Y	440	439	0			76
							51	4	484	9							
07	6634	X	6068	-0-	-566	-0-	436	1	4859	3	Y	703	711	0			68
							773	9									
08	6634	X	5416	-0-	-1218	-0-	422	1	4296	3	Y	593	581	0			80
							46	4	652	9							
09	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	415	1	5275	2	Y	160	188	0	31	7	21
							11	4	176	9							
10	5828	X	5169	-0-	-659	-0-	397	1	4649	2	Y	77	90	0	2	1	6
							38	4	85	9							
11	5880	X	4470	-0-	-1410	-0-	364	1	4065	2	Y	36	38	0			4
							1	4	40	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18HX RRCID -> 294402 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7393 - 16091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8820	X	8820	-0-		-0-	-0-	421	1	5815	3	Y	2290	2251	0			258
								65	4	2519	9							
07	11284	X	9090	-0-		-2194	-0-	544	1	6077	3	Y	2244	2305	0			197
								1	4	2468	9							
08	11284	X	8800	-0-		-2484	-0-	570	1	5799	3	Y	2154	2103	0			248
								62	4	2369	9							
09	10920	X	9437	-0-		-1483	-0-	297	1	6023	2	Y	2823	2668	0	25	7	378
								12	4	3105	9							
10	9979	X	9979	-0-		-0-	-0-	325	1	6448	2	Y	2867	2930	0	76	1	239
								52	4	3154	9							
11	8820	X	5126	-0-		-3694	-0-	234	1	3873	2	Y	925	1064	0			100
								1	4	1018	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18HZ RRCID -> 294403 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7301 - 16098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12612	X	12612	-0-		-0-	-0-	716	1	9908	3	Y	1705	1677	0			182
								112	4	1876	9							
07	13942	X	13942	-0-		-0-	-0-	986	1	11000	3	Y	1777	1819	0			140
								1	4	1955	9							
08	14353	X	12776	-0-		-1577	-0-	975	1	9915	3	Y	1618	1582	0			176
								106	4	1780	9							
09	13890	X	12305	-0-		-1585	-0-	381	1	9697	2	Y	2006	1908	0	5	7	269
								20	4	2207	9							
10	14353	X	10334	-0-		-4019	-0-	377	1	8205	2	Y	1532	1631	0	42	1	128
								67	4	1685	9							
11	13500	X	9656	-0-		-3844	-0-	367	1	8442	2	Y	769	814	0			83
								1	4	846	9							

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HB RRCID -> 294404 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7425 - 17459

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3794	X	3794	-0-		-0-	-0-	136	1	2330	3	Y	1191	1179	0	10	1	64
								18	4	1310	9							
07	6488	X	6488	-0-		-0-	-0-	248	1	3906	3	Y	2117	2102	0	11	1	68
								5	4	2329	9							
08	6985	X	6985	-0-		-0-	-0-	356	1	4344	3	Y	2076	2092	0			52
								1	4	2284	9							
09	5832	X	5832	-0-		-0-	-0-	252	1	3842	2	Y	1578	1570	0	6	1	20
								2	4	1736	9			34	7			
10	9229	X	9229	-0-		-0-	-0-	279	1	6703	2	Y	2043	2030	0			33
								2247	9									
11	6750	X	6022	-0-		-728	-0-	244	1	4173	2	Y	1459	1450	0	16	1	26
								1605	9									

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HC RRCID -> 294405 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7664 - 17655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	717	X	717	-0-		-0-	-0-	31	1	531	3	Y	137	136	0	3	1	23
								4	4	151	9							
07	1776	X	1776	-0-		-0-	-0-	82	1	1299	3	Y	357	355	0	3	1	22
								2	4	393	9							
08	2429	X	2429	-0-		-0-	-0-	143	1	1754	3	Y	483	488	0			17
								1	4	531	9							
09	2974	X	2974	-0-		-0-	-0-	310	1	2180	2	Y	439	434	0	2	1	6
								1	4	483	9			14	7			
10	2368	X	2368	-0-		-0-	-0-	289	1	1636	2	Y	403	401	0			8
								443	9									
11	2721	X	2721	-0-		-0-	-0-	328	1	2007	2	Y	351	348	0	4	1	7
								386	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41HB RRCID -> 294406 COMPL. DATE 11/25/2021 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8090 - 14259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21677	X	21677	-0-	-0-	-0-	791	1	18386	3	Y	2213	2216	0			50
							66	4	2434	9							
07	29636	X	15328	-0-	-14308	-0-	924	1	12168	3	Y	2032	2008	0			74
							1	4	2235	9							
08	29357	X	19820	-0-	-9537	-0-	574	1	16648	3	Y	2301	2347	0			28
							67	4	2531	9							
09	26880	X	18441	-0-	-8439	-0-	946	1	15283	2	Y	1907	1918	0	5	7	12
							114	4	2098	9							
10	25699	X	17146	-0-	-8553	-0-	840	1	14128	2	Y	1932	1726	0	203	1	15
							53	4	2125	9							
11	21690	X	16021	-0-	-5669	-0-	1008	1	13044	2	Y	1768	1619	0	141	1	23
							24	4	1945	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41HC RRCID -> 294407 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8490 - 14256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23709	X	23709	-0-	-0-	-0-	846	1	19683	3	Y	2826	2828	0			66
							71	4	3109	9							
07	18414	X	16598	-0-	-1816	-0-	977	1	12869	3	Y	2501	2473	0			94
							1	4	2751	9							
08	21508	X	21508	-0-	-0-	-0-	614	1	17773	3	Y	2773	2830	0			37
							71	4	3050	9							
09	19791	X	19791	-0-	-0-	-0-	997	1	16105	2	Y	2335	2348	0	9	7	15
							120	4	2569	9							
10	18414	X	18253	-0-	-161	-0-	880	1	14800	2	Y	2288	2044	0	241	1	18
							56	4	2517	9							
11	17820	X	17720	-0-	-100	-0-	1086	1	14048	2	Y	2327	2130	0	185	1	30
							26	4	2560	9							

LA BANDERA RANCH UNIT D WELL #: 01HY RRCID -> 294414 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6233 - 13170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	61	1	3593	3	Y	687	699	1			163
							259	4	756	9							
07	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	85	1	4580	3	Y	686	694	1			155
							13	4	755	9							
08	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	58	1	5181	3	Y	646	639	1			162
							150	4	711	9							
09	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	288	1	4763	2	Y	590	585	1	26	7	141
							322	4	649	9							
10	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	160	1	2378	2	Y	242	285	1			98
							58	4	266	9							
11	533	X	533	-0-	-0-	-0-	123	1	298	2	Y	102	62	1			138
							112	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41HA RRCID -> 294441 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8054 - 14220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20952	X	20952	-0-	-0-	-0-	755	1	17582	3	Y	2319	2319	0			53
							64	4	2551	9							
07	27187	X	13184	-0-	-14003	-0-	787	1	10365	3	Y	1846	1831	0			68
							1	4	2031	9							
08	27187	X	16586	-0-	-10601	-0-	476	1	13823	3	Y	2028	2071	0			25
							56	4	2231	9							
09	25740	X	14967	-0-	-10773	-0-	763	1	12328	2	Y	1622	1634	0	3	7	10
							92	4	1784	9							
10	23374	X	13620	-0-	-9754	-0-	671	1	11291	2	Y	1468	1312	0	155	1	11
							43	4	1615	9							
11	20940	X	12226	-0-	-8714	-0-	759	1	9823	2	Y	1478	1352	0	118	1	19
							18	4	1626	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HA RRCID -> 294443 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7608 - 17602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1818	X	1818	-0-		-0-	-0-	82	1	1396	3	Y	300	298	0	5	1	27
								10	4	330	9							
07	4390	X	4390	-0-		-0-	-0-	213	1	3352	3	Y	746	739	0	5	1	29
								4	4	821	9							
08	3937	X	3878	-0-		-59	-0-	242	1	2961	3	Y	613	621	0			21
								1	4	674	9							
09	3810	X	3607	-0-		-203	-0-	277	1	2812	2	Y	470	467	0	2	1	6
								1	4	517	9			16	7			
10	4371	X	4299	-0-		-72	-0-	284	1	3341	2	Y	613	609	0			10
								674	9									
11	4637	X	4637	-0-		-0-	-0-	285	1	3581	2	Y	701	693	0	7	1	11
								771	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21HX RRCID -> 294455 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7427 - 20070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18250	X	18250	-0-		-0-	-0-	546	1	13957	3	Y	3404	3359	0			90
								3	4	3744	9							
07	18018	X	18018	-0-		-0-	-0-	563	1	13809	3	Y	3314	3299	0			105
								1	4	3645	9							
08	15903	X	15903	-0-		-0-	-0-	567	1	12177	3	Y	2810	2838	0			77
								68	4	3091	9							
09	18240	X	13340	-0-		-4900	-0-	256	1	10687	2	Y	2176	2202	0	8	7	43
								3	4	2394	9							
10	18848	X	16173	-0-		-2675	-0-	301	1	12745	2	Y	2828	2806	0			65
								16	4	3111	9							
11	18240	X	15436	-0-		-2804	-0-	296	1	12007	2	Y	2848	2859	0			54
								3133	9									

LA BANDERA RANCH UNIT D WELL #: 01HZ RRCID -> 294508 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 6315 - 13285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4385	X	4385	-0-		-0-	-0-	53	1	3135	3	Y	883	886	1			200
								226	4	971	9							
07	5068	X	5068	-0-		-0-	-0-	73	1	3949	3	Y	940	939	1			201
								12	4	1034	9							
08	6023	X	6023	-0-		-0-	-0-	55	1	4878	3	Y	864	857	1			208
								140	4	950	9							
09	6122	X	6122	-0-		-0-	-0-	296	1	4503	2	Y	925	883	1	29	7	221
								305	4	1018	9							
10	2640	X	2640	-0-		-0-	-0-	164	1	2050	2	Y	342	425	1			138
								50	4	376	9							
11	627	X	627	-0-		-0-	-0-	104	1	325	2	Y	180	88	1			230
								198	9									

ROGERS DENTONIO 29 UNIT WELL #: 02HE RRCID -> 294673 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7573 - 13658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	51270	X	18983	-0-		-32287	-0-	48	1	13812	3	Y	4439	4657	0			203
								240	4	4883	9							
07	21812	X	21812	-0-		-0-	-0-	47	1	15833	3	Y	5195	5083	0			315
								217	4	5715	9							
08	22340	X	22340	-0-		-0-	-0-	57	1	16233	3	Y	5237	5275	0			277
								289	4	5761	9							
09	21635	X	21635	-0-		-0-	-0-	171	1	15568	2	Y	5230	5212	0	193	7	102
								143	4	5753	9							
10	21964	X	21964	-0-		-0-	-0-	158	1	15202	2	Y	5602	5656	0			48
								442	4	6162	9							
11	21630	X	19715	-0-		-1915	-0-	149	1	13717	2	Y	5090	5032	0			106
								250	4	5599	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 27HZ RRCID -> 294950 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8007 - 15552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33030	X	31773	-0-	-1257	-0-	507	1	23780	3	Y	6030	5992	0	55	1	66
							853	4	6633	9							
07	34131	X	32067	-0-	-2064	-0-	545	1	24001	3	Y	6712	6714	0			64
							138	4	7383	9							
08	34131	X	28448	-0-	-5683	-0-	438	1	20988	3	Y	6015	6036	0			43
							405	4	6617	9							
09	33030	X	26304	-0-	-6726	-0-	181	1	19365	2	Y	5213	5193	0			63
							1024	4	5734	9							
10	42379	X	42379	-0-	-0-	-0-	167	1	32767	2	Y	7930	7354	0	547	1	92
							722	4	8723	9							
11	51552	X	51552	-0-	-0-	-0-	174	1	41146	2	Y	8698	8486	0	217	1	87
							664	4	9568	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 60HX RRCID -> 295490 COMPL. DATE 06/04/2023 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9142 - 20172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		8840	-0-	8840	8840	311	1	5909	3	Y	2079	2022	0			57
							333	4	2287	9							
07	DELQ PR		16276	-0-	16276	25116	570	1	11831	3	Y	3522	3523	0			56
							1	4	3874	9							
08	45908	X	20792	-0-	-25116	-0-	691	1	15549	3	Y	4138	4125	0			69
							4552	9									
09	31231	X	31231	-0-	-0-	-0-	148	1	25214	2	Y	5335	5292	0	24	7	88
							5869	9									
10	37368	X	37368	-0-	-0-	-0-	192	1	30572	2	Y	6004	5980	0			112
							6604	9									
11	38639	X	38639	-0-	-0-	-0-	237	1	31576	2	Y	6205	6167	0			150
							6826	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 60HY RRCID -> 295607 COMPL. DATE 06/04/2023 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8935 - 18530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		9797	-0-	9797	9797	358	1	6764	3	Y	2086	2029	0			57
							380	4	2295	9							
07	26260	X	16463	-0-	-9797	-0-	586	1	12176	3	Y	3364	3369	0			52
							1	4	3700	9							
08	14762	X	14762	-0-	-0-	-0-	476	1	10694	3	Y	3265	3264	0			53
							3592	9									
09	20599	X	20599	-0-	-0-	-0-	94	1	15898	2	Y	4188	4159	0	13	7	69
							4607	9									
10	22059	X	22059	-0-	-0-	-0-	107	1	17055	2	Y	4452	4438	0			83
							4897	9									
11	20392	X	20392	-0-	-0-	-0-	114	1	15209	2	Y	4608	4579	0			112
							5069	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HZ RRCID -> 295831 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8013 - 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
08	0		7021	-0-	7021	7021	21	1	5151	2	Y	1520	1500	0			20
							177	4	1672	9							
09	DELQ PR		25136	-0-	25136	32157	1134	1	18321	2	Y	5040	5025	0	2	7	33
							137	4	5544	9							
10	54887	X	22730	-0-	-32157	-0-	1025	1	17241	2	Y	3999	3579	0	422	1	31
							65	4	4399	9							
11	19553	X	19553	-0-	-0-	-0-	1164	1	15069	2	Y	2993	2746	0	239	1	39
							28	4	3292	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HY RRCID -> 295868 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8071 - 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
08	0		22584	-0-	22584	22584	64	1	15829	2	Y	5586	5522	0			64
							546	4	6145	9							
09	DELQ PR		80881	-0-	80881	103465	3467	1	56026	2	Y	19064	19005	0			123
							418	4	20970	9							
*10	166897	X	63432	-0-	-103465	-0-	2607	1	43845	2	Y	15286	13679	0	1612	1	118
							165	4	16815	9							
11	63660	X	55160	-0-	-8500	-0-	3033	1	39250	2	Y	11639	10677	0	928	1	152
							74	4	12803	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HW RRCID -> 295871 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8176 - 13976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		5836	-0-	5836	5836	17	1	4147	2	Y	1390	1374	0			16
							143	4	1529	9							
09	0		37327	-0-	37327	43163	1599	1	25848	2	Y	8806	8765	0			57
							193	4	9687	9							
10	85183	X	42020	-0-	-43163	-0-	1848	1	31070	2	Y	8168	7301	0	861	1	63
							117	4	8985	9							
11	33210	X	32757	-0-	-453	-0-	1948	1	25207	2	Y	5050	4643	0	404	1	66
							47	4	5555	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HX RRCID -> 295877 COMPL. DATE 08/07/2023 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8010 - 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
08	0		24211	-0-	24211	-0-	70	1	17335	2	Y	5644	5580	0			64
							598	4	6208	9							
09	DELQ PR		93124	-0-	93124	93124	4079	1	65927	2	Y	20569	20500	0			133
							492	4	22626	9							
10	183293	X	90169	-0-	-93124	-0-	3872	1	65112	2	Y	19036	17016	0	2006	1	147
							245	4	20940	9							
11	71640	X	59162	-0-	-12478	-0-	3398	1	43976	2	Y	10641	9798	0	851	1	139
							83	4	11705	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HT RRCID -> 295892 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8045 - 13649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		4397	-0-	4397	-0-	12	1	3099	2	Y	1072	1059	0			13
							107	4	1179	9							
09	34551	X	34551	-0-	-0-	-0-	1454	1	23502	2	Y	8563	8521	0			55
							176	4	9419	9							
10	34730	X	34730	-0-	-0-	-0-	1470	1	24716	2	Y	7683	6869	0	810	1	59
							93	4	8451	9							
11	30698	X	30698	-0-	-0-	-0-	1740	1	22511	2	Y	5823	5342	0	464	1	76
							42	4	6405	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HU RRCID -> 295893 COMPL. DATE 08/07/2023 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8113 - 13719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		22812	-0-	22812	-0-	68	1	16766	2	Y	4909	4853	0			56
							578	4	5400	9							
09	74902	X	74902	-0-	-0-	-0-	3322	1	53686	2	Y	15903	15856	0			103
							401	4	17493	9							
10	64294	X	55684	-0-	-8610	-0-	2372	1	39881	2	Y	12074	10810	0	1274	1	93
							150	4	13281	9							
11	62220	X	46014	-0-	-16206	-0-	2597	1	33604	2	Y	8864	8135	0	707	1	115
							63	4	9750	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HV RRCID -> 295894 COMPL. DATE 08/08/2023 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7940 - 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
08	0		23443	-0-	23443	-0-	67	1	16639	2	Y	5603	5540	0			63
							574	4	6163	9							
09	72734	X	72734	-0-	-0-	-0-	3129	1	50561	2	Y	16969	16922	0			110
							378	4	18666	9							
10	58776	X	56463	-0-	-2313	-0-	2327	1	39129	2	Y	13509	12090	0	1425	1	104
							147	4	14860	9							
11	56880	X	51364	-0-	-5516	-0-	2829	1	36611	2	Y	10777	9882	0	859	1	140
							69	4	11855	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HS RRCID -> 296015 COMPL. DATE 08/28/2023 TOTAL DEPTH 7885 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HV RRCID -> 296016 COMPL. DATE 07/27/2023 TOTAL DEPTH 7806 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HY RRCID -> 296017 COMPL. DATE 06/27/2023 TOTAL DEPTH 7910 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HX RRCID -> 296018 COMPL. DATE 07/06/2023 TOTAL DEPTH 7795 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HZ RRCID -> 296020 COMPL. DATE 06/18/2023 TOTAL DEPTH 7838 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HU RRCID -> 296025 COMPL. DATE 08/05/2023 TOTAL DEPTH 7904 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HT RRCID -> 296026 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 7784 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HW RRCID -> 296042 COMPL. DATE 07/18/2023 TOTAL DEPTH 7897 PERF. N/A

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

TBM CATARINA, LLC 101300
PILONCILLO WELL #: D 1H RRCID -> 263582 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9746 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: A 4H RRCID -> 263876 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8780 - 13754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	751	-0-	-29	-0-	29 1 4 4		648 3 70 9		Y	64	64	0			5
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	38 1 41 9		607 2		Y	37	40	0			2
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	36 1 66 9		679 2		Y	60	60	0			2
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	36 1 1 4		675 2 73 9		Y	66	66	0			2
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	35 1 1 4		636 2 128 9		Y	116	115	0			3
11	750	N	158	-0-	-592	-0-	7 1 25 9		126 2		Y	23	26	0			-0-

PILONCILLO WELL #: B 1H RRCID -> 264716 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8922 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 4HD RRCID -> 265393 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8904 - 13828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1332	-0-	-228	-0-	53 1 7 4		1183 3 89 9		Y	81	81	0			12
07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	94 1 110 9		1488 2		Y	100	112	0			-0-
08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	75 1 1 4		1403 2 100 9		Y	91	89	0			2
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	68 1 2 4		1300 2 89 9		Y	81	81	0			2
10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	70 1 2 4		1295 2 133 9		Y	121	120	0			3
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	67 1 2 4		1239 2 179 9		Y	163	161	0			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 7HA RRCID -> 265398 COMPL. DATE 09/08/2015 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
06	4530	X	3870	-0-	-660	-0-	161 24	1 4	3607 78	3 9	Y	71	70	0			12
07	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	283 87	1 9	4482	2	Y	79	89	0			2
08	4712	X	4398	-0-	-314	-0-	220 2	1 4	4093 83	2 9	Y	75	75	0			2
09	4530	X	4256	-0-	-274	-0-	207 7	1 4	3961 81	2 9	Y	74	74	0			2
10	4712	X	4466	-0-	-246	-0-	225 8	1 4	4145 88	2 9	Y	80	80	0			2
11	4560	X	4303	-0-	-257	-0-	214 7	1 4	3972 110	2 9	Y	100	99	0			3

PILONCILLO WELL #: E 2H RRCID -> 265400 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
06	1860	N	1026	-0-	-834	-0-	41	1	902	3	Y	71	74	0		11
							5	4	78	9						
07	2418	N	2144	-0-	-274	-0-	120	1	1877	2	Y	134	141	0		4
							147	9								
08	2418	N	2382	-0-	-36	-0-	113	1	2095	2	Y	157	157	0		4
							1	4	173	9						
09	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	105	1	2021	2	Y	156	156	0		4
							4	4	172	9						
10	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	111	1	2050	2	Y	162	162	0		4
							4	4	178	9						
11	2310	N	2269	-0-	-41	-0-	107	1	1983	2	Y	160	160	0		4
							3	4	176	9						

PILONCILLO WELL #: D 10HA RRCID -> 265404 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8990 - 13542

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-				-0-

PILONCILLO WELL #: D 9HD RRCID -> 265405 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9482 - 14373

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PILONCILLO WELL #: D 11HA RRCID -> 265815 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9726 - 14675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2456	-0-	-484	-0-	104	1	2318	3	Y	16	16	0		13
							16	4	18	9						
07	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	193	1	3056	2	Y	27	38	0		2
							30	9								
08	3131	X	2686	-0-	-445	-0-	133	1	2479	2	Y	66	66	0		2
							1	4	73	9						
09	3030	X	2697	-0-	-333	-0-	130	1	2488	2	Y	68	68	0		2
							4	4	75	9						
10	3131	X	2828	-0-	-303	-0-	141	1	2602	2	Y	73	73	0		2
							5	4	80	9						
11	3030	X	2600	-0-	-430	-0-	130	1	2401	2	Y	59	60	0		1
							4	4	65	9						

PILONCILLO WELL #: D 9HC RRCID -> 266035 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9222 - 14070

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 2H RRCID -> 266098 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9236 - 13907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: C 1H RRCID -> 266132 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560

06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
07	T. A.		28	-0-	28	28	2	1	24	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	T. A.		603	-0-	603	631	30	1	537	2	Y	33	33	0			-0-
							36	9									
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	631					Y	-0-					-0-
10	T. A.		391	-0-	391	1022	18	1	347	2	Y	23	23	0			-0-
							1	4	25	9							
11	2313	X	1291	-0-	-1022	-0-	61	1	1141	2	Y	79	77	0			2
							2	4	87	9							

PILONCILLO WELL #: E 1H RRCID -> 266133 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10288 - 14523

06	750	N	679	-0-	-71	-0-	27	1	629	3	Y	18	18	0			8
							3	4	20	9							
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	43	1	676	2	Y	13	20	0			1
							14	9									
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	37	1	691	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	33	1	637	2	Y	19	19	0			1
							1	4	21	9							
10	713	N	680	-0-	-33	-0-	34	1	624	2	Y	19	20	0			-0-
							1	4	21	9							
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	36	1	662	2	Y	24	23	0			1
							1	4	26	9							

PILONCILLO WELL #: E 4H RRCID -> 266152 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10015 - 14694

06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	23	1	521	3	Y	25	24	0			8
							3	4	28	9							
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	35	1	559	2	Y	12	20	0			-0-
							13	9									
08	589	N	513	-0-	-76	-0-	26	1	486	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	570	N	516	-0-	-54	-0-	25	1	489	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
10	620	N	501	-0-	-119	-0-	26	1	473	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	27	1	493	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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	EOM BALANCE
06	2820	X	1984	-0-	-836	-0-	81	1	1819	3	Y	66	67	0	23
							11	4	73	9					
07	3534	X	3268	-0-	-266	-0-	186	1	2935	2	Y	134	144	0	13
							147	9							
08	3534	X	3175	-0-	-359	-0-	138	1	2561	2	Y	432	433	0	12
							1	4	475	9					
09	3420	X	3058	-0-	-362	-0-	128	1	2455	2	Y	428	428	0	12
							4	4	471	9					
10	3379	X	3176	-0-	-203	-0-	138	1	2535	2	Y	453	453	0	12
							5	4	498	9					
11	3150	X	2945	-0-	-205	-0-	131	1	2419	2	Y	355	357	0	10
							4	4	391	9					

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	EOM BALANCE
06	510	N	331	-0-	-179	-0-	12	1	287	3	Y	27	27	0	1
							2	4	30	9					
07	403	N	310	-0-	-93	-0-	17	1	267	2	Y	24	25	0	-0-
							26	9							
08	403	N	315	-0-	-88	-0-	14	1	256	2	Y	41	39	0	2
							45	9							
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	22	1	415	2	Y	77	77	0	2
							1	4	85	9					
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	26	1	483	2	Y	93	93	0	2
							1	4	102	9					
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	19	1	351	2	Y	62	63	0	1
							1	4	68	9					

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	EOM BALANCE
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	33	1	725	3	Y	233	234	0	6
							4	4	256	9					
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	53	1	829	2	Y	259	261	0	4
							285	9							
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	51	1	945	2	Y	171	171	0	4
							188	9							
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	46	1	876	2	Y	119	119	0	4
							2	4	131	9					
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	49	1	897	2	Y	137	137	0	4
							2	4	151	9					
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	42	1	780	2	Y	168	167	0	5
							1	4	185	9					

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	EOM BALANCE
06	420	N	297	-0-	-123	-0-	11	1	266	3	Y	16	15	0	4
							2	4	18	9					
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	28	1	440	2	Y	42	45	0	1
							46	9							
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	22	1	415	2	Y	42	42	0	1
							46	9							
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	378	2	Y	36	36	0	1
							1	4	40	9					
10	434	N	388	-0-	-46	-0-	18	1	333	2	Y	33	33	0	1
							1	4	36	9					
11	420	N	372	-0-	-48	-0-	17	1	319	2	Y	32	32	0	1
							1	4	35	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
06	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	131	1	2915	3	Y	88	89	0			1
							19	4	97	9							
07	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	242	1	3823	2	Y	115	113	0			3
							127	9									
08	4123	X	3821	-0-	-302	-0-	189	1	3516	2	Y	104	104	0			3
							2	4	114	9							
09	3990	X	3552	-0-	-438	-0-	170	1	3264	2	Y	102	102	0			3
							6	4	112	9							
10	4154	X	3531	-0-	-623	-0-	176	1	3236	2	Y	103	104	0			2
							6	4	113	9							
11	4020	X	3232	-0-	-788	-0-	160	1	2960	2	Y	97	96	0			3
							5	4	107	9							

PILONCILLO WELL #: A 5H RRCID -> 266754 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8487 - 13782

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: C 4H RRCID -> 266761 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9434 - 14614

06	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	82	1	1840	3	Y	195	195	0			5
							11	4	215	9							
07	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	130	1	2048	2	Y	224	223	0			6
							246	9									
08	2356	N	2328	-0-	-28	-0-	108	1	2013	2	Y	187	189	0			4
							1	4	206	9							
09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	100	1	1918	2	Y	175	174	0			5
							3	4	193	9							
10	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	112	1	2070	2	Y	187	188	0			4
							4	4	206	9							
11	2250	N	2247	-0-	-3	-0-	105	1	1954	2	Y	168	167	0			5
							3	4	185	9							

PILONCILLO WELL #: D 5HZ RRCID -> 266799 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369

06	1410	N	881	-0-	-529	-0-	35	1	771	3	Y	64	65	0			10
							5	4	70	9							
07	1302	N	1061	-0-	-241	-0-	61	1	959	2	Y	37	46	0			1
							41	9									
08	1302	N	616	-0-	-686	-0-	31	1	562	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
09	870	N	599	-0-	-271	-0-	28	1	545	2	Y	23	23	0			1
							1	4	25	9							
10	1085	N	427	-0-	-658	-0-	20	1	371	2	Y	32	33	0			-0-
							1	4	35	9							
11	600	N	472	-0-	-128	-0-	22	1	408	2	Y	37	36	0			1
							1	4	41	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
06	870	N	769	-0-	-101	-0-	33	1	700	3	Y	29	29	0			3
							4	4	32	9							
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	63	1	1000	2	Y	41	43	0			1
							45	9									
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	52	1	966	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	47	1	904	2	Y	35	35	0			1
							2	4	39	9							
10	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	51	1	943	2	Y	44	44	0			1
							2	4	48	9							
11	1020	N	961	-0-	-59	-0-	47	1	876	2	Y	34	34	0			1
							1	4	37	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
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	38	1	823	3	Y	19	19	0			21
							5	4	21	9							
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	64	1	1007	2	Y	5	25	0			1
							6	9									
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	54	1	1010	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	49	1	931	2	Y	23	23	0			1
							2	4	25	9							
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	55	1	1015	2	Y	24	25	0			-0-
							2	4	26	9							
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	57	1	1051	2	Y	23	23	0			-0-
							2	4	25	9							

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
06	690	N	648	-0-	-42	-0-	27	1	584	3	Y	31	31	0			7
							3	4	34	9							
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	41	1	644	2	Y	28	34	0			1
							31	9									
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	36	1	664	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	32	1	617	2	Y	32	32	0			1
							1	4	35	9							
10	713	N	710	-0-	-3	-0-	33	1	611	2	Y	59	59	0			1
							1	4	65	9							
11	690	N	665	-0-	-25	-0-	31	1	571	2	Y	56	57	0			-0-
							1	4	62	9							

PILONCILLO WELL #: F 3HB RRCID -> 266973 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10882 - 15049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	407	X	407	-0-	-0-	-0-	16	1	356	3	Y	30	29	0			2
							2	4	33	9							
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	22	1	346	2	Y	29	30	0			1
							32	9									
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	26	1	478	2	Y	40	40	0			1
							44	9									
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	24	1	455	2	Y	39	39	0			1
							1	4	43	9							
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	24	1	434	2	Y	39	38	0			2
							6	4	43	9							
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	28	1	516	2	Y	46	47	0			1
							1	4	51	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: F 3HA RRCID -> 267011 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF.11318 - 15438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	16	1	375	3	Y	92	92	0			5
							2	4	101	9							
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	29	1	454	2	Y	117	119	0			3
							129	9									
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	20	1	364	2	Y	61	63	0			1
							67	9									
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	22	1	419	2	Y	59	59	0			1
							1	4	65	9							
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	21	1	393	2	Y	55	55	0			1
							1	4	61	9							
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	24	1	437	2	Y	61	61	0			1
							1	4	67	9							

PILONCILLO WELL #: F 3HC RRCID -> 267063 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 9433 PERF.10191 - 15143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	290	-0-	-820	-0-	11	1	253	3	Y	22	24	0			8
							2	4	24	9							
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	66	1	1053	2	Y	86	92	0			2
							95	9									
08	961	N	922	-0-	-39	-0-	44	1	822	2	Y	51	52	0			1
							56	9									
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	47	1	904	2	Y	48	48	0			1
							4	4	53	9							
10	1209	N	1041	-0-	-168	-0-	51	1	933	2	Y	50	50	0			1
							2	4	55	9							
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	47	1	879	2	Y	48	48	0			1
							1	4	53	9							

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
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	38	1	876	3	Y	144	145	0			3
							5	4	158	9							
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	54	1	847	2	Y	139	138	0			4
							153	9									
08	961	N	955	-0-	-6	-0-	44	1	819	2	Y	84	87	0			1
							92	9									
09	930	N	897	-0-	-33	-0-	41	1	790	2	Y	59	57	0			3
							1	4	65	9							
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	50	1	918	2	Y	172	171	0			4
							2	4	189	9							
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	45	1	839	2	Y	162	161	0			5
							1	4	178	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
06	2010	N	1644	-0-	-366	-0-	68	1	1531	3	Y	33	33	0			14
							9	4	36	9							
07	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	133	1	2091	2	Y	28	41	0			1
							31	9									
08	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	117	1	2159	2	Y	33	33	0			1
							1	4	36	9							
09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	101	1	1935	2	Y	31	31	0			1
							4	4	34	9							
10	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	111	1	2043	2	Y	42	41	0			2
							4	4	46	9							
11	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	109	1	2027	2	Y	52	53	0			1
							3	4	57	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: E 3H RRCID -> 267079 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10030 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	903	-0-	-87	-0-	38 1 5 4		846 3 14 9		Y	13	13	0			3
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	59 1 9 9		929 2		Y	8	11	0			-0-
08	961	N	908	-0-	-53	-0-	46 1 2 9		860 2		Y	2	2	0			-0-
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	51 1 2 4		974 2 2 9		Y	2	2	0			-0-
10	961	N	925	-0-	-36	-0-	47 1 2 4		874 2 2 9		Y	2	2	0			-0-
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	52 1 2 4		958 2 2 9		Y	2	2	0			-0-

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
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	49 1 7 4		1077 3 34 9		Y	31	29	0			2
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	67 1 1 4		1060 2 44 9		Y	40	42	0			-0-
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	43 1		816 2		Y	-0-					-0-
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	44 1 2 4		845 2		Y	-0-					-0-
10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	53 1 2 4		979 2 164 9		Y	149	142	0			7
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	44 1 1 4		811 2		Y	-0-	7	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 7HB RRCID -> 267081 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9710 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3720	X	3495	-0-	-225	-0-	147	1	3270	3	Y	52	53	0			3
							21	4	57	9							
07	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	270	1	4263	2	Y	69	70	0			2
							2	4	76	9							
08	4278	X	4108	-0-	-170	-0-	206	1	3828	2	Y	65	65	0			2
							2	4	72	9							
09	4140	X	3776	-0-	-364	-0-	184	1	3518	2	Y	62	62	0			2
							6	4	68	9							
10	4278	X	4269	-0-	-9	-0-	217	1	3992	2	Y	47	48	0			1
							8	4	52	9							
11	4140	X	4076	-0-	-64	-0-	206	1	3814	2	Y	45	45	0			1
							6	4	50	9							

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
06	630	N	588	-0-	-42	-0-	25	1	529	3	Y	28	28	0			12
							3	4	31	9							
07	651	N	637	-0-	-14	-0-	37	1	577	2	Y	21	32	0			1
							23	9									
08	651	N	621	-0-	-30	-0-	30	1	558	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	29	1	562	2	Y	32	32	0			1
							1	4	35	9							
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	34	1	631	2	Y	51	51	0			1
							1	4	56	9							
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	34	1	628	2	Y	54	54	0			1
							1	4	59	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
06	2340	N	2264	-0-	-76	-0-	90	1	2022	3	Y	125	126	0			16
							14	4	138	9							
07	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	139	1	2189	2	Y	122	135	0			3
							1	4	134	9							
08	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	112	1	2098	2	Y	129	129	0			3
							1	4	142	9							
09	2220	N	2034	-0-	-186	-0-	94	1	1808	2	Y	115	116	0			2
							5	4	127	9							
10	2294	N	1775	-0-	-519	-0-	86	1	1577	2	Y	99	98	0			3
							3	4	109	9							
11	2220	N	1196	-0-	-1024	-0-	55	1	1027	2	Y	102	104	0			1
							2	4	112	9							

PILONCILLO WELL #: A 3H RRCID -> 267191 COMPL. DATE 07/11/2015 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
06	450	N	424	-0-	-26	-0-	17	1	383	3	Y	20	20	0			2
							2	4	22	9							
07	496	N	251	-0-	-245	-0-	14	1	225	2	Y	11	13	0			-0-
							12	9									
08	465	N	352	-0-	-113	-0-	17	1	316	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
09	420	N	402	-0-	-18	-0-	20	1	360	2	Y	19	19	0			-0-
							1	4	21	9							
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	27	1	506	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	24	1	440	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
06	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	75	1	1700	3	Y	143	143	0			14
							10	4	157	9							
07	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	145	1	2288	2	Y	159	169	0			4
							1	4	175	9							
08	2201	X	2177	-0-	-24	-0-	104	1	1916	2	Y	142	142	0			4
							1	4	156	9							
09	2130	X	1888	-0-	-242	-0-	87	1	1655	2	Y	130	131	0			3
							3	4	143	9							
10	2201	X	1934	-0-	-267	-0-	92	1	1688	2	Y	137	136	0			4
							3	4	151	9							
11	2100	N	1877	-0-	-223	-0-	88	1	1639	2	Y	134	134	0			4
							3	4	147	9							

PILONCILLO WELL #: D 5HA RRCID -> 267231 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8915 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	2310	N	2041	-0-	-269	-0-	81	1	1835	3	Y	104	103	0			25
							11	4	114	9							
07	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	170	1	2689	2	Y	113	135	0			3
							124	9									
08	2418	N	1726	-0-	-692	-0-	86	1	1553	2	Y	69	72	0			-0-
							11	4	76	9							
09	2040	N	1217	-0-	-823	-0-	61	1	1097	2	Y	50	47	0			3
							4	4	55	9							
10	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	142	1	2608	2	Y	129	129	0			3
							5	4	142	9							
11	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	119	1	2211	2	Y	112	112	0			3
							4	4	123	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
06	2820	X	1855	-0-	-965	-0-	79	1	1737	3	Y	25	24	0			5
							11	4	28	9							
07	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	155	1	2443	2	Y	32	36	0			1
							1	4	35	9							
08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	114	1	2114	2	Y	30	30	0			1
							1	4	33	9							
09	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	129	1	2464	2	Y	37	37	0			1
							4	4	41	9							
10	2201	N	2011	-0-	-190	-0-	102	1	1872	2	Y	30	30	0			1
							4	4	33	9							
11	2130	N	663	-0-	-1467	-0-	33	1	617	2	Y	11	12	0			-0-
							1	4	12	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
06	1650	N	1425	-0-	-225	-0-	56	1	1265	3	Y	88	88	0			7
							7	4	97	9							
07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	96	1	1519	2	Y	101	105	0			3
							1	4	111	9							
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	86	1	1612	2	Y	106	107	0			2
							1	4	117	9							
09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	70	1	1342	2	Y	92	92	0			2
							2	4	101	9							
10	1612	N	1531	-0-	-81	-0-	74	1	1371	2	Y	75	75	0			2
							3	4	83	9							
11	1560	N	1041	-0-	-519	-0-	50	1	923	2	Y	60	60	0			2
							2	4	66	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PILONCILLO WELL #: D 11HB RRCID -> 267822 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9585 - 13277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	47	-0-	-43	-0-	1	1	42	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	93	N	54	-0-	-39	-0-	3	1	48	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 10HB RRCID -> 267823 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9070 - 13426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3086	X	3086	-0-		-0-	-0-		125	1	2790	3	Y	139	138	0			16
									18	4	153	9							
07	3632	X	3632	-0-		-0-	-0-		205	1	3243	2	Y	165	177	0			4
									2	4	182	9							
08	3007	X	2883	-0-		-124	-0-		139	1	2591	2	Y	138	138	0			4
									1	4	152	9							
09	2910	X	2837	-0-		-73	-0-		133	1	2545	2	Y	140	140	0			4
									5	4	154	9							
10	3007	X	2948	-0-		-59	-0-		143	1	2629	2	Y	155	155	0			4
									5	4	171	9							
11	2910	X	2815	-0-		-95	-0-		135	1	2501	2	Y	158	158	0			4
									5	4	174	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	471	-0-		-1419	-0-		20	1	441	3	Y	7	7	0			1
									2	4	8	9							
07	806	N	473	-0-		-333	-0-		27	1	436	2	Y	9	10	0			-0-
									10	9									
08	806	N	349	-0-		-457	-0-		17	1	321	2	Y	10	10	0			-0-
									11	9									
09	480	N	392	-0-		-88	-0-		19	1	362	2	Y	9	9	0			-0-
									1	4	10	9							
10	618	N	618	-0-		-0-	-0-		31	1	569	2	Y	15	15	0			-0-
									1	4	17	9							
11	605	N	605	-0-		-0-	-0-		29	1	539	2	Y	33	32	0			1
									1	4	36	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4830	X	4459	-0-		-371	-0-		178	1	3977	3	Y	253	256	0			2
									26	4	278	9							
07	5581	X	5581	-0-		-0-	-0-		310	1	4895	2	Y	340	333	0			9
									2	4	374	9							
08	5208	X	5056	-0-		-152	-0-		241	1	4486	2	Y	297	298	0			8
									2	4	327	9							
09	5040	X	4869	-0-		-171	-0-		225	1	4311	2	Y	295	295	0			8
									8	4	325	9							
10	5208	X	5130	-0-		-78	-0-		246	1	4525	2	Y	318	318	0			8
									9	4	350	9							
11	5040	X	4893	-0-		-147	-0-		233	1	4312	2	Y	310	309	0			9
									7	4	341	9							

PILONCILLO WELL #: E 3HD RRCID -> 268353 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10314 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	512	-0-		-28	-0-		21	1	487	3	Y	1	1	0			-0-
									3	4	1	9							
07	527	N	524	-0-		-3	-0-		31	1	492	2	Y	1	1	0			-0-
									1	9									
08	527	N	417	-0-		-110	-0-		21	1	393	2	Y	1	1	0			-0-
									2	4	1	9							
09	510	N	404	-0-		-106	-0-		20	1	382	2	Y	1	1	0			-0-
									1	4	1	9							
10	527	N	397	-0-		-130	-0-		20	1	375	2	Y	1	1	0			-0-
									1	4	1	9							
11	407	N	407	-0-		-0-	-0-		21	1	384	2	Y	1	1	0			-0-
									1	4	1	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
06	2610	N	1886	-0-	-724	-0-	79	1	1752	3	Y	40	40	0			3
							11	4	44	9							
07	2201	N	2114	-0-	-87	-0-	123	1	1933	2	Y	52	53	0			2
							1	4	57	9							
08	2201	N	1059	-0-	-1142	-0-	55	1	974	2	Y	27	29	0			-0-
							30	9									
09	1890	N	7	-0-	-1883	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
10	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
11	1020	N	974	-0-	-46	-0-	49	1	893	2	Y	28	26	0			2
							1	4	31	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
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	57	1	1274	3	Y	2	3	0			-0-
							7	4	2	9							
07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	86	1	1360	2	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
08	1364	N	1279	-0-	-85	-0-	65	1	1212	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
09	1350	N	1256	-0-	-94	-0-	62	1	1191	2	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
10	1395	N	1175	-0-	-220	-0-	60	1	1112	2	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
11	1230	N	1099	-0-	-131	-0-	56	1	1041	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

PILONCILLO WELL #: D 12HA RRCID -> 268407 COMPL. DATE 09/04/2015 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
06	6930	X	6760	-0-	-170	-0-	276	1	6159	3	Y	259	261	0			1
							40	4	285	9							
07	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	440	1	6946	2	Y	290	284	0			7
							3	4	319	9							
08	7254	X	6804	-0-	-450	-0-	335	1	6188	2	Y	253	252	0			8
							3	4	278	9							
09	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	345	1	6609	2	Y	287	288	0			7
							12	4	316	9							
10	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	385	1	7092	2	Y	290	290	0			7
							14	4	319	9							
11	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	361	1	6703	2	Y	280	280	0			7
							11	4	308	9							

PILONCILLO WELL #: E 3HB RRCID -> 268408 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF.10375 - 15295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	69	1	1545	3	Y	2	3	0			-0-
							9	4	2	9							
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	103	1	1625	2	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
08	1643	N	1510	-0-	-133	-0-	77	1	1430	2	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
09	1590	N	1446	-0-	-144	-0-	72	1	1370	2	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
10	1643	N	1378	-0-	-265	-0-	71	1	1303	2	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	75	1	1391	2	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 5HL RRCID -> 268412 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9676 PERF.10090 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1546	-0-		-164	-0-		62	1	1404	3	Y	65	65	0			15
									8	4	72	9							
07	1767	N	1685	-0-		-82	-0-		97	1	1508	2	Y	72	82	0			5
									1	4	79	9							
08	2151	N	2151	-0-		-0-	-0-		106	1	1956	2	Y	76	78	0			3
									5	4	84	9							
09	1827	N	1827	-0-		-0-	-0-		87	1	1682	2	Y	50	52	0			1
									3	4	55	9							
10	1961	N	1961	-0-		-0-	-0-		97	1	1793	2	Y	56	56	0			1
									9	4	62	9							
11	1710	N	1131	-0-		-579	-0-		55	1	1022	2	Y	33	33	0			1
									18	4	36	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	838	-0-		-242	-0-		35	1	776	3	Y	20	20	0			2
									5	4	22	9							
07	1054	N	1005	-0-		-49	-0-		58	1	922	2	Y	23	24	0			1
									25	9									
08	1040	N	1040	-0-		-0-	-0-		51	1	952	2	Y	34	34	0			1
									37	9									
09	1157	N	1157	-0-		-0-	-0-		55	1	1055	2	Y	41	41	0			1
									2	4	45	9							
10	1136	N	1136	-0-		-0-	-0-		56	1	1033	2	Y	41	41	0			1
									2	4	45	9							
11	1079	N	1079	-0-		-0-	-0-		53	1	980	2	Y	40	40	0			1
									2	4	44	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	777	-0-		-63	-0-		29	1	668	3	Y	69	68	0			17
									4	4	76	9							
07	837	N	827	-0-		-10	-0-		45	1	709	2	Y	66	81	0			2
									73	9									
08	812	N	812	-0-		-0-	-0-		37	1	695	2	Y	69	70	0			1
									4	4	76	9							
09	780	N	778	-0-		-2	-0-		35	1	667	2	Y	64	63	0			2
									6	4	70	9							
10	937	N	937	-0-		-0-	-0-		45	1	832	2	Y	53	54	0			1
									2	4	58	9							
11	812	N	812	-0-		-0-	-0-		37	1	691	2	Y	75	74	0			2
									1	4	83	9							

PILONCILLO WELL #: E 5HD RRCID -> 268415 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9938 - 15089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2429	N	2429	-0-		-0-	-0-		100	1	2252	3	Y	56	57	0			5
									15	4	62	9							
07	2567	N	2567	-0-		-0-	-0-		148	1	2339	2	Y	72	74	0			3
									1	4	79	9							
08	2449	N	2367	-0-		-82	-0-		116	1	2150	2	Y	91	92	0			2
									1	4	100	9							
09	2430	N	2193	-0-		-237	-0-		103	1	1986	2	Y	84	84	0			2
									12	4	92	9							
10	2511	N	2283	-0-		-228	-0-		112	1	2068	2	Y	90	90	0			2
									4	4	99	9							
11	2280	N	2154	-0-		-126	-0-		105	1	1950	2	Y	87	86	0			3
									3	4	96	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		10	-0-	10	10	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
10	T. A.		3666	-0-	3666	3676	188	1	3432	2	Y	34	33	0			1
							9	4	37	9							
11	8187	X	4511	-0-	-3676	-0-	228	1	4229	2	Y	44	44	0			1
							6	4	48	9							

PILONCILLO WELL #: E 3HC RRCID -> 268423 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 9721 PERF.10422 - 15448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	696	-0-	-114	-0-	29	1	662	3	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	52	1	819	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	868	N	805	-0-	-63	-0-	41	1	762	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	40	1	778	2	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
10	868	N	794	-0-	-74	-0-	41	1	750	2	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	43	1	797	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							

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
06	930	N	805	-0-	-125	-0-	33	1	732	3	Y	33	33	0			10
							4	4	36	9							
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	59	1	935	2	Y	36	46	0			-0-
							40	9									
08	930	N	887	-0-	-43	-0-	43	1	803	2	Y	37	36	0			1
							41	9									
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	40	1	770	2	Y	38	38	0			1
							1	4	42	9							
10	930	N	918	-0-	-12	-0-	43	1	796	2	Y	70	69	0			2
							2	4	77	9							
11	870	N	832	-0-	-38	-0-	40	1	733	2	Y	53	54	0			1
							1	4	58	9							

PILONCILLO WELL #: D 12HC RRCID -> 268431 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9473 - 15596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	697	-0-	-113	-0-	27	1	635	3	Y	29	28	0			6
							3	4	32	9							
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	43	1	675	2	Y	32	37	0			1
							35	9									
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	47	1	875	2	Y	57	56	0			2
							63	9									
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	40	1	775	2	Y	51	48	0			5
							1	4	56	9							
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	48	1	877	2	Y	42	45	0			2
							2	4	46	9							
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	39	1	716	2	Y	57	54	0			5
							1	4	63	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 12HD RRCID -> 268432 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9637 - 16407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 16HA RRCID -> 268433 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9354 - 14980

06	4230	X	2293	-0-	-1937	-0-	94	1	2089	3	Y	87	88	0			5
							14	4	96	9							
07	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	277	1	4388	2	Y	179	181	0			3
							2	4	197	9							
08	4495	X	4142	-0-	-353	-0-	205	1	3806	2	Y	117	117	0			3
							2	4	129	9							
09	4200	X	3933	-0-	-267	-0-	189	1	3609	2	Y	117	117	0			3
							6	4	129	9							
10	4712	X	4100	-0-	-612	-0-	204	1	3757	2	Y	120	120	0			3
							7	4	132	9							
11	4560	X	3893	-0-	-667	-0-	191	1	3546	2	Y	136	135	0			4
							6	4	150	9							

PILONCILLO WELL #: D 4HB RRCID -> 268494 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9102 - 13822

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: E 5HA RRCID -> 268495 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10165 - 15086

06	2100	N	2051	-0-	-49	-0-	85	1	1871	3	Y	75	75	0			27
							12	4	83	9							
07	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	157	1	2483	2	Y	80	105	0			2
							88	9									
08	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	106	1	1976	2	Y	127	125	0			4
							6	4	140	9							
09	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	112	1	2149	2	Y	155	154	0			5
							10	4	171	9							
10	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	120	1	2206	2	Y	160	161	0			4
							4	4	176	9							
11	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	109	1	2011	2	Y	144	144	0			4
							3	4	158	9							

PILONCILLO WELL #: D 16HB RRCID -> 268503 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9326 - 14053

06	2730	X	2345	-0-	-385	-0-	96	1	2154	3	Y	74	74	0			23
							14	4	81	9							
07	3100	N	3169	-0-	69	69	183	1	2897	2	Y	80	102	0			1
							1	4	88	9							
08	2714	N	2645	-0-	-69	-0-	131	1	2441	2	Y	65	64	0			2
							1	4	72	9							
09	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	126	1	2401	2	Y	66	66	0			2
							4	4	73	9							
10	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	134	1	2468	2	Y	70	70	0			2
							5	4	77	9							
11	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	123	1	2283	2	Y	75	75	0			2
							4	4	83	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
06	510	N	378	-0-	-132	-0-	16	1	350	3	Y	9	9	0			1
							2	4	10	9							
07	589	N	465	-0-	-124	-0-	27	1	418	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
08	558	N	397	-0-	-161	-0-	20	1	367	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
09	390	N	357	-0-	-33	-0-	18	1	338	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	20	1	369	2	Y	87	85	0			2
							1	4	96	9							
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	335	2	Y	54	55	0			1
							1	4	59	9							

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
06	540	N	448	-0-	-92	-0-	18	1	400	3	Y	25	25	0			6
							2	4	28	9							
07	589	N	284	-0-	-305	-0-	16	1	256	2	Y	11	17	0			-0-
							12	9									
08	527	N	214	-0-	-313	-0-	10	1	193	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
09	450	N	195	-0-	-255	-0-	9	1	176	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
10	279	N	196	-0-	-83	-0-	10	1	176	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
11	210	N	173	-0-	-37	-0-	8	1	142	2	Y	21	20	0			1
							23	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
06	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	73	1	1653	3	Y	141	143	0			21
							11	4	155	9							
07	2015	X	1081	-0-	-934	-0-	60	1	948	2	Y	66	87	0			-0-
							73	9									
08	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	122	1	2300	2	Y	195	192	0			3
							9	4	215	9							
09	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	92	1	1777	2	Y	155	154	0			4
							3	4	171	9							
10	2015	X	1933	-0-	-82	-0-	97	1	1782	2	Y	45	48	0			1
							4	4	50	9							
11	1950	N	1739	-0-	-211	-0-	88	1	1627	2	Y	19	20	0			-0-
							3	4	21	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
06	990	N	800	-0-	-190	-0-	33	1	737	3	Y	24	24	0			2
							4	4	26	9							
07	1116	N	978	-0-	-138	-0-	55	1	891	2	Y	28	30	0			-0-
							1	4	31	9							
08	899	N	172	-0-	-727	-0-	9	1	157	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
09	810	N	186	-0-	-624	-0-	9	1	169	2	Y	6	5	0			1
							1	4	7	9							
10	992	N	711	-0-	-281	-0-	35	1	652	2	Y	21	22	0			-0-
							1	4	23	9							
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	17	1	307	2	Y	10	10	0			-0-
							8	4	11	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	328	-0-	-92	-0-	11	1	271	3	Y	40	40	0			5
							2	4	44	9							
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	21	1	336	2	Y	47	51	0			1
							52	9									
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	19	1	349	2	Y	52	52	0			1
							57	9									
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	17	1	335	2	Y	51	51	0			1
							1	4	56	9							
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	19	1	347	2	Y	55	55	0			1
							1	4	61	9							
11	390	N	386	-0-	-4	-0-	17	1	320	2	Y	44	44	0			1
							1	4	48	9							

PILONCILLO WELL #: A 8HC RRCID -> 268808 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8143 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	17	-0-	-313	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
10	T. A.		184	-0-	184	186	7	1	130	2	Y	43	40	0			3
							47	9									
11	503	X	317	-0-	-186	-0-	12	1	226	2	Y	72	75	0			-0-
							79	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	526	-0-	-164	-0-	21	1	455	3	Y	43	43	0			14
							3	4	47	9							
07	651	N	619	-0-	-32	-0-	35	1	545	2	Y	35	48	0			1
							39	9									
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	33	1	608	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	30	1	575	2	Y	35	35	0			1
							1	4	39	9							
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	31	1	573	2	Y	91	90	0			2
							1	4	100	9							
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	30	1	553	2	Y	90	89	0			3
							1	4	99	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	699	-0-	-171	-0-	27	1	590	3	Y	72	71	0			10
							3	4	79	9							
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	45	1	710	2	Y	110	117	0			3
							121	9									
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	38	1	702	2	Y	97	98	0			2
							107	9									
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	35	1	662	2	Y	82	82	0			2
							1	4	90	9							
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	43	1	789	2	Y	77	77	0			2
							2	4	85	9							
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	43	1	799	2	Y	73	73	0			2
							1	4	80	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	73	1	1659	3	Y	108	107	0			19
							10	4	119	9							
07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	109	1	1704	2	Y	95	111	0			3
							105	9									
08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	85	1	1590	2	Y	117	117	0			3
							1	4	129	9							
09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	80	1	1531	2	Y	87	87	0			3
							3	4	96	9							
10	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	90	1	1653	2	Y	165	163	0			5
							5	4	182	9							
11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	81	1	1502	2	Y	148	149	0			4
							2	4	163	9							

PILONCILLO WELL #: D 13HA RRCID -> 268864 COMPL. DATE 12/26/2022 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
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	28	1	657	3	Y	37	38	0			4
							4	4	41	9							
07	1519	N	1374	-0-	-145	-0-	78	1	1223	2	Y	65	67	0			2
							1	4	72	9							
08	1519	N	1383	-0-	-136	-0-	66	1	1238	2	Y	67	67	0			2
							5	4	74	9							
09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	63	1	1199	2	Y	67	67	0			2
							2	4	74	9							
10	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	115	1	2111	2	Y	56	57	0			1
							4	4	62	9							
11	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	103	1	1909	2	Y	49	49	0			1
							3	4	54	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
06	1320	N	1004	-0-	-316	-0-	42	1	938	3	Y	17	16	0			8
							5	4	19	9							
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	79	1	1247	2	Y	16	23	0			1
							1	4	18	9							
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	60	1	1124	2	Y	21	21	0			1
							1	4	23	9							
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	56	1	1073	2	Y	26	26	0			1
							2	4	29	9							
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	60	1	1101	2	Y	70	69	0			2
							2	4	77	9							
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	55	1	1016	2	Y	68	68	0			2
							2	4	75	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
06	750	N	741	-0-	-9	-0-	29	1	662	3	Y	42	43	0			6
							4	4	46	9							
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	53	1	835	2	Y	48	53	0			1
							53	9									
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	42	1	774	2	Y	50	50	0			1
							55	9									
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	39	1	751	2	Y	50	50	0			1
							1	4	55	9							
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	46	1	844	2	Y	58	57	0			2
							2	4	64	9							
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	42	1	773	2	Y	55	56	0			1
							5	4	61	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 9HX RRCID -> 268881 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8458 - 12875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1936	N	1936	-0-		-0-	-0-	75	1	1699	3	Y	138	138	0			13
								10	4	152	9							
07	1941	N	1941	-0-		-0-	-0-	109	1	1714	2	Y	106	116	0			3
								1	4	117	9							
08	1860	N	1787	-0-		-73	-0-	86	1	1594	2	Y	96	96	0			3
								1	4	106	9							
09	1800	N	1800	-0-		-0-	-0-	84	1	1604	2	Y	99	98	0			4
								3	4	109	9							
10	1884	N	1884	-0-		-0-	-0-	88	1	1625	2	Y	153	153	0			4
								3	4	168	9							
11	1776	N	1776	-0-		-0-	-0-	82	1	1513	2	Y	162	161	0			5
								3	4	178	9							

PILONCILLO WELL #: A 10HA RRCID -> 268883 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8626 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	113	-0-		-487	-0-	6	1	98	3	Y	8	9	0			59
								9	9									
07	713	N	452	-0-		-261	-0-	27	1	425	2	Y	-0-	59	0			-0-
08	310	N	267	-0-		-43	-0-	13	1	231	2	Y	21	21	0			-0-
								23	9									
09	120	N	11	-0-		-109	-0-	9	2	1	4	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
10	496	N	72	-0-		-424	-0-	3	1	49	2	Y	9	7	0			2
								10	4	10	9							
11	734	N	734	-0-		-0-	-0-	34	1	624	2	Y	68	68	0			2
								1	4	75	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1229	-0-		-151	-0-	48	1	1076	3	Y	89	88	0			17
								7	4	98	9							
07	1435	N	1435	-0-		-0-	-0-	79	1	1253	2	Y	93	107	0			3
								1	4	102	9							
08	1414	N	1414	-0-		-0-	-0-	66	1	1234	2	Y	103	103	0			3
								1	4	113	9							
09	1287	N	1287	-0-		-0-	-0-	59	1	1120	2	Y	96	96	0			3
								2	4	106	9							
10	1364	N	1335	-0-		-29	-0-	64	1	1180	2	Y	81	82	0			2
								2	4	89	9							
11	1320	N	1269	-0-		-51	-0-	61	1	1123	2	Y	75	75	0			2
								2	4	83	9							

PILONCILLO WELL #: A 9HY RRCID -> 269002 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8513 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1083	N	1083	-0-		-0-	-0-	41	1	928	3	Y	99	99	0			13
								5	4	109	9							
07	1081	N	1081	-0-		-0-	-0-	60	1	949	2	Y	65	76	0			2
								72	9									
08	1054	N	1045	-0-		-9	-0-	50	1	925	2	Y	64	64	0			2
								70	9									
09	1031	N	1031	-0-		-0-	-0-	46	1	874	2	Y	99	98	0			3
								2	4	109	9							
10	1111	N	1111	-0-		-0-	-0-	50	1	928	2	Y	119	119	0			3
								2	4	131	9							
11	1045	N	1045	-0-		-0-	-0-	48	1	886	2	Y	100	100	0			3
								1	4	110	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	2460	N	1818	-0-	-642	-0-	73	1	1629	3	Y	95	96	0			5
							11	4	105	9							
07	2945	X	2922	-0-	-23	-0-	166	1	2608	2	Y	134	135	0			4
							1	4	147	9							
08	2976	X	2932	-0-	-44	-0-	142	1	2654	2	Y	123	124	0			3
							1	4	135	9							
09	2880	X	2768	-0-	-112	-0-	132	1	2511	2	Y	109	109	0			3
							5	4	120	9							
10	2976	X	2794	-0-	-182	-0-	136	1	2506	2	Y	134	134	0			3
							5	4	147	9							
11	2850	X	2650	-0-	-200	-0-	128	1	2371	2	Y	134	133	0			4
							4	4	147	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
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	27	1	633	3	Y	31	31	0			11
							3	4	34	9							
07	868	N	825	-0-	-43	-0-	48	1	752	2	Y	23	33	0			1
							25	9									
08	806	N	783	-0-	-23	-0-	38	1	709	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	40	1	747	2	Y	38	38	0			1
							1	4	42	9							
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	48	1	884	2	Y	33	33	0			1
							2	4	36	9							
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	40	1	747	2	Y	28	29	0			-0-
							6	4	31	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
06	1410	N	1348	-0-	-62	-0-	52	1	1124	3	Y	150	152	0			7
							7	4	165	9							
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	70	1	1105	2	Y	160	163	0			4
							176	9									
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	55	1	1024	2	Y	223	220	0			7
							245	9									
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	48	1	909	2	Y	222	224	0			5
							2	4	244	9							
10	1147	N	896	-0-	-251	-0-	35	1	648	2	Y	193	194	0			4
							1	4	212	9							
11	1110	N	678	-0-	-432	-0-	26	1	489	2	Y	147	147	0			4
							1	4	162	9							

PILONCILLO WELL #: D 13HC RRCID -> 269175 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9330 - 16094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	31	1	689	3	Y	39	38	0			12
							4	4	43	9							
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	50	1	789	2	Y	35	46	0			1
							39	9									
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	41	1	755	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	38	1	727	2	Y	43	43	0			1
							1	4	47	9							
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	42	1	766	2	Y	46	46	0			1
							1	4	51	9							
11	750	N	686	-0-	-64	-0-	33	1	608	2	Y	40	40	0			1
							1	4	44	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	20	1	446	3	Y	29	28	0			2
							3	4	32	9							
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	30	1	482	2	Y	48	49	0			1
							53	9									
08	527	N	417	-0-	-110	-0-	19	1	346	2	Y	43	43	0			1
							5	4	47	9							
09	510	N	414	-0-	-96	-0-	18	1	350	2	Y	41	41	0			1
							1	4	45	9							
10	558	N	479	-0-	-79	-0-	22	1	401	2	Y	50	50	0			1
							1	4	55	9							
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	20	1	364	2	Y	47	47	0			1
							4	4	52	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	792	-0-	-198	-0-	33	1	727	3	Y	25	25	0			18
							4	4	28	9							
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	61	1	970	2	Y	14	31	0			1
							15	9									
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	46	1	858	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	45	1	852	2	Y	30	30	0			1
							2	4	33	9							
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	56	1	1039	2	Y	38	38	0			1
							2	4	42	9							
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	48	1	885	2	Y	45	44	0			2
							1	4	50	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 (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
06	2940	X	2877	-0-	-63	-0-	115	1	2584	3	Y	146	147	0			1
							17	4	161	9							
07	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	175	1	2756	2	Y	147	144	0			4
							1	4	162	9							
08	3038	X	3032	-0-	-6	-0-	147	1	2752	2	Y	120	121	0			3
							1	4	132	9							
09	2940	X	2773	-0-	-167	-0-	131	1	2508	2	Y	117	117	0			3
							5	4	129	9							
10	3038	X	2929	-0-	-109	-0-	142	1	2608	2	Y	158	157	0			4
							5	4	174	9							
11	2940	X	2655	-0-	-285	-0-	127	1	2359	2	Y	150	150	0			4
							4	4	165	9							

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
06	600	N	530	-0-	-70	-0-	22	1	497	3	Y	7	7	0			4
							3	4	8	9							
07	651	N	626	-0-	-25	-0-	37	1	586	2	Y	3	7	0			-0-
							3	9									
08	651	N	585	-0-	-66	-0-	30	1	555	2	Y	-0-					-0-
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	30	1	567	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	32	1	594	2	Y	35	34	0			1
							1	4	39	9							
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	28	1	510	2	Y	39	39	0			1
							1	4	43	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
06	2880	X	1352	-0-	-1528	-0-	52	1	1171	3	Y	111	113	0			-0-
							7	4	122	9							
07	3379	X	2402	-0-	-977	-0-	133	1	2058	2	Y	191	183	0			8
							1	4	210	9							
08	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	158	1	2939	2	Y	262	263	0			7
							1	4	288	9							
09	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	151	1	2888	2	Y	267	267	0			7
							5	4	294	9							
10	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	151	1	2778	2	Y	263	263	0			7
							5	4	289	9							
11	3270	X	3054	-0-	-216	-0-	142	1	2630	2	Y	253	253	0			7
							4	4	278	9							

PILONCILLO WELL #: E 6HA RRCID -> 269220 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9684 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	2978	-0-	-682	-0-	120	1	2652	3	Y	172	172	0			2
							17	4	189	9							
07	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	179	1	2830	2	Y	169	168	0			3
							1	4	186	9							
08	3038	X	2892	-0-	-146	-0-	143	1	2632	2	Y	105	105	0			3
							1	4	116	9							
09	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	145	1	2779	2	Y	111	111	0			3
							5	4	122	9							
10	3038	X	2925	-0-	-113	-0-	144	1	2652	2	Y	108	108	0			3
							10	4	119	9							
11	2940	X	2543	-0-	-397	-0-	124	1	2288	2	Y	115	115	0			3
							4	4	127	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	46	1	1047	3	Y	58	59	0			8
							7	4	64	9							
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	68	1	1076	2	Y	71	77	0			2
							78	9									
08	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	54	1	1009	2	Y	62	63	0			1
							68	9									
09	1110	N	1098	-0-	-12	-0-	52	1	987	2	Y	52	52	0			1
							2	4	57	9							
10	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	54	1	986	2	Y	56	56	0			1
							5	4	62	9							
11	1080	N	1016	-0-	-64	-0-	50	1	918	2	Y	42	42	0			1
							2	4	46	9							

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
06	480	N	417	-0-	-63	-0-	16	1	355	3	Y	40	40	0			18
							2	4	44	9							
07	930	N	598	-0-	-332	-0-	34	1	528	2	Y	33	50	0			1
							36	9									
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	30	1	551	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	21	1	400	2	Y	44	44	0			1
							1	4	48	9							
10	620	N	456	-0-	-164	-0-	21	1	395	2	Y	35	35	0			1
							1	4	39	9							
11	600	N	386	-0-	-214	-0-	18	1	334	2	Y	30	31	0			-0-
							1	4	33	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
06	2790	X	2763	-0-	-27	-0-	110	1	2453	3	Y	167	168	0			6
							16	4	184	9							
07	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	186	1	2933	2	Y	195	197	0			4
							1	4	215	9							
08	2945	X	2884	-0-	-61	-0-	138	1	2565	2	Y	164	163	0			5
							1	4	180	9							
09	2850	X	2732	-0-	-118	-0-	125	1	2382	2	Y	201	201	0			5
							4	4	221	9							
10	2945	X	2929	-0-	-16	-0-	139	1	2555	2	Y	209	209	0			5
							5	4	230	9							
11	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	134	1	2478	2	Y	233	231	0			7
							4	4	256	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
06	2220	N	2106	-0-	-114	-0-	83	1	1852	3	Y	145	146	0			5
							11	4	160	9							
07	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	136	1	2136	2	Y	154	156	0			3
							1	4	169	9							
08	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	116	1	2152	2	Y	157	155	0			5
							1	4	173	9							
09	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	103	1	1973	2	Y	169	170	0			4
							4	4	186	9							
10	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	107	1	1952	2	Y	173	165	0			12
							4	4	190	9							
11	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	130	1	2410	2	Y	186	193	0			5
							4	4	205	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	35	1	774	3	Y	38	38	0			14
							5	4	42	9							
07	775	N	765	-0-	-10	-0-	44	1	696	2	Y	23	36	0			1
							25	9									
08	713	N	684	-0-	-29	-0-	33	1	617	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
09	750	N	677	-0-	-73	-0-	32	1	609	2	Y	32	32	0			1
							1	4	35	9							
10	775	N	679	-0-	-96	-0-	33	1	609	2	Y	33	33	0			1
							1	4	36	9							
11	660	N	637	-0-	-23	-0-	31	1	570	2	Y	32	32	0			1
							1	4	35	9							

PILONCILLO WELL #: A 7HD RRCID -> 269711 COMPL. DATE 11/01/2015 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
06	960	N	819	-0-	-141	-0-	33	1	738	3	Y	40	41	0			6
							4	4	44	9							
07	930	N	920	-0-	-10	-0-	51	1	807	2	Y	56	60	0			2
							62	9									
08	930	N	860	-0-	-70	-0-	40	1	753	2	Y	61	61	0			2
							67	9									
09	810	N	798	-0-	-12	-0-	38	1	724	2	Y	32	33	0			1
							1	4	35	9							
10	930	N	834	-0-	-96	-0-	41	1	757	2	Y	32	32	0			1
							1	4	35	9							
11	840	N	793	-0-	-47	-0-	38	1	707	2	Y	43	42	0			2
							1	4	47	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
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	41	1	916	3	Y	120	121	0			14
							5	4	132	9							
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	50	1	783	2	Y	107	118	0			3
							118	9									
08	930	N	888	-0-	-42	-0-	39	1	726	2	Y	112	113	0			2
							123	9									
09	900	N	700	-0-	-200	-0-	30	1	568	2	Y	92	90	0			4
							1	4	101	9							
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	43	1	789	2	Y	121	122	0			3
							2	4	133	9							
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	46	1	843	2	Y	103	103	0			3
							1	4	113	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
06	1020	N	955	-0-	-65	-0-	35	1	805	3	Y	100	99	0			19
							5	4	110	9							
07	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	55	1	865	2	Y	94	110	0			3
							103	9									
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	48	1	905	2	Y	329	322	0			10
							362	9									
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	44	1	847	2	Y	109	116	0			3
							2	4	120	9							
10	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	47	1	861	2	Y	114	114	0			3
							2	4	125	9							
11	1020	N	959	-0-	-61	-0-	43	1	797	2	Y	107	106	0			4
							1	4	118	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
06	2850	X	2548	-0-	-302	-0-	107	1	2389	3	Y	33	33	0			15
							16	4	36	9							
07	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	189	1	2986	2	Y	31	44	0			2
							1	4	34	9							
08	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	140	1	2619	2	Y	38	39	0			1
							1	4	42	9							
09	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	127	1	2426	2	Y	37	37	0			1
							5	4	41	9							
10	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	134	1	2477	2	Y	7	8	0			-0-
							5	4	8	9							
11	2100	X	2067	-0-	-33	-0-	103	1	1914	2	Y	43	41	0			2
							3	4	47	9							

PILONCILLO WELL #: C 1VH RRCID -> 269774 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8724 - 14843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11310	X	9771	-0-	-1539	-0-	409	1	9156	3	Y	134	134	0			11
							59	4	147	9							
07	11814	X	11814	-0-	-0-	-0-	694	1	10957	2	Y	144	151	0			4
							5	4	158	9							
08	11780	X	11213	-0-	-567	-0-	562	1	10483	2	Y	148	148	0			4
							5	4	163	9							
09	11400	X	10277	-0-	-1123	-0-	502	1	9600	2	Y	144	144	0			4
							17	4	158	9							
10	11780	X	10936	-0-	-844	-0-	552	1	10166	2	Y	181	181	0			4
							19	4	199	9							
11	11400	X	10348	-0-	-1052	-0-	519	1	9619	2	Y	176	175	0			5
							16	4	194	9							

PILONCILLO WELL #: D 15HC RRCID -> 269775 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8919 - 13919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	821	-0-	-319	-0-	33	1	718	3	Y	60	63	0			10
							4	4	66	9							
07	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	74	1	1177	2	Y	100	108	0			2
							1	4	110	9							
08	1426	N	1235	-0-	-191	-0-	57	1	1069	2	Y	99	99	0			2
							109	9									
09	810	N	372	-0-	-438	-0-	17	1	323	2	Y	29	31	0			-0-
							32	9									
10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
11	1200	N	23	-0-	-1177	-0-	1	1	20	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

PILONCILLO WELL #: D 21HB RRCID -> 269776 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9528 - 14858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	103	1	2295	3	Y	260	260	0			20
							16	4	286	9							
07	3100	N	3582	-0-	482	482	189	1	3000	2	Y	356	369	0			7
							1	4	392	9							
08	2729	N	2247	-0-	-482	-0-	102	1	1895	2	Y	226	227	0			6
							1	4	249	9							
09	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	99	1	1890	2	Y	233	233	0			6
							3	4	256	9							
10	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	102	1	1871	2	Y	237	237	0			6
							4	4	261	9							
11	2160	X	2133	-0-	-27	-0-	96	1	1782	2	Y	229	229	0			6
							3	4	252	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 21HC RRCID -> 269905 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9005 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	1561	-0-		-1529	-0-		62	1	1370	3	Y	110	112	0			1
									8	4	121	9							
07	4453	X	4453	-0-		-0-	-0-		244	1	3871	2	Y	305	300	0			6
									2	4	336	9							
08	3246	X	3246	-0-		-0-	-0-		153	1	2850	2	Y	220	220	0			6
									1	4	242	9							
09	3144	X	3144	-0-		-0-	-0-		144	1	2753	2	Y	220	220	0			6
									5	4	242	9							
10	3219	X	3219	-0-		-0-	-0-		152	1	2809	2	Y	230	230	0			6
									5	4	253	9							
11	3090	X	3062	-0-		-28	-0-		144	1	2670	2	Y	222	222	0			6
									4	4	244	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	898	-0-		-32	-0-		33	1	714	3	Y	134	135	0			17
									4	4	147	9							
07	1093	N	1093	-0-		-0-	-0-		55	1	869	2	Y	154	167	0			4
									169	9									
08	1075	N	1075	-0-		-0-	-0-		46	1	855	2	Y	158	158	0			4
									174	9									
09	1005	N	1005	-0-		-0-	-0-		42	1	795	2	Y	152	152	0			4
									1	4	167	9							
10	1001	N	1001	-0-		-0-	-0-		46	1	852	2	Y	92	94	0			2
									2	4	101	9							
11	970	N	970	-0-		-0-	-0-		45	1	833	2	Y	83	83	0			2
									1	4	91	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1289	-0-		-151	-0-		52	1	1154	3	Y	69	70	0			13
									7	4	76	9							
07	1581	N	1483	-0-		-98	-0-		82	1	1311	2	Y	81	92	0			2
									1	4	89	9							
08	1581	N	1104	-0-		-477	-0-		52	1	964	2	Y	80	80	0			2
									88	9									
09	1290	N	1064	-0-		-226	-0-		48	1	920	2	Y	85	85	0			2
									2	4	94	9							
10	1488	N	926	-0-		-562	-0-		44	1	803	2	Y	70	71	0			1
									2	4	77	9							
11	1080	N	859	-0-		-221	-0-		39	1	724	2	Y	86	85	0			2
									1	4	95	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	898	N	898	-0-		-0-	-0-		35	1	778	3	Y	73	73	0			18
									5	4	80	9							
07	905	N	905	-0-		-0-	-0-		50	1	792	2	Y	57	73	0			2
									63	9									
08	962	N	962	-0-		-0-	-0-		46	1	848	2	Y	62	62	0			2
									68	9									
09	982	N	982	-0-		-0-	-0-		45	1	864	2	Y	65	66	0			1
									1	4	72	9							
10	899	N	619	-0-		-280	-0-		29	1	543	2	Y	42	43	0			-0-
									1	4	46	9							
11	1490	N	1490	-0-		-0-	-0-		72	1	1302	2	Y	104	95	0			9
									2	4	114	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	16	1	353	3	Y	148	149	0			21
							2	4	163	9							
07	527	N	523	-0-	-4	-0-	22	1	346	2	Y	141	158	0			4
							155	9									
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	20	1	373	2	Y	165	165	0			4
							182	9									
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	18	1	344	2	Y	158	157	0			5
							1	4	174	9							
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	19	1	354	2	Y	166	167	0			4
							1	4	183	9							
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	22	1	401	2	Y	203	201	0			6
							1	4	223	9							

PILONCILLO WELL #: A 7HE RRCID -> 270028 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8647 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1066	-0-	-104	-0-	42	1	942	3	Y	70	70	0			20
							5	4	77	9							
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	71	1	1114	2	Y	48	66	0			2
							1	4	53	9							
08	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	58	1	1076	2	Y	60	60	0			2
							66	9									
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	55	1	1055	2	Y	67	67	0			2
							2	4	74	9							
10	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	58	1	1077	2	Y	52	53	0			1
							2	4	57	9							
11	1170	N	1126	-0-	-44	-0-	54	1	1008	2	Y	56	55	0			2
							2	4	62	9							

PILONCILLO WELL #: D 24HZ RRCID -> 270031 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9159 - 15937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	69	1	1568	3	Y	16	16	0			3
							9	4	18	9							
07	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	100	1	1584	2	Y	15	18	0			-0-
							1	4	17	9							
08	1736	N	1653	-0-	-83	-0-	81	1	1505	2	Y	60	58	0			2
							1	4	66	9							
09	1650	N	1599	-0-	-51	-0-	75	1	1427	2	Y	85	85	0			2
							3	4	94	9							
10	1705	N	1662	-0-	-43	-0-	80	1	1479	2	Y	91	91	0			2
							3	4	100	9							
11	1590	N	1497	-0-	-93	-0-	71	1	1309	2	Y	101	100	0			3
							6	4	111	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
06	2280	N	1858	-0-	-422	-0-	73	1	1623	3	Y	139	140	0			3
							9	4	153	9							
07	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	134	1	2132	2	Y	189	189	0			3
							1	4	208	9							
08	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	115	1	2150	2	Y	283	277	0			9
							1	4	311	9							
09	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	102	1	1935	2	Y	320	321	0			8
							4	4	352	9							
10	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	118	1	2177	2	Y	367	367	0			8
							4	4	404	9							
11	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	102	1	1895	2	Y	326	326	0			8
							3	4	359	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	58	1	1288	3	Y	64	64	0			13
							7	4	70	9							
07	1798	N	1634	-0-	-164	-0-	94	1	1468	2	Y	65	76	0			2
							72	9									
08	1705	N	1530	-0-	-175	-0-	75	1	1382	2	Y	65	65	0			2
							1	4	72	9							
09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	69	1	1333	2	Y	64	65	0			1
							2	4	70	9							
10	1643	N	1525	-0-	-118	-0-	74	1	1372	2	Y	69	68	0			2
							3	4	76	9							
11	1470	N	1276	-0-	-194	-0-	61	1	1132	2	Y	74	73	0			3
							2	4	81	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
06	570	N	456	-0-	-114	-0-	19	1	421	3	Y	13	13	0			14
							2	4	14	9							
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	36	1	564	2	Y	5	19	0			-0-
							6	9									
08	651	N	607	-0-	-44	-0-	28	1	519	2	Y	51	49	0			2
							4	4	56	9							
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	25	1	482	2	Y	62	63	0			1
							9	4	68	9							
10	620	N	495	-0-	-125	-0-	24	1	440	2	Y	27	28	0			-0-
							1	4	30	9							
11	600	N	313	-0-	-287	-0-	15	1	273	2	Y	23	22	0			1
							25	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
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	35	1	809	3	Y	150	151	0			21
							5	4	165	9							
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	54	1	855	2	Y	145	162	0			4
							160	9									
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	43	1	802	2	Y	150	150	0			4
							165	9									
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	39	1	756	2	Y	156	153	0			7
							1	4	172	9							
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	43	1	791	2	Y	221	224	0			4
							2	4	243	9							
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	42	1	777	2	Y	181	180	0			5
							1	4	199	9							

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
06	870	N	777	-0-	-93	-0-	30	1	680	3	Y	57	57	0			3
							4	4	63	9							
07	992	N	977	-0-	-15	-0-	50	1	786	2	Y	128	128	0			3
							141	9									
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	41	1	760	2	Y	138	137	0			4
							152	9									
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	38	1	719	2	Y	134	135	0			3
							1	4	147	9							
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	42	1	782	2	Y	244	240	0			7
							1	4	268	9							
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	41	1	755	2	Y	240	240	0			7
							1	4	264	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 6HE RRCID -> 270432 COMPL. DATE 01/04/2023 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
06	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	138	1	3093	3	Y	130	130	0			4
							19	4	143	9							
07	3658	X	3539	-0-	-119	-0-	202	1	3185	2	Y	137	138	0			3
							1	4	151	9							
08	3658	X	3266	-0-	-392	-0-	160	1	2966	2	Y	126	125	0			4
							1	4	139	9							
09	3540	X	3374	-0-	-166	-0-	159	1	3064	2	Y	133	134	0			3
							5	4	146	9							
10	3658	X	3432	-0-	-226	-0-	169	1	3105	2	Y	138	138	0			3
							6	4	152	9							
11	3420	X	3397	-0-	-23	-0-	166	1	3071	2	Y	141	140	0			4
							5	4	155	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
06	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	99	1	2216	3	Y	151	153	0			16
							14	4	166	9							
07	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	165	1	2603	2	Y	172	184	0			4
							1	4	189	9							
08	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	140	1	2604	2	Y	158	157	0			5
							6	4	174	9							
09	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	121	1	2312	2	Y	143	145	0			3
							4	4	157	9							
10	2945	N	2328	-0-	-617	-0-	112	1	2072	2	Y	127	127	0			3
							4	4	140	9							
11	2820	N	2375	-0-	-445	-0-	114	1	2111	2	Y	133	132	0			4
							4	4	146	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PILONCILLO WELL #: D 24HC RRCID -> 270574 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9264 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	31	1	686	3	Y	11	11	0			13
							4	4	12	9							
07	806	N	788	-0-	-18	-0-	47	1	741	2	Y	-0-	13	0			-0-
08	775	N	572	-0-	-203	-0-	29	1	533	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	41	1	781	2	Y	13	13	0			-0-
							2	4	14	9							
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	56	1	1032	2	Y	29	26	0			3
							2	4	32	9							
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	57	1	1058	2	Y	107	107	0			3
							2	4	118	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
06	360	N	285	-0-	-75	-0-	11	1	271	3	Y	1	8	0			-0-
							2	4	1	9							
07	403	N	340	-0-	-63	-0-	20	1	319	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	372	N	316	-0-	-56	-0-	16	1	299	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	18	1	347	2	Y	1	1	0			-0-
							5	4	1	9							
10	341	N	324	-0-	-17	-0-	17	1	305	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
11	300	N	240	-0-	-60	-0-	12	1	228	2	Y	-0-					-0-

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
06	1080	N	1032	-0-	-48	-0-	38	1	868	3	Y	110	111	0			22
							5	4	121	9							
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	57	1	901	2	Y	115	134	0			3
							127	9									
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	44	1	828	2	Y	112	112	0			3
							123	9									
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	42	1	798	2	Y	119	119	0			3
							1	4	131	9							
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	46	1	854	2	Y	135	135	0			3
							2	4	149	9							
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	46	1	857	2	Y	122	121	0			4
							1	4	134	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
06	4770	X	3180	-0-	-1590	-0-	128	1	2858	3	Y	159	162	0			3
							19	4	175	9							
07	5115	X	3189	-0-	-1926	-0-	182	1	2867	2	Y	126	126	0			3
							1	4	139	9							
08	5115	X	2360	-0-	-2755	-0-	116	1	2129	2	Y	104	105	0			2
							1	4	114	9							
09	4950	X	892	-0-	-4058	-0-	41	1	804	2	Y	42	44	0			-0-
							1	4	46	9							
10	5115	X	787	-0-	-4328	-0-	36	1	664	2	Y	73	70	0			3
							7	4	80	9							
11	3180	X	1358	-0-	-1822	-0-	62	1	1150	2	Y	131	129	0			5
							2	4	144	9							

PILONCILLO WELL #: C 2HA RRCID -> 270673 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8372 - 14532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
07	T. A.		18	-0-	18	18	1	1	16	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	T. A.		4	-0-	4	22	4	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
10	T. A.		5	-0-	5	27	5	2			Y	-0-					-0-
11	4007	X	3980	-0-	-27	-0-	170	1	3161	2	Y	585	577	0			8
							5	4	644	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	54	1	1231	3	Y	138	136	0			11
							7	4	152	9							
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	71	1	1119	2	Y	124	133	0			2
							1	4	136	9							
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	57	1	1063	2	Y	77	77	0			2
							85	9									
09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	62	1	1190	2	Y	92	90	0			4
							2	4	101	9							
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	57	1	1058	2	Y	89	91	0			2
							2	4	98	9							
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	59	1	1102	2	Y	94	94	0			2
							2	4	103	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
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	35	1	778	3	Y	173	173	0			15
							5	4	190	9							
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	56	1	883	2	Y	131	143	0			3
							144	9									
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	43	1	800	2	Y	111	111	0			3
							122	9									
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	44	1	840	2	Y	129	127	0			5
							2	4	142	9							
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	45	1	834	2	Y	134	136	0			3
							2	4	147	9							
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	38	1	704	2	Y	148	147	0			4
							1	4	163	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
06	1620	N	1386	-0-	-234	-0-	56	1	1269	3	Y	49	51	0			6
							7	4	54	9							
07	2170	N	1921	-0-	-249	-0-	110	1	1740	2	Y	64	68	0			2
							1	4	70	9							
08	1922	N	1816	-0-	-106	-0-	89	1	1658	2	Y	62	62	0			2
							1	4	68	9							
09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	82	1	1563	2	Y	58	58	0			2
							3	4	64	9							
10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	95	1	1758	2	Y	63	63	0			2
							3	4	69	9							
11	1770	N	1659	-0-	-111	-0-	81	1	1491	2	Y	77	77	0			2
							2	4	85	9							

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
06	540	N	509	-0-	-31	-0-	19	1	419	3	Y	63	63	0			13
							2	4	69	9							
07	651	N	611	-0-	-40	-0-	32	1	509	2	Y	64	75	0			2
							70	9									
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	27	1	496	2	Y	83	83	0			2
							91	9									
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	24	1	463	2	Y	120	119	0			3
							1	4	132	9							
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	27	1	492	2	Y	173	172	0			4
							1	4	190	9							
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	25	1	459	2	Y	116	117	0			3
							1	4	128	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
06	2340	N	2262	-0-	-78	-0-	93	1	2083	3	Y	65	66	0			3
							14	4	72	9							
07	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	179	1	2836	2	Y	110	109	0			4
							1	4	121	9							
08	3038	X	2863	-0-	-175	-0-	137	1	2564	2	Y	146	146	0			4
							1	4	161	9							
09	2940	X	2640	-0-	-300	-0-	123	1	2358	2	Y	141	141	0			4
							4	4	155	9							
10	3038	X	2754	-0-	-284	-0-	134	1	2460	2	Y	141	142	0			3
							5	4	155	9							
11	2940	X	2602	-0-	-338	-0-	125	1	2323	2	Y	136	135	0			4
							4	4	150	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
06	960	N	914	-0-	-46	-0-	38	1	830	3	Y	37	37	0			14
							5	4	41	9							
07	930	N	896	-0-	-34	-0-	52	1	823	2	Y	19	32	0			1
							21	9									
08	930	N	835	-0-	-95	-0-	40	1	747	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
09	900	N	748	-0-	-152	-0-	34	1	657	2	Y	51	51	0			1
							1	4	56	9							
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	45	1	828	2	Y	40	40	0			1
							2	4	44	9							
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	42	1	777	2	Y	34	34	0			1
							1	4	37	9							

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
06	1830	N	1712	-0-	-118	-0-	67	1	1480	3	Y	142	142	0			9
							9	4	156	9							
07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	107	1	1687	2	Y	130	136	0			3
							1	4	143	9							
08	1922	N	1795	-0-	-127	-0-	85	1	1580	2	Y	117	117	0			3
							1	4	129	9							
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	81	1	1551	2	Y	133	132	0			4
							3	4	146	9							
10	1922	N	1867	-0-	-55	-0-	89	1	1647	2	Y	116	117	0			3
							3	4	128	9							
11	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	83	1	1542	2	Y	132	131	0			4
							3	4	145	9							

PILONCILLO WELL #: D 18HC RRCID -> 270883 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8950 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1562	-0-	-358	-0-	62	1	1408	3	Y	76	76	0			12
							8	4	84	9							
07	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	127	1	1997	2	Y	108	117	0			3
							1	4	119	9							
08	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	96	1	1792	2	Y	95	96	0			2
							1	4	105	9							
09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	75	1	1427	2	Y	75	75	0			2
							6	4	83	9							
10	1922	N	1596	-0-	-326	-0-	77	1	1416	2	Y	87	87	0			2
							7	4	96	9							
11	1860	N	1428	-0-	-432	-0-	69	1	1285	2	Y	63	63	0			2
							5	4	69	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	29	1	665	3	Y	111	112	0			19
							4	4	122	9							
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	43	1	684	2	Y	113	129	0			3
							124	9									
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	32	1	601	2	Y	130	130	0			3
							143	9									
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	31	1	593	2	Y	125	125	0			3
							1	4	138	9							
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	34	1	625	2	Y	148	147	0			4
							1	4	163	9							
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	35	1	657	2	Y	188	187	0			5
							1	4	207	9							

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
06	2670	N	2242	-0-	-428	-0-	89	1	1990	3	Y	136	136	0			15
							13	4	150	9							
07	2666	N	2604	-0-	-62	-0-	145	1	2296	2	Y	147	158	0			4
							1	4	162	9							
08	2604	N	2586	-0-	-18	-0-	123	1	2296	2	Y	151	150	0			5
							1	4	166	9							
09	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	121	1	2313	2	Y	156	157	0			4
							4	4	172	9							
10	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	128	1	2363	2	Y	163	163	0			4
							5	4	179	9							
11	2490	N	2389	-0-	-101	-0-	113	1	2095	2	Y	148	148	0			4
							18	4	163	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
06	8	N	7	-0-	-1	-0-	6	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	T. A.		7	-0-	7	7	6	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	T. A.		27	-0-	27	34	1	1	18	2	Y	2	2	0			-0-
							6	4	2	9							
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
10	T. A.		48	-0-	48	82	2	1	42	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
11	622	X	540	-0-	-82	-0-	25	1	463	2	Y	46	45	0			2
							1	4	51	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
06	1800	N	845	-0-	-955	-0-	34	1	760	3	Y	42	43	0			16
							5	4	46	9							
07	1798	N	30	-0-	-1768	-0-	2	1	28	2	Y	-0-	16	0			-0-
08	1798	N	208	-0-	-1590	-0-	10	1	186	2	Y	11	3	0			8
							12	9									
09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	93	1	1778	2	Y	107	113	0			2
							3	4	118	9							
10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	75	1	1373	2	Y	78	78	0			2
							3	4	86	9							
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	72	1	1341	2	Y	90	89	0			3
							2	4	99	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	8	7	0			3
							1	4	9	9							
07	T. A.		100	-0-	100	100	5	1	87	2	Y	7	10	0			-0-
							8	9									
08	T. A.		136	-0-	136	236	6	1	113	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
09	T. A.		162	-0-	162	398	7	1	133	2	Y	20	19	0			1
							22	9									
10	T. A.		67	-0-	67	465	3	1	58	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
11	691	X	226	-0-	-465	-0-	11	1	197	2	Y	16	14	0			2
							18	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
06	2670	N	2297	-0-	-373	-0-	95	1	2104	3	Y	76	76	0			6
							14	4	84	9							
07	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	169	1	2669	2	Y	87	91	0			2
							1	4	96	9							
08	2852	N	2555	-0-	-297	-0-	127	1	2355	2	Y	65	65	0			2
							1	4	72	9							
09	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	117	1	2244	2	Y	64	64	0			2
							4	4	70	9							
10	2852	N	2656	-0-	-196	-0-	130	1	2404	2	Y	106	105	0			3
							5	4	117	9							
11	2460	N	2163	-0-	-297	-0-	106	1	1956	2	Y	89	90	0			2
							3	4	98	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
06	1410	N	1222	-0-	-188	-0-	47	1	1066	3	Y	93	92	0			22
							7	4	102	9							
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	74	1	1162	2	Y	83	102	0			3
							1	4	91	9							
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	67	1	1246	2	Y	109	109	0			3
							6	4	120	9							
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	60	1	1160	2	Y	102	103	0			2
							2	4	112	9							
10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	62	1	1146	2	Y	105	104	0			3
							2	4	116	9							
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	63	1	1174	2	Y	108	108	0			3
							2	4	119	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
06	720	N	588	-0-	-132	-0-	25	1	537	3	Y	21	20	0			12
							3	4	23	9							
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	46	1	731	2	Y	46	55	0			3
							51	9									
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	37	1	684	2	Y	105	105	0			3
							116	9									
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	34	1	648	2	Y	103	103	0			3
							6	4	113	9							
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	38	1	698	2	Y	55	57	0			1
							1	4	61	9							
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	37	1	679	2	Y	56	55	0			2
							1	4	62	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
06	1560	N	1438	-0-	-122	-0-	58	1	1273	3	Y	91	90	0			6
							7	4	100	9							
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	85	1	1348	2	Y	88	92	0			2
							1	4	97	9							
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	78	1	1470	2	Y	78	78	0			2
							1	4	86	9							
09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	80	1	1535	2	Y	88	88	0			2
							3	4	97	9							
10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	89	1	1633	2	Y	98	98	0			2
							3	4	108	9							
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	69	1	1281	2	Y	92	91	0			3
							2	4	101	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
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	16	1	374	3	Y	57	57	0			2
							2	4	63	9							
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	19	1	305	2	Y	47	48	0			1
							52	9									
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	23	1	431	2	Y	65	64	0			2
							72	9									
09	420	N	73	-0-	-347	-0-	3	1	54	2	Y	8	10	0			-0-
							7	4	9	9							
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
11	420	N	265	-0-	-155	-0-	11	1	215	2	Y	35	34	0			1
							39	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
06	90	X	1	-0-	-89	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		53	-0-	53	53	2	1	48	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					-0-
11	T. A.		45	-0-	45	98	2	1	41	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: A 12HZ RRCID -> 271193 COMPL. DATE 08/12/2015 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
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		43	-0-	43	43	1	1	18	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
09	T. A.		860	-0-	860	903	38	1	773	2	Y	43	42	0			1
							2	4	47	9							
10	T. A.		2184	-0-	2184	3087	103	1	1893	2	Y	167	165	0			3
							4	4	184	9							
11	4809	X	1722	-0-	-3087	-0-	81	1	1504	2	Y	122	122	0			3
							3	4	134	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: C 6HA RRCID -> 271211 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9774 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1871	N	1871	-0-		-0-	-0-	73	1	1635	3	Y	139	141	0			3
								10	4	153	9							
07	2067	N	2067	-0-		-0-	-0-	115	1	1797	2	Y	141	140	0			4
								155	9									
08	2008	N	2008	-0-		-0-	-0-	95	1	1770	2	Y	129	130	0			3
								1	4	142	9							
09	1913	N	1913	-0-		-0-	-0-	88	1	1681	2	Y	128	128	0			3
								3	4	141	9							
10	1973	N	1973	-0-		-0-	-0-	94	1	1726	2	Y	136	136	0			3
								3	4	150	9							
11	1890	N	1874	-0-		-16	-0-	88	1	1640	2	Y	130	129	0			4
								3	4	143	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	1336	-0-		-734	-0-	53	1	1196	3	Y	73	74	0			13
								7	4	80	9							
07	2234	N	2234	-0-		-0-	-0-	125	1	1973	2	Y	123	133	0			3
								1	4	135	9							
08	2139	N	1923	-0-		-216	-0-	91	1	1699	2	Y	120	120	0			3
								1	4	132	9							
09	1521	N	1521	-0-		-0-	-0-	70	1	1339	2	Y	100	100	0			3
								2	4	110	9							
10	2232	N	1659	-0-		-573	-0-	79	1	1454	2	Y	112	112	0			3
								3	4	123	9							
11	1860	N	1591	-0-		-269	-0-	75	1	1394	2	Y	109	109	0			3
								2	4	120	9							

PILONCILLO WELL #: D 18HF RRCID -> 271307 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8985 - 14631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	N	2488	-0-		-122	-0-	100	1	2239	3	Y	122	124	0			14
								15	4	134	9							
07	3133	X	3133	-0-		-0-	-0-	177	1	2794	2	Y	146	156	0			4
								1	4	161	9							
08	2976	X	2976	-0-		-0-	-0-	144	1	2681	2	Y	136	137	0			3
								1	4	150	9							
09	2760	X	2691	-0-		-69	-0-	127	1	2429	2	Y	118	118	0			3
								5	4	130	9							
10	2852	X	2758	-0-		-94	-0-	134	1	2474	2	Y	132	131	0			4
								5	4	145	9							
11	2760	X	2552	-0-		-208	-0-	121	1	2243	2	Y	167	166	0			5
								4	4	184	9							

PILONCILLO WELL #: A 11HE RRCID -> 271337 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8473 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1242	N	1242	-0-		-0-	-0-	47	1	1074	3	Y	104	103	0			9
								7	4	114	9							
07	1228	N	1228	-0-		-0-	-0-	66	1	1049	2	Y	103	109	0			3
								113	9									
08	1185	N	1185	-0-		-0-	-0-	55	1	1027	2	Y	94	95	0			2
								103	9									
09	1105	N	1105	-0-		-0-	-0-	50	1	956	2	Y	88	88	0			2
								2	4	97	9							
10	1154	N	1154	-0-		-0-	-0-	53	1	983	2	Y	105	104	0			3
								2	4	116	9							
11	1080	N	1038	-0-		-42	-0-	48	1	895	2	Y	85	86	0			2
								1	4	94	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
06	2820	X	1726	-0-	-1094	-0-	72	1	1602	3	Y	37	38	0			9
							11	4	41	9							
07	2976	X	2406	-0-	-570	-0-	136	1	2155	2	Y	104	110	0			3
							1	4	114	9							
08	2976	X	2209	-0-	-767	-0-	106	1	1973	2	Y	117	117	0			3
							1	4	129	9							
09	2880	X	2170	-0-	-710	-0-	101	1	1936	2	Y	118	118	0			3
							3	4	130	9							
10	2945	X	2165	-0-	-780	-0-	106	1	1959	2	Y	87	89	0			1
							4	4	96	9							
11	2130	N	2109	-0-	-21	-0-	104	1	1927	2	Y	68	67	0			2
							3	4	75	9							

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
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	64	1	1423	3	Y	142	142	0			15
							8	4	156	9							
07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	105	1	1649	2	Y	158	169	0			4
							1	4	174	9							
08	1829	N	1758	-0-	-71	-0-	82	1	1532	2	Y	130	131	0			3
							1	4	143	9							
09	1650	N	1649	-0-	-1	-0-	75	1	1435	2	Y	124	123	0			4
							3	4	136	9							
10	1829	N	1651	-0-	-178	-0-	77	1	1414	2	Y	143	143	0			4
							3	4	157	9							
11	1710	N	1535	-0-	-175	-0-	71	1	1313	2	Y	135	135	0			4
							2	4	149	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
06	120	N	64	-0-	-56	-0-	5	1	33	3	Y	24	24	0			14
							26	9									
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	Y	35	49	0			-0-
							39	9									
08	62	N	5	-0-	-57	-0-	3	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	8	2	6	9	Y	5	5	0			-0-

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
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	31	1	684	3	Y	57	57	0			17
							4	4	63	9							
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	44	1	698	2	Y	42	58	0			1
							46	9									
08	775	N	751	-0-	-24	-0-	36	1	671	2	Y	40	40	0			1
							44	9									
09	750	N	556	-0-	-194	-0-	26	1	500	2	Y	26	26	0			1
							1	4	29	9							
10	775	N	712	-0-	-63	-0-	33	1	611	2	Y	61	60	0			2
							1	4	67	9							
11	720	N	675	-0-	-45	-0-	31	1	577	2	Y	60	60	0			2
							1	4	66	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	46	1	1038	3	Y	103	101	0			15
							6	4	113	9							
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	53	1	838	2	Y	62	75	0			2
							68	9									
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	45	1	840	2	Y	81	81	0			2
							89	9									
09	900	N	821	-0-	-79	-0-	37	1	700	2	Y	75	75	0			2
							1	4	83	9							
10	930	N	912	-0-	-18	-0-	42	1	774	2	Y	86	86	0			2
							1	4	95	9							
11	900	N	872	-0-	-28	-0-	40	1	742	2	Y	79	79	0			2
							3	4	87	9							

PILONCILLO WELL #: E 15HZ RRCID -> 271382 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9156 - 15360

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: E 15HX RRCID -> 271384 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 9444 - 13845

06	330	N	193	-0-	-137	-0-	23	1	146	3	Y	20	19	0			6
							2	4	22	9							
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	32	1	508	2	Y	58	64	0			-0-
							64	9									
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	75	1	1442	2	Y	117	115	0			2
							1	4	129	9							
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	37	1	710	2	Y	49	50	0			1
							1	4	54	9							
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	29	1	532	2	Y	37	37	0			1
							1	4	41	9							
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	21	1	383	2	Y	49	48	0			2
							7	4	54	9							

PILONCILLO WELL #: D 19HA RRCID -> 271391 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8791 - 14511

06	1680	N	1189	-0-	-491	-0-	46	1	1033	3	Y	94	94	0			11
							7	4	103	9							
07	1581	N	1357	-0-	-224	-0-	75	1	1172	2	Y	99	107	0			3
							1	4	109	9							
08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	75	1	1398	2	Y	124	124	0			3
							1	4	136	9							
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	62	1	1178	2	Y	109	109	0			3
							2	4	120	9							
10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	66	1	1222	2	Y	130	129	0			4
							2	4	143	9							
11	1530	N	1284	-0-	-246	-0-	58	1	1082	2	Y	129	129	0			4
							2	4	142	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
06	660	N	473	-0-	-187	-0-	20	1	427	3	Y	21	21	0			6
							3	4	23	9							
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	37	1	587	2	Y	35	40	0			1
							39	9									
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	28	1	520	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	24	1	468	2	Y	31	31	0			1
							1	4	34	9							
10	620	N	544	-0-	-76	-0-	26	1	481	2	Y	33	33	0			1
							1	4	36	9							
11	570	N	523	-0-	-47	-0-	25	1	464	2	Y	30	30	0			1
							1	4	33	9							

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
06	1140	N	685	-0-	-455	-0-	85	1	524	3	Y	66	67	0			18
							3	4	73	9							
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	62	1	1001	2	Y	98	116	0			-0-
							1	4	108	9							
08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	64	1	1222	2	Y	98	96	0			2
							1	4	108	9							
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	50	1	961	2	Y	81	79	0			4
							2	4	89	9							
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	47	1	870	2	Y	148	148	0			4
							2	4	163	9							
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	53	1	983	2	Y	96	97	0			3
							2	4	106	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
06	2100	X	1121	-0-	-979	-0-	142	1	894	3	Y	73	74	0			4
							5	4	80	9							
07	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	121	1	1928	2	Y	141	145	0			-0-
							1	4	155	9							
08	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	149	1	2851	2	Y	188	183	0			5
							1	4	207	9							
09	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	141	1	2700	2	Y	176	177	0			4
							5	4	194	9							
10	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	136	1	2507	2	Y	188	185	0			7
							5	4	207	9							
11	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	108	1	1999	2	Y	210	211	0			6
							3	4	231	9							

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
06	6300	X	6253	-0-	-47	-0-	253	1	5655	3	Y	280	281	0			2
							37	4	308	9							
07	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	392	1	6187	2	Y	293	288	0			7
							3	4	322	9							
08	6789	X	6536	-0-	-253	-0-	318	1	5931	2	Y	258	258	0			7
							3	4	284	9							
09	6570	X	5840	-0-	-730	-0-	276	1	5291	2	Y	239	239	0			7
							10	4	263	9							
10	6789	X	6425	-0-	-364	-0-	314	1	5786	2	Y	285	285	0			7
							11	4	314	9							
11	6570	X	6093	-0-	-477	-0-	296	1	5484	2	Y	276	277	0			6
							9	4	304	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	60	1	1354	3	Y	53	55	0			11
							8	4	58	9							
07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	100	1	1579	2	Y	43	53	0			1
							1	4	47	9							
08	1705	N	1590	-0-	-115	-0-	79	1	1474	2	Y	30	30	0			1
							4	4	33	9							
09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	74	1	1425	2	Y	30	30	0			1
							3	4	33	9							
10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	87	1	1603	2	Y	114	112	0			3
							3	4	125	9							
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	85	1	1576	2	Y	118	118	0			3
							3	4	130	9							

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
06	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	192	1	4280	3	Y	196	198	0			1
							27	4	216	9							
07	4960	X	4839	-0-	-121	-0-	276	1	4361	2	Y	182	178	0			5
							2	4	200	9							
08	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	262	1	4900	2	Y	173	173	0			5
							2	4	190	9							
09	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	270	1	5160	2	Y	187	187	0			5
							9	4	206	9							
10	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	266	1	4891	2	Y	176	177	0			4
							9	4	194	9							
11	4800	X	4672	-0-	-128	-0-	230	1	4264	2	Y	155	155	0			4
							7	4	171	9							

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
06	1260	N	1085	-0-	-175	-0-	45	1	1000	3	Y	32	31	0			11
							5	4	35	9							
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	83	1	1312	2	Y	31	41	0			1
							1	4	34	9							
08	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	65	1	1209	2	Y	31	31	0			1
							1	4	34	9							
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	60	1	1157	2	Y	30	30	0			1
							2	4	33	9							
10	1426	N	1317	-0-	-109	-0-	65	1	1198	2	Y	47	45	0			3
							2	4	52	9							
11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	63	1	1164	2	Y	126	125	0			4
							2	4	139	9							

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
06	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	166	1	3700	3	Y	155	156	0			2
							25	4	171	9							
07	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	287	1	4539	2	Y	194	191	0			5
							2	4	213	9							
08	4774	X	4616	-0-	-158	-0-	227	1	4218	2	Y	154	159	0			-0-
							2	4	169	9							
09	4620	X	3885	-0-	-735	-0-	184	1	3555	2	Y	125	121	0			4
							8	4	138	9							
10	5053	X	4345	-0-	-708	-0-	214	1	3950	2	Y	157	157	0			4
							8	4	173	9							
11	4890	X	3741	-0-	-1149	-0-	184	1	3404	2	Y	134	135	0			3
							6	4	147	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
06	150	N	77	-0-	-73	-0-	3	1	63	3	Y	10	9	0			8
							11	9									
07	T. A.		141	-0-	141	141	8	1	120	2	Y	12	20	0			-0-
							13	9									
08	T. A.		228	-0-	228	369	9	1	183	2	Y	33	30	0			3
							36	9									
09	T. A.		728	-0-	728	1097	30	1	572	2	Y	104	104	0			3
							12	4	114	9							
10	T. A.		606	-0-	606	1703	25	1	453	2	Y	112	115	0			-0-
							5	4	123	9							
11	1866	X	163	-0-	-1703	-0-	6	1	113	2	Y	34	34	0			-0-
							7	4	37	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HW RRCID -> 271636 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8538 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	221	1	4969	3	Y	191	191	0			2
							32	4	210	9							
07	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	330	1	5207	2	Y	198	195	0			5
							2	4	218	9							
08	5704	X	5013	-0-	-691	-0-	247	1	4588	2	Y	160	161	0			4
							2	4	176	9							
09	5520	X	3092	-0-	-2428	-0-	149	1	2822	2	Y	103	103	0			4
							8	4	113	9							
10	5766	X	4578	-0-	-1188	-0-	226	1	4173	2	Y	155	155	0			4
							8	4	171	9							
11	5580	X	4411	-0-	-1169	-0-	217	1	4020	2	Y	152	152	0			4
							7	4	167	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HZ RRCID -> 271659 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8586 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	849	-0-	-51	-0-	28	1	649	3	Y	153	154	0			5
							4	4	168	9							
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	64	1	1017	2	Y	185	187	0			3
							204	9									
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	43	1	778	2	Y	111	114	0			-0-
							28	4	122	9							
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
10	961	N	880	-0-	-81	-0-	39	1	717	2	Y	112	108	0			4
							1	4	123	9							
11	930	N	877	-0-	-53	-0-	39	1	714	2	Y	112	113	0			3
							1	4	123	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HY RRCID -> 271731 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8899 - 13620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6270	X	5764	-0-	-506	-0-	234	1	5220	3	Y	251	251	0			5
							34	4	276	9							
07	6417	X	6281	-0-	-136	-0-	356	1	5628	2	Y	267	266	0			6
							3	4	294	9							
08	6417	X	6049	-0-	-368	-0-	295	1	5497	2	Y	232	232	0			6
							2	4	255	9							
09	6210	X	5442	-0-	-768	-0-	257	1	4939	2	Y	215	215	0			6
							9	4	237	9							
10	6262	X	5667	-0-	-595	-0-	277	1	5109	2	Y	246	245	0			7
							10	4	271	9							
11	6090	X	5580	-0-	-510	-0-	271	1	5020	2	Y	255	255	0			7
							8	4	281	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	22	1	504	3	Y	112	111	0			8
							3	4	123	9							
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	25	1	392	2	Y	84	90	0			2
							92	9									
08	496	N	415	-0-	-81	-0-	17	1	321	2	Y	70	70	0			2
							77	9									
09	480	N	391	-0-	-89	-0-	18	1	337	2	Y	32	34	0			-0-
							1	4	35	9							
10	496	N	416	-0-	-80	-0-	20	1	366	2	Y	26	25	0			1
							1	4	29	9							
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	21	1	384	2	Y	36	36	0			1
							1	4	40	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HZ RRCID -> 271787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9047 - 13925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8490	X	8120	-0-	-370	-0-	319	1	7151	3	Y	549	550	0			7
							46	4	604	9							
07	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	509	1	8045	2	Y	634	626	0			15
							4	4	697	9							
08	9083	X	8646	-0-	-437	-0-	408	1	7628	2	Y	552	552	0			15
							3	4	607	9							
09	8790	X	7961	-0-	-829	-0-	366	1	7006	2	Y	524	525	0			14
							13	4	576	9							
10	9083	X	8312	-0-	-771	-0-	396	1	7288	2	Y	558	558	0			14
							14	4	614	9							
11	8790	X	8460	-0-	-330	-0-	398	1	7373	2	Y	615	613	0			16
							12	4	677	9							

PILONCILLO WELL #: A 24HZ RRCID -> 271840 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8606 - 13687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	277	1	6186	3	Y	321	325	0			6
							40	4	353	9							
07	7285	X	7134	-0-	-151	-0-	405	1	6398	2	Y	298	296	0			8
							3	4	328	9							
08	7285	X	7173	-0-	-112	-0-	349	1	6503	2	Y	289	290	0			7
							3	4	318	9							
09	7050	X	6211	-0-	-839	-0-	294	1	5629	2	Y	253	253	0			7
							10	4	278	9							
10	7285	X	5925	-0-	-1360	-0-	288	1	5307	2	Y	291	291	0			7
							10	4	320	9							
11	6930	X	5949	-0-	-981	-0-	288	1	5327	2	Y	295	294	0			8
							9	4	325	9							

PILONCILLO WELL #: D 20HA RRCID -> 271841 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 9021 - 14749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	2774	-0-	-706	-0-	112	1	2508	3	Y	125	126	0			13
							16	4	138	9							
07	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	193	1	3045	2	Y	153	162	0			4
							1	4	168	9							
08	3379	X	3035	-0-	-344	-0-	148	1	2742	2	Y	131	131	0			4
							1	4	144	9							
09	3270	X	3099	-0-	-171	-0-	145	1	2778	2	Y	155	155	0			4
							5	4	171	9							
10	3379	X	3107	-0-	-272	-0-	151	1	2789	2	Y	147	147	0			4
							5	4	162	9							
11	3270	X	3081	-0-	-189	-0-	149	1	2763	2	Y	149	149	0			4
							5	4	164	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
06	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	173	1	3849	3	Y	209	211	0			2
							25	4	230	9							
07	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	297	1	4695	2	Y	277	272	0			7
							2	4	305	9							
08	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	226	1	4179	2	Y	246	246	0			7
							2	4	271	9							
09	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	228	1	4362	2	Y	256	256	0			7
							8	4	282	9							
10	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	231	1	4247	2	Y	266	266	0			7
							8	4	293	9							
11	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	225	1	4163	2	Y	279	278	0			8
							7	4	307	9							

PILONCILLO WELL #: D 20HC RRCID -> 271843 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7770	X	6714	-0-	-1056	-0-	272	1	6052	3	Y	319	320	0			2
							39	4	351	9							
07	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	494	1	7804	2	Y	453	444	0			11
							4	4	498	9							
08	8029	X	7553	-0-	-476	-0-	367	1	6786	2	Y	361	362	0			10
							3	4	397	9							
09	7770	X	7413	-0-	-357	-0-	350	1	6656	2	Y	357	356	0			11
							14	4	393	9							
10	8029	X	8005	-0-	-24	-0-	387	1	7134	2	Y	427	428	0			10
							14	4	470	9							
11	7770	X	7565	-0-	-205	-0-	362	1	6704	2	Y	444	441	0			13
							11	4	488	9							

PILONCILLO WELL #: D 20HE RRCID -> 271851 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9310 - 14709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4830	X	4679	-0-	-151	-0-	192	1	4280	3	Y	164	165	0			-0-
							27	4	180	9							
07	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	279	1	4411	2	Y	180	175	0			5
							2	4	198	9							
08	4743	X	4513	-0-	-230	-0-	223	1	4114	2	Y	158	159	0			4
							2	4	174	9							
09	4590	X	4559	-0-	-31	-0-	217	1	4148	2	Y	169	168	0			5
							8	4	186	9							
10	4743	X	4585	-0-	-158	-0-	225	1	4147	2	Y	186	186	0			5
							8	4	205	9							
11	4590	X	4495	-0-	-95	-0-	216	1	4009	2	Y	239	236	0			8
							7	4	263	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
06	3180	X	2562	-0-	-618	-0-	105	1	2330	3	Y	101	101	0			10
							16	4	111	9							
07	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	184	1	2893	2	Y	143	149	0			4
							157	9									
08	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	150	1	2798	2	Y	131	132	0			3
							1	4	144	9							
09	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	143	1	2743	2	Y	131	130	0			4
							5	4	144	9							
10	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	155	1	2856	2	Y	207	206	0			5
							5	4	228	9							
11	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	148	1	2750	2	Y	205	204	0			6
							5	4	226	9							

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
06	6510	X	5445	-0-	-1065	-0-	220	1	4901	3	Y	265	266	0			3
							32	4	292	9							
07	6262	X	5877	-0-	-385	-0-	330	1	5215	2	Y	300	296	0			7
							2	4	330	9							
08	6262	X	5672	-0-	-590	-0-	272	1	5087	2	Y	283	282	0			8
							2	4	311	9							
09	6060	X	5754	-0-	-306	-0-	270	1	5150	2	Y	295	295	0			8
							9	4	325	9							
10	6231	X	6189	-0-	-42	-0-	296	1	5455	2	Y	389	387	0			10
							10	4	428	9							
11	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	284	1	5271	2	Y	385	385	0			10
							9	4	424	9							

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
06	5400	X	4965	-0-	-435	-0-	196	1	4388	3	Y	320	320	0			4
							29	4	352	9							
07	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	308	1	4867	2	Y	361	356	0			9
							2	4	397	9							
08	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	253	1	4719	2	Y	316	317	0			8
							2	4	348	9							
09	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	248	1	4745	2	Y	310	309	0			9
							9	4	341	9							
10	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	260	1	4782	2	Y	329	330	0			8
							9	4	362	9							
11	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	245	1	4539	2	Y	320	319	0			9
							8	4	352	9							

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
06	4170	X	3480	-0-	-690	-0-	137	1	3063	3	Y	237	238	0			6
							19	4	261	9							
07	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	230	1	3628	2	Y	307	305	0			8
							2	4	338	9							
08	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	187	1	3486	2	Y	285	286	0			7
							2	4	314	9							
09	3660	X	3654	-0-	-6	-0-	166	1	3185	2	Y	270	270	0			7
							6	4	297	9							
10	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	180	1	3312	2	Y	288	288	0			7
							6	4	317	9							
11	3660	X	3645	-0-	-15	-0-	171	1	3161	2	Y	280	279	0			8
							5	4	308	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	27	1	603	3	Y	26	26	0			-0-
							3	4	29	9							
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	44	1	692	2	Y	30	30	0			-0-
							33	9									
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	37	1	691	2	Y	29	28	0			1
							4	4	32	9							
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	35	1	669	2	Y	28	28	0			1
							8	4	31	9							
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	40	1	739	2	Y	32	32	0			1
							13	4	35	9							
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	32	1	583	2	Y	26	26	0			1
							1	4	29	9							

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
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	20	1	446	3	Y	21	20	0			3
							3	4	23	9							
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	28	1	450	2	Y	18	21	0			-0-
							20	9									
08	713	N	633	-0-	-80	-0-	30	1	573	2	Y	27	26	0			1
							30	9									
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	24	1	448	2	Y	20	21	0			-0-
							1	4	22	9							
10	496	N	424	-0-	-72	-0-	21	1	380	2	Y	20	19	0			1
							1	4	22	9							
11	600	N	335	-0-	-265	-0-	16	1	300	2	Y	16	17	0			-0-
							1	4	18	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HC RRCID -> 271868 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 9128 - 14729

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 26HD RRCID -> 271871 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8878 - 14752

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: F 2HL RRCID -> 271873 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9797 - 14032

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	10	1	223	3	Y	49	51	0			2
							2	4	54	9							
07	403	N	313	-0-	-90	-0-	14	1	218	2	Y	74	74	0			2
							81	9									
08	403	N	318	-0-	-85	-0-	12	1	226	2	Y	73	73	0			2
							80	9									
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	11	1	214	2	Y	67	67	0			2
							74	9									
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	13	1	246	2	Y	162	160	0			4
							178	9									
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	15	1	280	2	Y	82	84	0			2
							90	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
06	4320	X	1838	-0-	-2482	-0-	75	1	1696	3	Y	51	52	0			20
							11	4	56	9							
07	3627	X	2448	-0-	-1179	-0-	143	1	2248	2	Y	51	69	0			2
							1	4	56	9							
08	3627	X	2534	-0-	-1093	-0-	126	1	2335	2	Y	65	65	0			2
							1	4	72	9							
09	3330	X	2943	-0-	-387	-0-	142	1	2723	2	Y	66	66	0			2
							5	4	73	9							
10	3441	X	3117	-0-	-324	-0-	156	1	2878	2	Y	70	70	0			2
							6	4	77	9							
11	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	141	1	2612	2	Y	86	86	0			2
							4	4	95	9							

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
06	4500	X	3612	-0-	-888	-0-	145	1	3234	3	Y	193	193	0			-0-
							21	4	212	9							
07	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	259	1	4093	2	Y	264	258	0			6
							2	4	290	9							
08	4464	X	4229	-0-	-235	-0-	202	1	3770	2	Y	232	232	0			6
							2	4	255	9							
09	4320	X	3988	-0-	-332	-0-	185	1	3549	2	Y	225	225	0			6
							6	4	248	9							
10	4464	X	4113	-0-	-351	-0-	198	1	3646	2	Y	238	238	0			6
							7	4	262	9							
11	4320	X	3938	-0-	-382	-0-	188	1	3489	2	Y	232	231	0			7
							6	4	255	9							

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
06	5850	X	5277	-0-	-573	-0-	214	1	4786	3	Y	224	224	0			1
							31	4	246	9							
07	6014	X	5953	-0-	-61	-0-	338	1	5335	2	Y	253	248	0			6
							2	4	278	9							
08	6014	X	5622	-0-	-392	-0-	273	1	5104	2	Y	221	221	0			6
							2	4	243	9							
09	5820	X	5661	-0-	-159	-0-	269	1	5130	2	Y	230	230	0			6
							9	4	253	9							
10	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	295	1	5433	2	Y	260	259	0			7
							10	4	286	9							
11	5760	X	5574	-0-	-186	-0-	271	1	5017	2	Y	253	253	0			7
							8	4	278	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
06	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	232	1	5183	3	Y	256	256	0			1
							34	4	282	9							
07	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	339	1	5342	2	Y	278	272	0			7
							2	4	306	9							
08	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	273	1	5101	2	Y	252	253	0			6
							2	4	277	9							
09	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	245	1	4661	2	Y	239	238	0			7
							8	4	263	9							
10	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	266	1	4894	2	Y	256	257	0			6
							9	4	282	9							
11	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	246	1	4559	2	Y	287	285	0			8
							8	4	316	9							

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
06	5760	X	4194	-0-	-1566	-0-	169	1	3785	3	Y	195	197	0			-0-
							25	4	215	9							
07	6076	X	5527	-0-	-549	-0-	312	1	4917	2	Y	269	262	0			7
							2	4	296	9							
08	6076	X	5114	-0-	-962	-0-	247	1	4603	2	Y	238	239	0			6
							2	4	262	9							
09	5880	X	4748	-0-	-1132	-0-	222	1	4250	2	Y	244	244	0			6
							8	4	268	9							
10	6076	X	5234	-0-	-842	-0-	252	1	4641	2	Y	302	300	0			8
							9	4	332	9							
11	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	257	1	4768	2	Y	354	352	0			10
							8	4	389	9							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HW RRCID -> 275110 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 8999 - 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
06	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	226	1	5033	3	Y	280	281	0			6
							32	4	308	9							
07	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	347	1	5488	2	Y	288	288	0			6
							3	4	317	9							
08	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	291	1	5438	2	Y	232	232	0			6
							2	4	255	9							
09	5790	X	5552	-0-	-238	-0-	263	1	5037	2	Y	221	221	0			6
							9	4	243	9							
10	5983	X	5830	-0-	-153	-0-	286	1	5267	2	Y	243	243	0			6
							10	4	267	9							
11	5790	X	5508	-0-	-282	-0-	268	1	4965	2	Y	243	242	0			7
							8	4	267	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 17HF RRCID -> 275111 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9353 - 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
06	10620	X	5397	-0-	-5223	-0-	216	1	4828	3	Y	293	296	0			6
							31	4	322	9							
07	10912	X	6643	-0-	-4269	-0-	380	1	5867	2	Y	358	348	0			16
							2	4	394	9							
08	10912	X	10589	-0-	-323	-0-	508	1	9463	2	Y	558	560	0			14
							4	4	614	9							
09	10560	X	9619	-0-	-941	-0-	448	1	8580	2	Y	524	524	0			14
							15	4	576	9							
10	10912	X	9894	-0-	-1018	-0-	477	1	8794	2	Y	551	551	0			14
							17	4	606	9							
11	10260	X	9035	-0-	-1225	-0-	433	1	8020	2	Y	517	517	0			14
							13	4	569	9							

PILONCILLO WELL #: D 17HX RRCID -> 275112 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9214 - 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
06	3990	X	2897	-0-	-1093	-0-	121	1	2703	3	Y	50	51	0			15
							18	4	55	9							
07	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	242	1	3832	2	Y	72	85	0			2
							2	4	79	9							
08	3999	X	3940	-0-	-59	-0-	195	1	3636	2	Y	97	96	0			3
							2	4	107	9							
09	3720	X	3492	-0-	-228	-0-	169	1	3225	2	Y	84	86	0			1
							6	4	92	9							
10	4185	X	3460	-0-	-725	-0-	175	1	3218	2	Y	55	54	0			2
							6	4	61	9							
11	4020	X	3390	-0-	-630	-0-	170	1	3150	2	Y	59	60	0			1
							5	4	65	9							

PILONCILLO WELL #: D 17HY RRCID -> 275113 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9073 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5850	X	5659	-0-	-191	-0-	228	1	5107	3	Y	265	265	0			2
							32	4	292	9							
07	6107	X	6092	-0-	-15	-0-	346	1	5449	2	Y	268	264	0			6
							2	4	295	9							
08	6107	X	5431	-0-	-676	-0-	264	1	4929	2	Y	208	209	0			5
							9	4	229	9							
09	5790	X	4811	-0-	-979	-0-	228	1	4365	2	Y	191	191	0			5
							8	4	210	9							
10	6076	X	5383	-0-	-693	-0-	265	1	4872	2	Y	215	215	0			5
							9	4	237	9							
11	5910	X	5529	-0-	-381	-0-	270	1	5007	2	Y	222	221	0			6
							8	4	244	9							

PILONCILLO WELL #: D 17HD RRCID -> 275114 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9212 - 15428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5340	X	3925	-0-	-1415	-0-	160	1	3599	3	Y	129	131	0			4
							24	4	142	9							
07	5735	X	4771	-0-	-964	-0-	274	1	4324	2	Y	155	155	0			4
							2	4	171	9							
08	5735	X	4552	-0-	-1183	-0-	223	1	4166	2	Y	146	146	0			4
							2	4	161	9							
09	5550	X	4156	-0-	-1394	-0-	199	1	3799	2	Y	137	137	0			4
							7	4	151	9							
10	5084	X	4440	-0-	-644	-0-	220	1	4047	2	Y	150	150	0			4
							8	4	165	9							
11	4620	X	4119	-0-	-501	-0-	203	1	3754	2	Y	142	142	0			4
							6	4	156	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 17HA RRCID -> 275115 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8919 - 14899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9180	X	7665	-0-	-1515	-0-	309	1	6918	3	Y	357	357	0			1
							45	4	393	9							
07	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	530	1	8371	2	Y	445	435	0			11
							4	4	490	9							
08	9114	X	8441	-0-	-673	-0-	407	1	7607	2	Y	385	386	0			10
							3	4	424	9							
09	8820	X	8242	-0-	-578	-0-	387	1	7415	2	Y	388	388	0			10
							13	4	427	9							
10	9114	X	8761	-0-	-353	-0-	427	1	7855	2	Y	422	421	0			11
							15	4	464	9							
11	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	429	1	7946	2	Y	435	432	0			14
							13	4	479	9							

PILONCILLO WELL #: D 17HE RRCID -> 275117 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9216 - 15460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	268	1	6005	3	Y	241	241	0			1
							39	4	265	9							
07	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	613	1	9731	2	Y	398	392	0			7
							5	4	438	9							
08	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	339	1	6304	2	Y	253	254	0			6
							3	4	278	9							
09	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	291	1	5560	2	Y	243	242	0			7
							10	4	267	9							
10	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	313	1	5769	2	Y	207	210	0			4
							11	4	228	9							
11	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	300	1	5553	2	Y	178	177	0			5
							9	4	196	9							

PILONCILLO WELL #: D 17HC RRCID -> 275123 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8923 - 15370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	297	1	6639	3	Y	304	303	0			6
							43	4	334	9							
07	6789	X	6780	-0-	-9	-0-	385	1	6074	2	Y	289	288	0			7
							3	4	318	9							
08	6789	X	6358	-0-	-431	-0-	309	1	5768	2	Y	253	254	0			6
							3	4	278	9							
09	6570	X	6058	-0-	-512	-0-	287	1	5490	2	Y	246	246	0			6
							10	4	271	9							
10	6789	X	6414	-0-	-375	-0-	312	1	5739	2	Y	320	318	0			8
							11	4	352	9							
11	6570	X	6343	-0-	-227	-0-	306	1	5670	2	Y	325	324	0			9
							9	4	358	9							

PILONCILLO WELL #: D 17HB RRCID -> 275124 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8907 - 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
06	7230	X	6246	-0-	-984	-0-	254	1	5687	3	Y	244	245	0			3
							37	4	268	9							
07	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	468	1	7397	2	Y	324	319	0			8
							3	4	356	9							
08	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	372	1	6927	2	Y	290	291	0			7
							3	4	319	9							
09	6930	X	6775	-0-	-155	-0-	322	1	6147	2	Y	268	268	0			7
							11	4	295	9							
10	7161	X	7124	-0-	-37	-0-	352	1	6476	2	Y	258	259	0			6
							12	4	284	9							
11	6930	X	6717	-0-	-213	-0-	330	1	6123	2	Y	231	231	0			6
							10	4	254	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 22HX RRCID -> 275164 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8939 - 15389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5070	X	3070	-0-	-2000	-0-	122	1	2750	3	Y	164	166	0			1
							18	4	180	9							
07	5859	X	3164	-0-	-2695	-0-	177	1	2793	2	Y	175	171	0			5
							1	4	193	9							
08	5332	X	2433	-0-	-2899	-0-	118	1	2165	2	Y	129	127	0			7
							8	4	142	9							
09	5160	X	3502	-0-	-1658	-0-	163	1	3122	2	Y	193	195	0			5
							5	4	212	9							
10	4960	X	3919	-0-	-1041	-0-	189	1	3479	2	Y	222	221	0			6
							7	4	244	9							
11	3060	X	2869	-0-	-191	-0-	137	1	2546	2	Y	165	168	0			3
							4	4	182	9							

PILONCILLO WELL #: D 22HE RRCID -> 275222 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8876 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	3423	-0-	-357	-0-	139	1	3107	3	Y	143	145	0			9
							20	4	157	9							
07	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	279	1	4418	2	Y	215	220	0			4
							2	4	237	9							
08	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	210	1	3930	2	Y	143	144	0			3
							10	4	157	9							
09	3810	X	1231	-0-	-2579	-0-	60	1	1124	2	Y	35	34	0			4
							8	4	39	9							
10	3968	X	786	-0-	-3182	-0-	39	1	720	2	Y	23	27	0			-0-
							2	4	25	9							
11	3840	X	182	-0-	-3658	-0-	9	1	166	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

PILONCILLO WELL #: D 22HB RRCID -> 275223 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8749 - 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
06	3930	X	1724	-0-	-2206	-0-	68	1	1524	3	Y	112	117	0			5
							9	4	123	9							
07	4154	X	33	-0-	-4121	-0-	2	1	30	2	Y	1	6	0			-0-
							1	9									
08	4154	X	3	-0-	-4151	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	4020	X	209	-0-	-3811	-0-	9	1	169	2	Y	27	25	0			2
							1	4	30	9							
10	4061	X	1402	-0-	-2659	-0-	63	1	1164	2	Y	146	148	0			-0-
							14	4	161	9							
11	1710	X	12	-0-	-1698	-0-	1	1	10	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

PILONCILLO WELL #: D 22HZ RRCID -> 275224 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8694 - 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
06	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	272	1	6071	3	Y	531	530	0			8
							40	4	584	9							
07	6293	X	6242	-0-	-51	-0-	342	1	5394	2	Y	458	455	0			11
							2	4	504	9							
08	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	301	1	5623	2	Y	406	407	0			10
							3	4	447	9							
09	6090	X	5935	-0-	-155	-0-	274	1	5221	2	Y	391	390	0			11
							10	4	430	9							
10	6293	X	6200	-0-	-93	-0-	295	1	5437	2	Y	416	417	0			10
							10	4	458	9							
11	6090	X	5895	-0-	-195	-0-	279	1	5163	2	Y	404	402	0			12
							9	4	444	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 22HY RRCID -> 275225 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9024 - 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
06	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	203	1	4557	3	Y	138	139	0			14
							29	4	152	9							
07	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	435	1	6869	2	Y	217	225	0			6
							3	4	239	9							
08	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	373	1	6995	2	Y	236	236	0			6
							3	4	260	9							
09	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	314	1	6011	2	Y	209	210	0			5
							11	4	230	9							
10	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	324	1	5960	2	Y	208	209	0			4
							11	4	229	9							
11	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	334	1	6187	2	Y	177	176	0			5
							10	4	195	9							

PILONCILLO WELL #: D 22HF RRCID -> 275229 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8905 - 14742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4830	X	4079	-0-	-751	-0-	159	1	3538	3	Y	325	326	0			-0-
							24	4	358	9							
07	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	283	1	4473	2	Y	439	429	0			10
							2	4	483	9							
08	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	265	1	4969	2	Y	421	421	0			10
							2	4	463	9							
09	4950	X	4929	-0-	-21	-0-	225	1	4312	2	Y	349	350	0			9
							8	4	384	9							
10	5115	X	4685	-0-	-430	-0-	222	1	4083	2	Y	338	339	0			8
							8	4	372	9							
11	4950	X	4531	-0-	-419	-0-	213	1	3944	2	Y	334	333	0			9
							7	4	367	9							

PILONCILLO WELL #: D 22HD RRCID -> 275234 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8817 - 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
06	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	178	1	3976	3	Y	366	365	0			5
							26	4	403	9							
07	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	347	1	5461	2	Y	373	369	0			9
							2	4	410	9							
08	4123	X	1888	-0-	-2235	-0-	94	1	1691	2	Y	93	94	0			8
							1	4	102	9							
09	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	314	1	6038	2	Y	347	345	0			10
							12	4	382	9							
10	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	350	1	6460	2	Y	393	392	0			11
							12	4	432	9							
11	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	361	1	6695	2	Y	428	427	0			12
							11	4	471	9							

PILONCILLO WELL #: D 22HC RRCID -> 275235 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8942 - 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
06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	89	1	1993	3	Y	57	57	0			14
							13	4	63	9							
07	3100	N	3275	-0-	175	175	189	1	2994	2	Y	83	95	0			2
							1	4	91	9							
08	3100	N	3498	-0-	398	573	170	1	3202	2	Y	114	113	0			3
							1	4	125	9							
09	2440	N	1867	-0-	-573	-0-	88	1	1709	2	Y	62	65	0			-0-
							2	4	68	9							
10	2263	X	1999	-0-	-264	-0-	99	1	1819	2	Y	70	68	0			2
							4	4	77	9							
11	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	120	1	2227	2	Y	79	79	0			2
							4	4	87	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 22HA RRCID -> 275236 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8858 - 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
06	4200	X	2556	-0-	-1644	-0-	102	1	2277	3	Y	147	147	0			-0-
							15	4	162	9							
07	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	279	1	4364	2	Y	311	301	0			10
							2	4	342	9							
08	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	303	1	5663	2	Y	389	389	0			10
							3	4	428	9							
09	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	271	1	5185	2	Y	368	368	0			10
							9	4	405	9							
10	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	278	1	5114	2	Y	387	387	0			10
							10	4	426	9							
11	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	274	1	5084	2	Y	405	404	0			11
							8	4	446	9							

PILONCILLO WELL #: D 17HZ RRCID -> 275249 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9169 - 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
06	4200	X	3234	-0-	-966	-0-	132	1	2977	3	Y	96	96	0			5
							19	4	106	9							
07	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	259	1	4073	2	Y	177	177	0			5
							2	4	195	9							
08	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	202	1	3768	2	Y	167	168	0			4
							7	4	184	9							
09	3990	X	3747	-0-	-243	-0-	177	1	3392	2	Y	156	156	0			4
							6	4	172	9							
10	4123	X	4051	-0-	-72	-0-	198	1	3656	2	Y	173	173	0			4
							7	4	190	9							
11	3990	X	3814	-0-	-176	-0-	186	1	3439	2	Y	166	165	0			5
							6	4	183	9							

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
06	4650	X	3051	-0-	-1599	-0-	125	1	2786	3	Y	111	112	0			3
							18	4	122	9							
07	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	259	1	4077	2	Y	173	171	0			5
							2	4	190	9							
08	4464	X	4392	-0-	-72	-0-	216	1	4020	2	Y	140	142	0			3
							2	4	154	9							
09	4320	X	4042	-0-	-278	-0-	195	1	3722	2	Y	107	107	0			3
							7	4	118	9							
10	4464	X	4305	-0-	-159	-0-	213	1	3930	2	Y	140	139	0			4
							8	4	154	9							
11	4320	X	4085	-0-	-235	-0-	200	1	3700	2	Y	163	162	0			5
							6	4	179	9							

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
06	6630	X	5110	-0-	-1520	-0-	210	1	4697	3	Y	157	160	0			2
							30	4	173	9							
07	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	375	1	5932	2	Y	195	192	0			5
							3	4	215	9							
08	6324	X	6106	-0-	-218	-0-	300	1	5593	2	Y	192	191	0			6
							2	4	211	9							
09	6120	X	5763	-0-	-357	-0-	274	1	5242	2	Y	216	216	0			6
							9	4	238	9							
10	6324	X	6089	-0-	-235	-0-	300	1	5522	2	Y	233	233	0			6
							11	4	256	9							
11	6120	X	5854	-0-	-266	-0-	285	1	5284	2	Y	251	250	0			7
							9	4	276	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 25HC RRCID -> 276370 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8709 - 16697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10020	X	8390	-0-		-1630	-0-	342	1	7654	3	Y	313	315	0			2
								50	4	344	9							
07	11055	X	11055	-0-		-0-	-0-	628	1	9927	2	Y	450	441	0			11
								5	4	495	9							
08	10044	X	10041	-0-		-3	-0-	490	1	9137	2	Y	373	376	0			8
								4	4	410	9							
09	9720	X	9143	-0-		-577	-0-	437	1	8363	2	Y	298	300	0			6
								15	4	328	9							
10	10044	X	9584	-0-		-460	-0-	470	1	8647	2	Y	409	405	0			10
								17	4	450	9							
11	9720	X	9163	-0-		-557	-0-	445	1	8246	2	Y	416	414	0			12
								14	4	458	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HP RRCID -> 276792 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8602 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	2500	-0-		-1760	-0-	102	1	2284	3	Y	90	90	0			6
								15	4	99	9							
07	3355	X	3355	-0-		-0-	-0-	190	1	2999	2	Y	150	152	0			4
								1	4	165	9							
08	3286	X	3203	-0-		-83	-0-	155	1	2901	2	Y	133	134	0			3
								1	4	146	9							
09	3848	X	3848	-0-		-0-	-0-	183	1	3509	2	Y	136	136	0			3
								6	4	150	9							
10	3568	X	3568	-0-		-0-	-0-	178	1	3278	2	Y	96	97	0			2
								6	4	106	9							
11	3264	X	3264	-0-		-0-	-0-	162	1	2997	2	Y	91	90	0			3
								5	4	100	9							

PILONCILLO WELL #: D 25HD RRCID -> 276824 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8788 - 16698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9390	X	8899	-0-		-491	-0-	362	1	8136	3	Y	316	316	0			2
								53	4	348	9							
07	9579	X	9579	-0-		-0-	-0-	548	1	8642	2	Y	350	343	0			9
								4	4	385	9							
08	9393	X	9229	-0-		-164	-0-	451	1	8418	2	Y	324	325	0			8
								4	4	356	9							
09	9090	X	8512	-0-		-578	-0-	405	1	7744	2	Y	317	317	0			8
								14	4	349	9							
10	9393	X	8956	-0-		-437	-0-	440	1	8104	2	Y	361	360	0			9
								15	4	397	9							
11	9090	X	8509	-0-		-581	-0-	414	1	7671	2	Y	374	373	0			10
								13	4	411	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HN RRCID -> 277280 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8876 - 14835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	2321	-0-		-439	-0-	95	1	2133	3	Y	72	72	0			10
								14	4	79	9							
07	2931	N	2931	-0-		-0-	-0-	170	1	2681	2	Y	72	80	0			2
								1	4	79	9							
08	2883	N	2820	-0-		-63	-0-	139	1	2594	2	Y	78	78	0			2
								1	4	86	9							
09	2708	N	2708	-0-		-0-	-0-	130	1	2481	2	Y	84	84	0			2
								5	4	92	9							
10	2914	N	2819	-0-		-95	-0-	139	1	2568	2	Y	97	97	0			2
								5	4	107	9							
11	2730	N	2626	-0-		-104	-0-	129	1	2390	2	Y	94	93	0			3
								4	4	103	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: C 4HY RRCID -> 277988 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9354 - 17718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4290	X	3666	-0-	-624	-0-	150	1	3358	3	Y	124	125	0			7
							22	4	136	9							
07	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	261	1	4107	2	Y	146	149	0			4
							2	4	161	9							
08	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	218	1	4066	2	Y	166	165	0			5
							2	4	183	9							
09	4140	X	4115	-0-	-25	-0-	195	1	3724	2	Y	172	172	0			5
							7	4	189	9							
10	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	215	1	3956	2	Y	183	183	0			5
							8	4	201	9							
11	4140	X	4054	-0-	-86	-0-	198	1	3677	2	Y	157	158	0			4
							6	4	173	9							

PILONCILLO WELL #: C 4HZ RRCID -> 277995 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9544 - 17015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4320	X	3473	-0-	-847	-0-	141	1	3138	3	Y	157	158	0			7
							21	4	173	9							
07	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	248	1	3917	2	Y	227	228	0			6
							2	4	250	9							
08	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	196	1	3657	2	Y	211	211	0			6
							2	4	232	9							
09	3870	X	3747	-0-	-123	-0-	179	1	3386	2	Y	160	162	0			4
							6	4	176	9							
10	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	197	1	3634	2	Y	177	177	0			4
							7	4	195	9							
11	3870	X	3749	-0-	-121	-0-	182	1	3377	2	Y	167	166	0			5
							6	4	184	9							

PILONCILLO WELL #: C 5HD RRCID -> 278003 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9498 - 15831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4710	X	3955	-0-	-755	-0-	156	1	3479	3	Y	270	270	0			3
							23	4	297	9							
07	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	283	1	4465	2	Y	321	316	0			8
							2	4	353	9							
08	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	225	1	4191	2	Y	277	278	0			7
							2	4	305	9							
09	4200	X	4157	-0-	-43	-0-	193	1	3679	2	Y	253	253	0			7
							7	4	278	9							
10	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	223	1	4103	2	Y	372	370	0			9
							8	4	409	9							
11	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	212	1	3925	2	Y	363	361	0			11
							6	4	399	9							

PILONCILLO WELL #: C 5HE RRCID -> 278008 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9424 - 15657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5160	X	4378	-0-	-782	-0-	169	1	3809	3	Y	341	342	0			4
							25	4	375	9							
07	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	319	1	5031	2	Y	391	386	0			9
							2	4	430	9							
08	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	253	1	4710	2	Y	365	364	0			10
							2	4	402	9							
09	4620	X	4380	-0-	-240	-0-	203	1	3821	2	Y	316	316	0			10
							8	4	348	9							
10	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	241	1	4438	2	Y	291	294	0			7
							9	4	320	9							
11	4740	X	4654	-0-	-86	-0-	223	1	4123	2	Y	274	273	0			8
							7	4	301	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 18HG RRCID -> 278162 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8769 - 14845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	463	1	10354	3	Y	374	374	0			4
							66	4	411	9							
07	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-	677	1	10684	2	Y	431	423	0			12
							5	4	474	9							
08	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	600	1	11185	2	Y	465	465	0			12
							5	4	512	9							
09	11723	X	11723	-0-	-0-	-0-	556	1	10638	2	Y	464	463	0			13
							19	4	510	9							
10	12691	X	12691	-0-	-0-	-0-	624	1	11481	2	Y	513	512	0			14
							22	4	564	9							
11	12371	X	12371	-0-	-0-	-0-	604	1	11190	2	Y	508	507	0			15
							18	4	559	9							

PILONCILLO WELL #: D 18HH RRCID -> 278163 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8630 - 15974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8610	X	6646	-0-	-1964	-0-	272	1	6075	3	Y	235	236	0			1
							40	4	259	9							
07	9176	X	8891	-0-	-285	-0-	509	1	8033	2	Y	314	308	0			7
							4	4	345	9							
08	9176	X	8524	-0-	-652	-0-	419	1	7811	2	Y	264	264	0			7
							4	4	290	9							
09	8880	X	7572	-0-	-1308	-0-	362	1	6931	2	Y	242	242	0			7
							13	4	266	9							
10	8897	X	7986	-0-	-911	-0-	396	1	7290	2	Y	260	261	0			6
							14	4	286	9							
11	8610	X	7308	-0-	-1302	-0-	360	1	6674	2	Y	239	239	0			6
							11	4	263	9							

PILONCILLO WELL #: D 18HI RRCID -> 278164 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8733 - 16510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	283	1	6344	3	Y	198	200	0			1
							40	4	218	9							
07	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	480	1	7582	2	Y	230	226	0			5
							3	4	253	9							
08	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	381	1	7091	2	Y	170	171	0			4
							3	4	187	9							
09	6960	X	6594	-0-	-366	-0-	316	1	6046	2	Y	201	200	0			5
							11	4	221	9							
10	7192	X	6994	-0-	-198	-0-	347	1	6392	2	Y	221	220	0			6
							12	4	243	9							
11	6960	X	6901	-0-	-59	-0-	340	1	6307	2	Y	221	221	0			6
							11	4	243	9							

PILONCILLO WELL #: D 18HK RRCID -> 278182 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8906 - 18582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11580	X	10944	-0-	-636	-0-	447	1	9989	3	Y	404	405	0			4
							64	4	444	9							
07	13247	X	13247	-0-	-0-	-0-	756	1	11945	2	Y	491	485	0			10
							6	4	540	9							
08	12036	X	12036	-0-	-0-	-0-	593	1	11042	2	Y	360	361	0			9
							5	4	396	9							
09	11610	X	10754	-0-	-856	-0-	514	1	9836	2	Y	351	351	0			9
							18	4	386	9							
10	11997	X	11461	-0-	-536	-0-	567	1	10447	2	Y	388	387	0			10
							20	4	427	9							
11	11610	X	10995	-0-	-615	-0-	541	1	10020	2	Y	379	378	0			11
							17	4	417	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 18HJ RRCID -> 278287 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8863 - 17563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9981	X	9981	-0-		-0-	-0-	409	1	9162	3	Y	319	318	0			6
								59	4	351	9							
07	12571	X	12571	-0-		-0-	-0-	725	1	11427	2	Y	376	374	0			8
								5	4	414	9							
08	11320	X	11320	-0-		-0-	-0-	559	1	10414	2	Y	311	311	0			8
								5	4	342	9							
09	9870	X	9333	-0-		-537	-0-	448	1	8567	2	Y	275	276	0			7
								15	4	303	9							
10	10199	X	9717	-0-		-482	-0-	483	1	8903	2	Y	285	285	0			7
								17	4	314	9							
11	9870	X	8569	-0-		-1301	-0-	423	1	7838	2	Y	268	265	0			10
								13	4	295	9							

PILONCILLO WELL #: D 9HF RRCID -> 278290 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8985 - 16736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9210	X	8501	-0-		-709	-0-	352	1	7860	3	Y	216	215	0			3
								51	4	238	9							
07	9393	X	8995	-0-		-398	-0-	521	1	8209	2	Y	237	234	0			6
								4	4	261	9							
08	9393	X	8601	-0-		-792	-0-	426	1	7937	2	Y	213	213	0			6
								4	4	234	9							
09	9090	X	8236	-0-		-854	-0-	397	1	7596	2	Y	208	208	0			6
								14	4	229	9							
10	9300	X	8933	-0-		-367	-0-	455	1	8371	2	Y	83	87	0			2
								16	4	91	9							
11	8700	X	7844	-0-		-856	-0-	397	1	7347	2	Y	67	67	0			2
								26	4	74	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HO RRCID -> 278293 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8660 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	X	1563	-0-		-1107	-0-	62	1	1406	3	Y	79	79	0			5
								8	4	87	9							
07	2883	X	2096	-0-		-787	-0-	118	1	1863	2	Y	104	106	0			3
								1	4	114	9							
08	2883	X	712	-0-		-2171	-0-	35	1	630	2	Y	35	37	0			1
								8	4	39	9							
09	2520	X	256	-0-		-2264	-0-	13	1	240	2	Y	3	4	0			-0-
								3	9									
10	2108	N	863	-0-		-1245	-0-	42	1	774	2	Y	42	39	0			3
								1	4	46	9							
11	1656	N	1656	-0-		-0-	-0-	79	1	1472	2	Y	94	94	0			3
								2	4	103	9							

PILONCILLO WELL #: D 9HE RRCID -> 278420 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9296 - 17047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13290	X	12872	-0-		-418	-0-	528	1	11815	3	Y	412	414	0			2
								76	4	453	9							
07	14198	X	14198	-0-		-0-	-0-	819	1	12921	2	Y	411	402	0			11
								6	4	452	9							
08	13988	X	13988	-0-		-0-	-0-	690	1	12866	2	Y	387	388	0			10
								6	4	426	9							
09	12986	X	12986	-0-		-0-	-0-	624	1	11932	2	Y	372	372	0			10
								21	4	409	9							
10	13324	X	13324	-0-		-0-	-0-	663	1	12209	2	Y	390	390	0			10
								23	4	429	9							
11	13255	X	13255	-0-		-0-	-0-	655	1	12144	2	Y	396	395	0			11
								20	4	436	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 7HG RRCID -> 278424 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8696 - 14707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	4358	-0-		-262	-0-	177	1	3959	3	Y	178	179	0			8
								26	4	196	9							
07	4960	X	4879	-0-		-81	-0-	282	1	4449	2	Y	133	138	0			3
								2	4	146	9							
08	4960	X	4447	-0-		-513	-0-	223	1	4142	2	Y	73	74	0			2
								2	4	80	9							
09	4800	X	4309	-0-		-491	-0-	210	1	4020	2	Y	65	65	0			2
								7	4	72	9							
10	4960	X	4482	-0-		-478	-0-	226	1	4159	2	Y	81	81	0			2
								8	4	89	9							
11	4710	X	4277	-0-		-433	-0-	214	1	3956	2	Y	87	86	0			3
								11	4	96	9							

PILONCILLO WELL #: A 7HH RRCID -> 278425 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8548 - 14751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5160	X	5038	-0-		-122	-0-	206	1	4622	3	Y	164	164	0			5
								30	4	180	9							
07	5835	X	5835	-0-		-0-	-0-	333	1	5266	2	Y	213	212	0			6
								2	4	234	9							
08	5297	X	5297	-0-		-0-	-0-	261	1	4870	2	Y	149	152	0			3
								2	4	164	9							
09	5010	X	4736	-0-		-274	-0-	229	1	4361	2	Y	125	126	0			2
								8	4	138	9							
10	5177	X	4585	-0-		-592	-0-	230	1	4230	2	Y	106	105	0			3
								8	4	117	9							
11	5010	X	4568	-0-		-442	-0-	228	1	4219	2	Y	104	104	0			3
								7	4	114	9							

PILONCILLO WELL #: A 7HI RRCID -> 278433 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8624 - 14634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7471	X	7471	-0-		-0-	-0-	300	1	6711	3	Y	378	373	0			6
								44	4	416	9							
07	4158	X	4158	-0-		-0-	-0-	238	1	3762	2	Y	142	146	0			2
								2	4	156	9							
08	4061	X	3879	-0-		-182	-0-	192	1	3590	2	Y	86	86	0			2
								2	4	95	9							
09	3930	X	3629	-0-		-301	-0-	175	1	3351	2	Y	88	88	0			2
								6	4	97	9							
10	4061	X	3707	-0-		-354	-0-	188	1	3457	2	Y	50	51	0			1
								7	4	55	9							
11	3930	X	3455	-0-		-475	-0-	175	1	3241	2	Y	31	31	0			1
								5	4	34	9							

PILONCILLO WELL #: A 7HY RRCID -> 278450 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8552 - 15640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5917	X	5917	-0-		-0-	-0-	238	1	5325	3	Y	291	290	0			3
								34	4	320	9							
07	6262	X	6222	-0-		-40	-0-	351	1	5548	2	Y	291	288	0			6
								3	4	320	9							
08	6262	X	5885	-0-		-377	-0-	285	1	5321	2	Y	252	251	0			7
								2	4	277	9							
09	6060	X	5562	-0-		-498	-0-	263	1	5020	2	Y	245	246	0			6
								9	4	270	9							
10	6231	X	5726	-0-		-505	-0-	283	1	5206	2	Y	206	207	0			5
								10	4	227	9							
11	6030	X	5435	-0-		-595	-0-	267	1	4955	2	Y	186	186	0			5
								8	4	205	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 7HZ RRCID -> 278492 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8726 - 15241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5310	X	5271	-0-	-39	-0-	211	1	4722	3	Y	280	281	0			1
							30	4	308	9							
07	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	324	1	5107	2	Y	311	304	0			8
							2	4	342	9							
08	5611	X	5582	-0-	-29	-0-	268	1	4994	2	Y	289	289	0			8
							2	4	318	9							
09	5430	X	5203	-0-	-227	-0-	243	1	4647	2	Y	277	278	0			7
							8	4	305	9							
10	5611	X	5350	-0-	-261	-0-	262	1	4831	2	Y	225	227	0			5
							9	4	248	9							
11	5430	X	5009	-0-	-421	-0-	246	1	4559	2	Y	178	178	0			5
							8	4	196	9							

PILONCILLO WELL #: A 14HA RRCID -> 278877 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8445 - 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
06	3720	X	3526	-0-	-194	-0-	140	1	3108	3	Y	234	236	0			-0-
							21	4	257	9							
07	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	223	1	3515	2	Y	249	243	0			6
							2	4	274	9							
08	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	182	1	3397	2	Y	228	228	0			6
							2	4	251	9							
09	3600	X	3587	-0-	-13	-0-	166	1	3173	2	Y	220	220	0			6
							6	4	242	9							
10	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	179	1	3296	2	Y	227	227	0			6
							6	4	250	9							
11	3600	X	3586	-0-	-14	-0-	170	1	3156	2	Y	232	231	0			7
							5	4	255	9							

PILONCILLO WELL #: A 14HB RRCID -> 278896 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8105 - 14601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	148	1	3298	3	Y	387	388	0			4
							21	4	426	9							
07	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	237	1	3743	2	Y	490	481	0			13
							2	4	539	9							
08	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	198	1	3698	2	Y	424	427	0			10
							2	4	466	9							
09	4050	X	4015	-0-	-35	-0-	178	1	3403	2	Y	389	389	0			10
							6	4	428	9							
10	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	193	1	3553	2	Y	419	418	0			11
							12	4	461	9							
11	4050	X	4022	-0-	-28	-0-	185	1	3420	2	Y	374	375	0			10
							6	4	411	9							

PILONCILLO WELL #: A 14HC RRCID -> 278920 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8228 - 14872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	59	1	1329	3	Y	79	79	0			9
							8	4	87	9							
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	93	1	1469	2	Y	64	71	0			2
							1	4	70	9							
08	1550	N	1528	-0-	-22	-0-	74	1	1388	2	Y	59	60	0			1
							1	4	65	9							
09	1470	N	1416	-0-	-54	-0-	67	1	1284	2	Y	57	57	0			1
							2	4	63	9							
10	1550	N	1505	-0-	-45	-0-	73	1	1351	2	Y	71	70	0			2
							3	4	78	9							
11	1470	N	1402	-0-	-68	-0-	69	1	1279	2	Y	47	48	0			1
							2	4	52	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 9HG RRCID -> 278939 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9060 - 16139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8400	X	7680	-0-	-720	-0-	316	1	7067	3	Y	229	231	0			-0-
							45	4	252	9							
07	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	497	1	7838	2	Y	269	262	0			7
							4	4	296	9							
08	8463	X	7965	-0-	-498	-0-	392	1	7308	2	Y	238	238	0			7
							3	4	262	9							
09	8190	X	8033	-0-	-157	-0-	385	1	7363	2	Y	247	248	0			6
							13	4	272	9							
10	8463	X	8224	-0-	-239	-0-	408	1	7516	2	Y	260	259	0			7
							14	4	286	9							
11	8190	X	8115	-0-	-75	-0-	400	1	7417	2	Y	260	260	0			7
							12	4	286	9							

PILONCILLO WELL #: A 14HD RRCID -> 279129 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8126 - 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
06	2430	N	2416	-0-	-14	-0-	91	1	2050	3	Y	237	238	0			1
							14	4	261	9							
07	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	149	1	2359	2	Y	236	232	0			5
							1	4	260	9							
08	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	122	1	2271	2	Y	195	195	0			5
							1	4	215	9							
09	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	109	1	2084	2	Y	185	185	0			5
							4	4	204	9							
10	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	119	1	2186	2	Y	218	218	0			5
							4	4	240	9							
11	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	110	1	2037	2	Y	226	224	0			7
							3	4	249	9							

PILONCILLO WELL #: D 9HH RRCID -> 279170 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9165 - 13906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7050	X	6264	-0-	-786	-0-	257	1	5770	3	Y	182	183	0			2
							37	4	200	9							
07	7719	X	7292	-0-	-427	-0-	420	1	6630	2	Y	217	213	0			6
							3	4	239	9							
08	7657	X	7139	-0-	-518	-0-	352	1	6558	2	Y	205	206	0			5
							3	4	226	9							
09	7410	X	6411	-0-	-999	-0-	308	1	5882	2	Y	191	191	0			5
							11	4	210	9							
10	7285	X	6711	-0-	-574	-0-	333	1	6142	2	Y	204	204	0			5
							12	4	224	9							
11	7050	X	6494	-0-	-556	-0-	321	1	5941	2	Y	202	201	0			6
							10	4	222	9							

PILONCILLO WELL #: D 19HZ RRCID -> 279171 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 8960 - 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
06	6090	X	6089	-0-	-1	-0-	251	1	5623	3	Y	162	162	0			-0-
							37	4	178	9							
07	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	395	1	6233	2	Y	190	185	0			5
							3	4	209	9							
08	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	332	1	6202	2	Y	179	179	0			5
							3	4	197	9							
09	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	299	1	5730	2	Y	171	171	0			5
							10	4	188	9							
10	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	334	1	6143	2	Y	188	188	0			5
							12	4	207	9							
11	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	309	1	5730	2	Y	163	164	0			4
							9	4	179	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 19HI RRCID -> 279172 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 9175 - 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
06	6450	X	5478	-0-	-972	-0-	229	1	5120	3	N	87	87	0			-0-
							33	4	96	9							
07	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	426	1	6740	2	N	120	117	0			3
							3	4	132	9							
08	6355	X	6276	-0-	-79	-0-	314	1	5850	2	N	99	99	0			3
							3	4	109	9							
09	6150	X	5816	-0-	-334	-0-	283	1	5418	2	N	95	95	0			3
							10	4	105	9							
10	6355	X	6068	-0-	-287	-0-	306	1	5640	2	N	101	101	0			3
							11	4	111	9							
11	6150	X	5721	-0-	-429	-0-	286	1	5310	2	N	105	105	0			3
							9	4	116	9							

PILONCILLO WELL #: D 19HH RRCID -> 279210 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8937 - 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
06	5310	X	4506	-0-	-804	-0-	188	1	4207	3	Y	77	80	0			4
							26	4	85	9							
07	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	345	1	5448	2	Y	72	75	0			1
							3	4	79	9							
08	5642	X	5418	-0-	-224	-0-	273	1	5089	2	Y	49	49	0			1
							2	4	54	9							
09	5460	X	4931	-0-	-529	-0-	242	1	4630	2	Y	46	46	0			1
							8	4	51	9							
10	5642	X	5244	-0-	-398	-0-	263	1	4849	2	Y	112	112	0			1
							9	4	123	9							
11	5460	X	4855	-0-	-605	-0-	245	1	4537	2	Y	60	59	0			2
							7	4	66	9							

PILONCILLO WELL #: D 19HG RRCID -> 279211 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8922 - 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
06	6150	X	4809	-0-	-1341	-0-	200	1	4489	3	Y	83	83	0			-0-
							29	4	91	9							
07	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	364	1	5744	2	Y	110	108	0			2
							3	4	121	9							
08	5828	X	5777	-0-	-51	-0-	289	1	5392	2	Y	85	85	0			2
							2	4	94	9							
09	5640	X	5354	-0-	-286	-0-	261	1	4995	2	Y	81	81	0			2
							9	4	89	9							
10	5828	X	5619	-0-	-209	-0-	284	1	5229	2	Y	87	87	0			2
							10	4	96	9							
11	5640	X	5371	-0-	-269	-0-	268	1	4962	2	Y	121	119	0			4
							8	4	133	9							

PILONCILLO WELL #: E 6HG RRCID -> 279220 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9528 PERF.10056 - 16248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	204	1	4569	3	Y	158	158	0			7
							29	4	174	9							
07	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	310	1	4896	2	Y	192	194	0			5
							2	4	211	9							
08	5208	X	4671	-0-	-537	-0-	230	1	4260	2	Y	163	164	0			4
							2	4	179	9							
09	5040	X	4620	-0-	-420	-0-	219	1	4208	2	Y	168	168	0			4
							8	4	185	9							
10	5332	X	4570	-0-	-762	-0-	225	1	4153	2	Y	167	167	0			4
							8	4	184	9							
11	5160	X	4200	-0-	-960	-0-	205	1	3806	2	Y	148	148	0			4
							26	4	163	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 6HF RRCID -> 279222 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9484 PERF.10222 - 16059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4440	X	2442	-0-	-1998	-0-	98	1	2196	3	Y	122	124	0			7
							14	4	134	9							
07	4216	X	4097	-0-	-119	-0-	231	1	3645	2	Y	199	201	0			5
							2	4	219	9							
08	4216	X	3932	-0-	-284	-0-	191	1	3528	2	Y	192	192	0			5
							2	4	211	9							
09	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	195	1	3756	2	Y	185	186	0			4
							7	4	204	9							
10	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	215	1	3955	2	Y	172	171	0			5
							8	4	189	9							
11	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	209	1	3881	2	Y	172	172	0			5
							6	4	189	9							

PILONCILLO WELL #: E 7HB RRCID -> 279331 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9713 - 16067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5070	X	4329	-0-	-741	-0-	174	1	3896	3	Y	212	213	0			2
							26	4	233	9							
07	5580	X	5132	-0-	-448	-0-	290	1	4565	2	Y	250	245	0			7
							2	4	275	9							
08	5549	X	5034	-0-	-515	-0-	243	1	4532	2	Y	234	236	0			5
							2	4	257	9							
09	4860	X	4105	-0-	-755	-0-	193	1	3690	2	Y	196	196	0			5
							6	4	216	9							
10	5115	X	4348	-0-	-767	-0-	211	1	3890	2	Y	207	207	0			5
							19	4	228	9							
11	4980	X	4120	-0-	-860	-0-	199	1	3692	2	Y	203	202	0			6
							6	4	223	9							

PILONCILLO WELL #: E 7HA RRCID -> 279403 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9642 - 15580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5190	X	4965	-0-	-225	-0-	201	1	4511	3	Y	204	206	0			1
							29	4	224	9							
07	5456	X	2452	-0-	-3004	-0-	136	1	2209	2	Y	96	97	0			-0-
							1	4	106	9							
08	5456	X	3250	-0-	-2206	-0-	154	1	2966	2	Y	117	112	0			5
							1	4	129	9							
09	5280	X	4877	-0-	-403	-0-	232	1	4442	2	Y	177	177	0			5
							8	4	195	9							
10	5456	X	5343	-0-	-113	-0-	263	1	4838	2	Y	212	211	0			6
							9	4	233	9							
11	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	255	1	4718	2	Y	221	221	0			6
							8	4	243	9							

PILONCILLO WELL #: A 14HE RRCID -> 279683 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8257 - 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
06	2400	N	2314	-0-	-86	-0-	90	1	2021	3	Y	172	173	0			5
							14	4	189	9							
07	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	149	1	2351	2	Y	209	209	0			5
							1	4	230	9							
08	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	122	1	2272	2	Y	188	188	0			5
							1	4	207	9							
09	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	111	1	2117	2	Y	177	177	0			5
							4	4	195	9							
10	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	117	1	2162	2	Y	171	172	0			4
							4	4	188	9							
11	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	113	1	2094	2	Y	191	189	0			6
							3	4	210	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 1D RRCID -> 279838 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10085 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	PILONCILLO				WELL #: A 16HZ	RRCID -> 280123	COMPL. DATE 08/23/2015					TOTAL DEPTH 7898			PERF. 7987 - 15025		
06	2370	X	1796	-0-	-574	-0-	69	1	1558	3	Y	144	142	0			2
							11	4	158	9							
07	T. A.		1915	-0-	1915	1915	100	1	1575	2	Y	217	213	0			6
							1	4	239	9							
08	T. A.		2005	-0-	2005	3920	92	1	1693	2	Y	199	202	0			3
							1	4	219	9							
09	T. A.		2290	-0-	2290	6210	94	1	1793	2	Y	363	353	0			13
							4	4	399	9							
10	T. A.		3023	-0-	3023	9233	136	1	2511	2	Y	337	343	0			7
							5	4	371	9							
11	12574	X	3341	-0-	-9233	-0-	151	1	2800	2	Y	350	349	0			8
							5	4	385	9							
	PILONCILLO				WELL #: F 1HZ	RRCID -> 280157	COMPL. DATE 04/10/2015					TOTAL DEPTH 9745			PERF. 9903 - 16253		
06	3690	X	3223	-0-	-467	-0-	135	1	2995	3	Y	67	68	0			9
							19	4	74	9							
07	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	243	1	3832	2	Y	82	89	0			2
							2	4	90	9							
08	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	200	1	3706	2	Y	78	78	0			2
							2	4	86	9							
09	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	184	1	3527	2	Y	75	75	0			2
							6	4	83	9							
10	3937	X	3899	-0-	-38	-0-	196	1	3609	2	Y	79	79	0			2
							7	4	87	9							
11	3810	X	2086	-0-	-1724	-0-	103	1	1903	2	Y	70	70	0			2
							3	4	77	9							
	PILONCILLO				WELL #: F 1HD	RRCID -> 280159	COMPL. DATE 04/14/2015					TOTAL DEPTH 9423			PERF. 9752 - 16152		
06	2490	X	1579	-0-	-911	-0-	63	1	1423	3	Y	77	78	0			4
							8	4	85	9							
07	2759	X	2538	-0-	-221	-0-	143	1	2255	2	Y	126	127	0			3
							1	4	139	9							
08	2759	X	1977	-0-	-782	-0-	94	1	1757	2	Y	114	114	0			3
							1	4	125	9							
09	2610	X	1191	-0-	-1419	-0-	56	1	1055	2	Y	72	69	0			6
							1	4	79	9							
10	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	130	1	2399	2	Y	169	172	0			3
							5	4	186	9							
11	1920	N	1329	-0-	-591	-0-	62	1	1146	2	Y	108	110	0			1
							2	4	119	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 23HX RRCID -> 280161 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8609 - 14627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4376	X	4376	-0-		-0-	-0-	161	1	3617	3	Y	523	523	0			4
								23	4	575	9							
07	4945	X	4945	-0-		-0-	-0-	257	1	4050	2	Y	578	568	0			14
								2	4	636	9							
08	4827	X	4827	-0-		-0-	-0-	215	1	4002	2	Y	553	553	0			14
								2	4	608	9							
09	4387	X	4387	-0-		-0-	-0-	189	1	3616	2	Y	523	523	0			14
								7	4	575	9							
10	4402	X	4386	-0-		-16	-0-	197	1	3635	2	Y	497	499	0			12
								7	4	547	9							
11	4260	X	4172	-0-		-88	-0-	183	1	3392	2	Y	537	534	0			15
								6	4	591	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HA RRCID -> 280195 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8570 - 14529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1079	-0-		-841	-0-	41	1	936	3	Y	88	89	0			9
								5	4	97	9							
07	2015	N	744	-0-		-1271	-0-	43	1	644	2	Y	52	57	0			4
								57	9									
08	2015	N	1992	-0-		-23	-0-	92	1	1720	2	Y	158	158	0			4
								6	4	174	9							
09	1788	N	1788	-0-		-0-	-0-	81	1	1547	2	Y	143	143	0			4
								3	4	157	9							
10	1868	N	1868	-0-		-0-	-0-	86	1	1583	2	Y	178	178	0			4
								3	4	196	9							
11	1920	N	1756	-0-		-164	-0-	82	1	1516	2	Y	141	141	0			4
								3	4	155	9							

PILONCILLO WELL #: A 8HF RRCID -> 280238 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8314 - 14470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	3702	-0-		-108	-0-	146	1	3237	3	Y	271	272	0			5
								21	4	298	9							
07	4041	X	4041	-0-		-0-	-0-	224	1	3530	2	Y	259	258	0			6
								2	4	285	9							
08	3968	X	3610	-0-		-358	-0-	170	1	3180	2	Y	235	234	0			7
								1	4	259	9							
09	3840	X	3588	-0-		-252	-0-	164	1	3143	2	Y	250	250	0			7
								6	4	275	9							
10	3968	X	3618	-0-		-350	-0-	171	1	3145	2	Y	269	270	0			6
								6	4	296	9							
11	3840	X	3540	-0-		-300	-0-	165	1	3063	2	Y	279	277	0			8
								5	4	307	9							

PILONCILLO WELL #: A 1HZ RRCID -> 280256 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8726 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5850	X	5537	-0-		-313	-0-	205	1	4600	3	Y	638	638	0			7
								30	4	702	9							
07	6006	X	6006	-0-		-0-	-0-	312	1	4919	2	Y	703	693	0			17
								2	4	773	9							
08	6012	X	6012	-0-		-0-	-0-	270	1	5044	2	Y	633	634	0			16
								2	4	696	9							
09	5760	X	5693	-0-		-67	-0-	249	1	4762	2	Y	612	612	0			16
								9	4	673	9							
10	6012	X	6012	-0-		-0-	-0-	268	1	4942	2	Y	721	719	0			18
								9	4	793	9							
11	5760	X	5066	-0-		-694	-0-	225	1	4171	2	Y	603	606	0			15
								7	4	663	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 8HE RRCID -> 280257 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8300 - 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
06	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	347	1	7763	3	Y	740	740	0			12
							50	4	814	9							
07	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	528	1	8335	2	Y	827	818	0			21
							4	4	910	9							
08	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	413	1	7719	2	Y	719	720	0			20
							3	4	791	9							
09	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	416	1	7968	2	Y	761	762	0			19
							14	4	837	9							
10	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	433	1	7968	2	Y	786	785	0			20
							15	4	865	9							
11	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	407	1	7535	2	Y	725	725	0			20
							12	4	798	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HB RRCID -> 280267 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8577 - 14541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	186	1	4160	3	Y	519	520	0			5
							27	4	571	9							
07	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	278	1	4389	2	Y	571	562	0			14
							2	4	628	9							
08	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	226	1	4219	2	Y	516	517	0			13
							2	4	568	9							
09	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	206	1	3934	2	Y	525	524	0			14
							7	4	578	9							
10	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	217	1	3989	2	Y	549	549	0			14
							8	4	604	9							
11	4650	X	4340	-0-	-310	-0-	192	1	3568	2	Y	522	523	0			13
							6	4	574	9							

PILONCILLO WELL #: A 16HU RRCID -> 280284 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8258 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2610	X	280	-0-	-2330	-0-	11	1	267	3	Y	-0-	26	0			-0-
							2	4									
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	43	1	676	2	Y	97	93	0			4
							107	9									
08	930	N	762	-0-	-168	-0-	28	1	514	2	Y	200	203	0			1
							220	9									
09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	42	1	792	2	Y	243	234	0			10
							2	4	267	9							
10	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	96	1	1764	2	Y	386	387	0			9
							3	4	425	9							
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	57	1	1060	2	Y	275	279	0			5
							2	4	303	9							

PILONCILLO WELL #: D 16HZ RRCID -> 280287 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9382 - 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
06	7800	X	5754	-0-	-2046	-0-	236	1	5285	3	Y	181	186	0			15
							34	4	199	9							
07	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	557	1	8817	2	Y	247	259	0			3
							4	4	272	9							
08	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	401	1	7490	2	Y	90	91	0			2
							13	4	99	9							
09	7650	X	6927	-0-	-723	-0-	339	1	6485	2	Y	81	81	0			2
							14	4	89	9							
10	8432	X	7505	-0-	-927	-0-	379	1	6986	2	Y	115	114	0			3
							13	4	127	9							
11	8160	X	7033	-0-	-1127	-0-	353	1	6548	2	Y	110	110	0			3
							11	4	121	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 16HE RRCID -> 280288 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9439 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5280	X	4354	-0-	-926	-0-	178	1	3995	3	Y	140	143	0			6
							27	4	154	9							
07	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	345	1	5447	2	Y	190	192	0			4
							3	4	209	9							
08	5797	X	4973	-0-	-824	-0-	246	1	4586	2	Y	126	127	0			3
							2	4	139	9							
09	5610	X	4431	-0-	-1179	-0-	212	1	4067	2	Y	132	130	0			5
							7	4	145	9							
10	5797	X	4870	-0-	-927	-0-	240	1	4424	2	Y	180	182	0			3
							8	4	198	9							
11	5610	X	4558	-0-	-1052	-0-	225	1	4162	2	Y	149	148	0			4
							7	4	164	9							

PILONCILLO WELL #: D 13HD RRCID -> 280289 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 9289 - 15806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	403	1	9033	3	Y	67	67	0			1
							58	4	74	9							
07	12982	X	12982	-0-	-0-	-0-	769	1	12107	2	Y	91	90	0			2
							6	4	100	9							
08	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	578	1	10776	2	Y	100	99	0			3
							5	4	110	9							
09	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	517	1	9878	2	Y	99	99	0			3
							18	4	109	9							
10	11873	X	10873	-0-	-1000	-0-	553	1	10186	2	Y	104	104	0			3
							20	4	114	9							
11	11490	X	10389	-0-	-1101	-0-	525	1	9737	2	Y	101	101	0			3
							16	4	111	9							

PILONCILLO WELL #: D 13HE RRCID -> 280291 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9165 - 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
06	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	472	1	10530	3	Y	114	114	0			10
							68	4	125	9							
07	12772	X	12772	-0-	-0-	-0-	751	1	11876	2	Y	126	133	0			3
							6	4	139	9							
08	11641	X	11641	-0-	-0-	-0-	581	1	10812	2	Y	221	218	0			6
							5	4	243	9							
09	11100	X	10399	-0-	-701	-0-	503	1	9628	2	Y	228	228	0			6
							17	4	251	9							
10	11470	X	11237	-0-	-233	-0-	563	1	10376	2	Y	253	252	0			7
							20	4	278	9							
11	11100	X	10427	-0-	-673	-0-	519	1	9630	2	Y	238	238	0			7
							16	4	262	9							

PILONCILLO WELL #: D 16HC RRCID -> 280311 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9290 - 16475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9360	X	6835	-0-	-2525	-0-	283	1	6333	3	Y	163	166	0			4
							40	4	179	9							
07	11474	X	11474	-0-	-0-	-0-	664	1	10501	2	Y	276	275	0			5
							5	4	304	9							
08	9579	X	9424	-0-	-155	-0-	469	1	8738	2	Y	180	180	0			5
							19	4	198	9							
09	9270	X	8485	-0-	-785	-0-	411	1	7867	2	Y	175	175	0			5
							14	4	193	9							
10	9579	X	9287	-0-	-292	-0-	466	1	8579	2	Y	205	205	0			5
							16	4	226	9							
11	9270	X	8763	-0-	-507	-0-	435	1	8067	2	Y	225	224	0			6
							13	4	248	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 16HY RRCID -> 280314 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9206 - 14276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9810	X	6979	-0-	-2831	-0-	293	1	6550	3	Y	85	85	0			2
							42	4	94	9							
07	11614	X	11614	-0-	-0-	-0-	679	1	10757	2	Y	157	155	0			4
							5	4	173	9							
08	11036	X	9797	-0-	-1239	-0-	491	1	9162	2	Y	127	128	0			3
							4	4	140	9							
09	10680	X	8836	-0-	-1844	-0-	432	1	8271	2	Y	107	107	0			3
							15	4	118	9							
10	11625	X	9259	-0-	-2366	-0-	468	1	8613	2	Y	147	146	0			4
							16	4	162	9							
11	11250	X	9195	-0-	-2055	-0-	460	1	8526	2	Y	177	176	0			5
							14	4	195	9							

PILONCILLO WELL #: A 16HW RRCID -> 280369 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8065 - 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
06	1560	N	879	-0-	-681	-0-	34	1	760	3	Y	74	75	0			6
							4	4	81	9							
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	66	1	1037	2	Y	50	54	0			2
							55	9									
08	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	107	1	2019	2	Y	80	78	0			4
							1	4	88	9							
09	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	103	1	1964	2	Y	144	145	0			3
							3	4	158	9							
10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	91	1	1667	2	Y	158	157	0			4
							9	4	174	9							
11	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	104	1	1928	2	Y	182	183	0			3
							12	4	200	9							

PILONCILLO WELL #: A 16HV RRCID -> 280370 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8073 - 15070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2880	X	2163	-0-	-717	-0-	90	1	2014	3	Y	40	41	0			1
							15	4	44	9							
07	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	159	1	2507	2	Y	277	265	0			13
							1	4	305	9							
08	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	199	1	3731	2	Y	489	491	0			11
							2	4	538	9							
09	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	178	1	3415	2	Y	414	419	0			6
							6	4	455	9							
10	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	176	1	3244	2	Y	475	467	0			14
							6	4	523	9							
11	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	187	1	3470	2	Y	569	568	0			15
							6	4	626	9							

PILONCILLO WELL #: A 1HX RRCID -> 280389 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8785 - 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
06	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	191	1	4260	3	Y	585	584	0			11
							27	4	644	9							
07	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	301	1	4741	2	Y	634	629	0			16
							2	4	697	9							
08	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	250	1	4665	2	Y	585	586	0			15
							2	4	644	9							
09	5040	X	4654	-0-	-386	-0-	203	1	3880	2	Y	513	514	0			14
							7	4	564	9							
10	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	246	1	4534	2	Y	567	567	0			14
							9	4	624	9							
11	5040	X	5028	-0-	-12	-0-	227	1	4203	2	Y	537	536	0			15
							7	4	591	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 1HY RRCID -> 280390 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8542 - 14313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	113	1	2511	3	Y	380	375	0			7
							16	4	418	9							
07	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	175	1	2765	2	Y	443	439	0			11
							1	4	487	9							
08	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	144	1	2680	2	Y	460	459	0			12
							1	4	506	9							
09	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	132	1	2520	2	Y	453	452	0			13
							4	4	498	9							
10	3224	X	2657	-0-	-567	-0-	120	1	2206	2	Y	297	303	0			7
							4	4	327	9							
11	3120	X	2453	-0-	-667	-0-	111	1	2056	2	Y	257	257	0			7
							3	4	283	9							

PILONCILLO WELL #: A 2HZ RRCID -> 280425 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8222 - 14173

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: A 16HY RRCID -> 280485 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7910 - 15023

06	2820	X	1455	-0-	-1365	-0-	62	1	1356	3	Y	26	26	0			-0-
							8	4	29	9							
07	2232	X	1979	-0-	-253	-0-	110	1	1736	2	Y	120	114	0			6
							1	4	132	9							
08	1736	X	354	-0-	-1382	-0-	15	1	249	2	Y	24	30	0			-0-
							64	4	26	9							
09	1680	X	23	-0-	-1657	-0-	1	1	13	2	Y	1	1	0			-0-
							8	4	1	9							
10	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
11	330	N	80	-0-	-250	-0-	4	1	68	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

PILONCILLO WELL #: A 16HX RRCID -> 280586 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8238 - 15161

06	3180	X	1505	-0-	-1675	-0-	61	1	1352	3	Y	76	75	0			2
							8	4	84	9							
07	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	143	1	2247	2	Y	145	142	0			5
							1	4	160	9							
08	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	151	1	2815	2	Y	229	228	0			6
							1	4	252	9							
09	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	133	1	2536	2	Y	201	202	0			5
							5	4	221	9							
10	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	132	1	2439	2	Y	196	196	0			5
							5	4	216	9							
11	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	130	1	2409	2	Y	147	149	0			3
							4	4	162	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 10HF RRCID -> 280719 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8542 - 14109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5070	X	4917	-0-	-153	-0-	204	1	4562	3	Y	111	111	0			4
							29	4	122	9							
07	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	282	1	4462	2	Y	110	111	0			3
							2	4	121	9							
08	4867	X	4700	-0-	-167	-0-	233	1	4349	2	Y	105	105	0			3
							2	4	116	9							
09	4710	X	4514	-0-	-196	-0-	217	1	4144	2	Y	133	133	0			3
							7	4	146	9							
10	4867	X	4527	-0-	-340	-0-	225	1	4140	2	Y	140	139	0			4
							8	4	154	9							
11	4710	X	4216	-0-	-494	-0-	207	1	3842	2	Y	146	146	0			4
							6	4	161	9							

PILONCILLO WELL #: A 8HG RRCID -> 280755 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8410 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	192	1	4271	3	Y	392	391	0			3
							27	4	431	9							
07	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	308	1	4865	2	Y	413	406	0			10
							2	4	454	9							
08	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	242	1	4519	2	Y	341	342	0			9
							13	4	375	9							
09	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	230	1	4394	2	Y	342	342	0			9
							8	4	376	9							
10	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	247	1	4545	2	Y	356	356	0			9
							9	4	392	9							
11	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	217	1	4020	2	Y	331	331	0			9
							7	4	364	9							

PILONCILLO WELL #: D 8HY RRCID -> 280828 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8876 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13740	X	12019	-0-	-1721	-0-	494	1	11068	3	Y	351	353	0			2
							71	4	386	9							
07	15073	X	15073	-0-	-0-	-0-	868	1	13709	2	Y	445	436	0			11
							6	4	490	9							
08	14167	X	14100	-0-	-67	-0-	697	1	13009	2	Y	353	355	0			9
							6	4	388	9							
09	13710	X	13347	-0-	-363	-0-	644	1	12308	2	Y	338	338	0			9
							23	4	372	9							
10	14756	X	13238	-0-	-1518	-0-	656	1	12086	2	Y	430	428	0			11
							23	4	473	9							
11	14280	X	13106	-0-	-1174	-0-	649	1	12018	2	Y	381	385	0			7
							20	4	419	9							

PILONCILLO WELL #: E 7HD RRCID -> 280829 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9785 - 15985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2774	-0-	-136	-0-	114	1	2532	3	Y	102	101	0			4
							16	4	112	9							
07	2883	X	1355	-0-	-1528	-0-	75	1	1224	2	Y	50	54	0			-0-
							1	4	55	9							
08	2883	X	1359	-0-	-1524	-0-	70	1	1209	2	Y	46	46	0			-0-
							29	4	51	9							
09	2790	X	471	-0-	-2319	-0-	23	1	425	2	Y	18	18	0			-0-
							3	4	20	9							
10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
11	2760	X	23	-0-	-2737	-0-	1	1	21	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 3HC RRCID -> 280841 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9368 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7740	X	6490	-0-	-1250	-0-	272	1	6062	3	Y	105	103	0			6
							40	4	116	9							
07	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	451	1	7112	2	Y	179	176	0			9
							3	4	197	9							
08	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	374	1	6973	2	Y	315	316	0			8
							3	4	347	9							
09	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	327	1	6269	2	Y	291	291	0			8
							11	4	320	9							
10	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	350	1	6450	2	Y	319	319	0			8
							12	4	351	9							
11	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	346	1	6415	2	Y	334	333	0			9
							11	4	367	9							

PILONCILLO WELL #: D 8HD RRCID -> 280904 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8681 - 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
06	8130	X	6401	-0-	-1729	-0-	255	1	5707	3	Y	365	367	0			7
							37	4	402	9							
07	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	466	1	7364	2	Y	487	482	0			12
							3	4	536	9							
08	7657	X	7414	-0-	-243	-0-	356	1	6635	2	Y	382	386	0			8
							3	4	420	9							
09	7410	X	7116	-0-	-294	-0-	336	1	6418	2	Y	318	317	0			9
							12	4	350	9							
10	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	378	1	6965	2	Y	383	383	0			9
							13	4	421	9							
11	7410	X	7071	-0-	-339	-0-	342	1	6333	2	Y	350	351	0			8
							11	4	385	9							

PILONCILLO WELL #: D 3HB RRCID -> 280905 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9310 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8760	X	6187	-0-	-2573	-0-	257	1	5760	3	Y	121	122	0			4
							37	4	133	9							
07	9052	X	7722	-0-	-1330	-0-	447	1	7048	2	Y	204	198	0			10
							3	4	224	9							
08	9021	X	7886	-0-	-1135	-0-	380	1	7095	2	Y	371	371	0			10
							3	4	408	9							
09	8730	X	7378	-0-	-1352	-0-	345	1	6622	2	Y	363	363	0			10
							12	4	399	9							
10	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	377	1	6948	2	Y	382	383	0			9
							13	4	420	9							
11	7620	X	7119	-0-	-501	-0-	344	1	6372	2	Y	356	355	0			10
							11	4	392	9							

PILONCILLO WELL #: E 7HC RRCID -> 280906 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9772 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	170	1	3787	3	Y	236	236	0			2
							24	4	260	9							
07	4278	X	2317	-0-	-1961	-0-	126	1	2041	2	Y	135	137	0			-0-
							1	4	149	9							
08	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	476	1	8794	2	Y	406	402	0			4
							4	4	447	9							
09	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	240	1	4586	2	Y	154	154	0			4
							8	4	169	9							
10	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	259	1	4766	2	Y	141	141	0			4
							9	4	155	9							
11	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	245	1	4533	2	Y	136	136	0			4
							7	4	150	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 21HB RRCID -> 280907 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9852 - 16088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8880	X	6284	-0-		-2596	-0-	255	1	5700	3	Y	265	267	0			3
								37	4	292	9							
07	7750	X	5133	-0-		-2617	-0-	288	1	4620	2	Y	203	201	0			5
								2	4	223	9							
08	7750	X	7282	-0-		-468	-0-	368	1	6705	2	Y	187	188	0			4
								3	4	206	9							
09	7500	X	6583	-0-		-917	-0-	317	1	6080	2	Y	159	158	0			5
								11	4	175	9							
10	7750	X	7439	-0-		-311	-0-	372	1	6852	2	Y	184	184	0			5
								13	4	202	9							
11	7757	X	7757	-0-		-0-	-0-	379	1	7015	2	Y	319	315	0			9
								12	4	351	9							

PILONCILLO WELL #: E 21HA RRCID -> 280908 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9850 - 16015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10350	X	10275	-0-		-75	-0-	421	1	9420	3	Y	339	338	0			3
								61	4	373	9							
07	10695	X	9974	-0-		-721	-0-	575	1	9021	2	Y	340	328	0			15
								4	4	374	9							
08	10695	X	10561	-0-		-134	-0-	526	1	9725	2	Y	278	286	0			7
								4	4	306	9							
09	10350	X	9827	-0-		-523	-0-	470	1	9055	2	Y	260	260	0			7
								16	4	286	9							
10	10633	X	9611	-0-		-1022	-0-	479	1	8830	2	Y	259	260	0			6
								17	4	285	9							
11	10290	X	8879	-0-		-1411	-0-	437	1	8092	2	Y	306	303	0			9
								13	4	337	9							

PILONCILLO WELL #: E 21HC RRCID -> 280909 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9798 - 15939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4530	X	4446	-0-		-84	-0-	181	1	4039	3	Y	181	181	0			5
								27	4	199	9							
07	4557	X	4213	-0-		-344	-0-	242	1	3782	2	Y	170	159	0			16
								2	4	187	9							
08	4591	X	4591	-0-		-0-	-0-	230	1	4248	2	Y	101	115	0			2
								2	4	111	9							
09	4410	X	4320	-0-		-90	-0-	199	1	3841	2	Y	248	243	0			7
								7	4	273	9							
10	4557	X	4350	-0-		-207	-0-	209	1	3842	2	Y	265	266	0			6
								7	4	292	9							
11	4410	X	4145	-0-		-265	-0-	198	1	3667	2	Y	249	248	0			7
								6	4	274	9							

PILONCILLO WELL #: E 21HE RRCID -> 280912 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9847 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8464	X	8464	-0-		-0-	-0-	345	1	7694	3	Y	341	341	0			5
								50	4	375	9							
07	8941	X	8941	-0-		-0-	-0-	508	1	8019	2	Y	373	369	0			9
								4	4	410	9							
08	8432	X	7669	-0-		-763	-0-	380	1	7114	2	Y	156	161	0			4
								3	4	172	9							
09	8381	X	8381	-0-		-0-	-0-	405	1	7817	2	Y	127	126	0			5
								19	4	140	9							
10	8432	X	7496	-0-		-936	-0-	375	1	6906	2	Y	184	179	0			10
								13	4	202	9							
11	8160	X	2143	-0-		-6017	-0-	104	1	1912	2	Y	113	123	0			-0-
								3	4	124	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 21HD RRCID -> 280915 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9755 - 16198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3600	X	1741	-0-	-1859	-0-	70	1	1573	3	Y	81	83	0			10
							9	4	89	9							
07	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	257	1	3967	2	Y	134	140	0			4
							2	4	147	9							
08	3751	X	3303	-0-	-448	-0-	165	1	3058	2	Y	72	74	0			2
							1	4	79	9							
09	3630	X	3499	-0-	-131	-0-	164	1	3168	2	Y	146	144	0			4
							6	4	161	9							
10	3751	X	3404	-0-	-347	-0-	166	1	3059	2	Y	157	157	0			4
							6	4	173	9							
11	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	195	1	3617	2	Y	188	186	0			6
							6	4	207	9							

PILONCILLO WELL #: E 22HC RRCID -> 280916 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9868 - 16097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2310	N	897	-0-	-1413	-0-	35	1	810	3	Y	43	44	0			10
							5	4	47	9							
07	2418	N	2067	-0-	-351	-0-	117	1	1855	2	Y	85	93	0			2
							1	4	94	9							
08	2294	N	1797	-0-	-497	-0-	87	1	1616	2	Y	81	81	0			2
							5	4	89	9							
09	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	72	1	1389	2	Y	71	71	0			2
							18	4	78	9							
10	2077	N	1662	-0-	-415	-0-	80	1	1479	2	Y	91	91	0			2
							3	4	100	9							
11	1740	N	1406	-0-	-334	-0-	66	1	1229	2	Y	93	92	0			3
							9	4	102	9							

PILONCILLO WELL #: D 8HZ RRCID -> 280925 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8852 - 15681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13080	X	11424	-0-	-1656	-0-	472	1	10537	3	Y	315	317	0			1
							68	4	347	9							
07	13206	X	11857	-0-	-1349	-0-	684	1	10791	2	Y	343	335	0			9
							5	4	377	9							
08	13206	X	11833	-0-	-1373	-0-	592	1	11057	2	Y	163	169	0			3
							5	4	179	9							
09	12780	X	11273	-0-	-1507	-0-	552	1	10557	2	Y	132	132	0			3
							19	4	145	9							
10	12989	X	11558	-0-	-1431	-0-	576	1	10604	2	Y	325	320	0			8
							20	4	358	9							
11	11514	X	11514	-0-	-0-	-0-	569	1	10536	2	Y	355	349	0			14
							18	4	391	9							

PILONCILLO WELL #: A 12HD RRCID -> 280926 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8436 - 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
06	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	241	1	5381	3	Y	305	305	0			3
							35	4	336	9							
07	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	357	1	5630	2	Y	334	329	0			8
							3	4	367	9							
08	5859	X	5028	-0-	-831	-0-	243	1	4518	2	Y	241	243	0			6
							2	4	265	9							
09	5670	X	4758	-0-	-912	-0-	224	1	4272	2	Y	231	231	0			6
							8	4	254	9							
10	5859	X	4975	-0-	-884	-0-	237	1	4370	2	Y	326	322	0			10
							9	4	359	9							
11	5670	X	3874	-0-	-1796	-0-	178	1	3291	2	Y	364	364	0			10
							5	4	400	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 12HU RRCID -> 280927 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8505 - 14226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7740	X	7187	-0-	-553	-0-	294	1	6560	3	Y	264	265	0			1
							43	4	290	9							
07	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	433	1	6839	2	Y	291	285	0			7
							3	4	320	9							
08	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	385	1	7154	2	Y	291	291	0			7
							3	4	320	9							
09	7200	X	6107	-0-	-1093	-0-	291	1	5546	2	Y	236	235	0			8
							10	4	260	9							
10	7440	X	6840	-0-	-600	-0-	333	1	6128	2	Y	334	332	0			10
							12	4	367	9							
11	7200	X	5415	-0-	-1785	-0-	259	1	4790	2	Y	325	326	0			9
							8	4	358	9							

PILONCILLO WELL #: A 12HE RRCID -> 280928 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8659 - 15737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9570	X	9210	-0-	-360	-0-	370	1	8293	3	Y	449	448	0			6
							53	4	494	9							
07	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	557	1	8793	2	Y	461	456	0			11
							4	4	507	9							
08	9517	X	9467	-0-	-50	-0-	458	1	8551	2	Y	413	413	0			11
							4	4	454	9							
09	9210	X	8816	-0-	-394	-0-	416	1	7959	2	Y	387	388	0			10
							15	4	426	9							
10	9517	X	9453	-0-	-64	-0-	462	1	8510	2	Y	423	423	0			10
							16	4	465	9							
11	9210	X	7685	-0-	-1525	-0-	358	1	6636	2	Y	618	611	0			17
							11	4	680	9							

PILONCILLO WELL #: A 12HV RRCID -> 280931 COMPL. DATE 12/13/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8579 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6900	X	6545	-0-	-355	-0-	267	1	5964	3	Y	250	250	0			3
							39	4	275	9							
07	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	423	1	6663	2	Y	303	297	0			9
							3	4	333	9							
08	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	356	1	6678	2	Y	323	324	0			8
							3	4	355	9							
09	6420	X	5569	-0-	-851	-0-	263	1	5015	2	Y	256	258	0			6
							9	4	282	9							
10	6634	X	5604	-0-	-1030	-0-	273	1	5026	2	Y	268	267	0			7
							10	4	295	9							
11	6420	X	5280	-0-	-1140	-0-	255	1	4732	2	Y	259	259	0			7
							8	4	285	9							

PILONCILLO WELL #: A 12HW RRCID -> 280932 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8661 - 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
06	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	377	1	8436	3	Y	365	367	0			1
							54	4	402	9							
07	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	571	1	9024	2	Y	379	371	0			9
							4	4	417	9							
08	9176	X	9050	-0-	-126	-0-	443	1	8259	2	Y	313	314	0			8
							4	4	344	9							
09	8880	X	8338	-0-	-542	-0-	398	1	7603	2	Y	294	294	0			8
							14	4	323	9							
10	9176	X	8665	-0-	-511	-0-	428	1	7879	2	Y	312	312	0			8
							15	4	343	9							
11	8880	X	7707	-0-	-1173	-0-	376	1	6977	2	Y	311	312	0			7
							12	4	342	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 22HB RRCID -> 280933 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9819 - 15946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6270	X	3893	-0-	-2377	-0-	159	1	3550	3	Y	145	147	0			-0-
							24	4	160	9							
07	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	439	1	6956	2	Y	273	267	0			6
							3	4	300	9							
08	6851	X	6759	-0-	-92	-0-	331	1	6173	2	Y	229	229	0			6
							3	4	252	9							
09	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	316	1	6096	2	Y	221	221	0			6
							11	4	243	9							
10	6851	X	6729	-0-	-122	-0-	333	1	6131	2	Y	230	230	0			6
							12	4	253	9							
11	6630	X	6479	-0-	-151	-0-	318	1	5897	2	Y	231	230	0			7
							10	4	254	9							

PILONCILLO WELL #: E 22HD RRCID -> 280952 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9913 - 16182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	441	1	9841	3	Y	348	347	0			5
							63	4	383	9							
07	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	631	1	9970	2	Y	334	331	0			8
							5	4	367	9							
08	10509	X	10005	-0-	-504	-0-	493	1	9203	2	Y	277	278	0			7
							4	4	305	9							
09	10170	X	9325	-0-	-845	-0-	445	1	8571	2	Y	267	267	0			7
							15	4	294	9							
10	10509	X	9539	-0-	-970	-0-	475	1	8751	2	Y	269	269	0			7
							17	4	296	9							
11	10170	X	9024	-0-	-1146	-0-	447	1	8279	2	Y	258	258	0			7
							14	4	284	9							

PILONCILLO WELL #: E 15HA RRCID -> 280958 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9318 - 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
06	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	1245	1	7822	3	Y	578	578	0			6
							50	4	636	9							
07	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	559	1	8817	2	Y	571	564	0			13
							4	4	628	9							
08	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	462	1	8616	2	Y	448	450	0			11
							4	4	493	9							
09	9090	X	8984	-0-	-106	-0-	423	1	8104	2	Y	403	403	0			11
							14	4	443	9							
10	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	461	1	8498	2	Y	435	435	0			11
							16	4	479	9							
11	9090	X	8809	-0-	-281	-0-	422	1	7814	2	Y	509	506	0			14
							13	4	560	9							

PILONCILLO WELL #: E 15HB RRCID -> 281001 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9172 - 14896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7620	X	6102	-0-	-1518	-0-	788	1	4960	3	Y	292	294	0			5
							33	4	321	9							
07	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	445	1	7037	2	Y	406	401	0			10
							3	4	447	9							
08	7347	X	7040	-0-	-307	-0-	338	1	6314	2	Y	350	351	0			9
							3	4	385	9							
09	7110	X	6566	-0-	-544	-0-	307	1	5877	2	Y	337	337	0			9
							11	4	371	9							
10	7347	X	6904	-0-	-443	-0-	336	1	6186	2	Y	336	337	0			8
							12	4	370	9							
11	7110	X	6580	-0-	-530	-0-	319	1	5906	2	Y	314	313	0			9
							10	4	345	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 15HC RRCID -> 281003 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 9344 - 14896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	416	1	2617	3	Y	169	172	0			11
							17	4	186	9							
07	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	233	1	3672	2	Y	221	226	0			6
							2	4	243	9							
08	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	192	1	3583	2	Y	216	216	0			6
							2	4	238	9							
09	3870	X	3714	-0-	-156	-0-	173	1	3311	2	Y	204	205	0			5
							6	4	224	9							
10	3999	X	3847	-0-	-152	-0-	186	1	3426	2	Y	207	207	0			5
							7	4	228	9							
11	3870	X	3709	-0-	-161	-0-	177	1	3288	2	Y	217	216	0			6
							5	4	239	9							

PILONCILLO WELL #: E 22HA RRCID -> 281051 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9864 - 15822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	73	1	1610	3	Y	66	67	0			14
							9	4	73	9							
07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	121	1	1920	2	Y	78	90	0			2
							1	4	86	9							
08	1984	N	1910	-0-	-74	-0-	93	1	1731	2	Y	77	77	0			2
							1	4	85	9							
09	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	95	1	1837	2	Y	82	82	0			2
							3	4	90	9							
10	2046	N	2018	-0-	-28	-0-	99	1	1824	2	Y	84	84	0			2
							3	4	92	9							
11	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	132	1	2449	2	Y	116	113	0			5
							11	4	128	9							

PILONCILLO WELL #: D 8HE RRCID -> 281086 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8750 - 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
06	6510	X	6132	-0-	-378	-0-	249	1	5586	3	Y	236	240	0			2
							37	4	260	9							
07	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	429	1	6787	2	Y	311	305	0			8
							3	4	342	9							
08	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	329	1	6134	2	Y	291	292	0			7
							3	4	320	9							
09	6510	X	6267	-0-	-243	-0-	297	1	5673	2	Y	261	261	0			7
							10	4	287	9							
10	6727	X	6222	-0-	-505	-0-	305	1	5614	2	Y	265	266	0			6
							11	4	292	9							
11	6510	X	5639	-0-	-871	-0-	273	1	5051	2	Y	279	278	0			7
							8	4	307	9							

PILONCILLO WELL #: D 8HF RRCID -> 281089 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8973 - 14701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7620	X	6046	-0-	-1574	-0-	246	1	5483	3	Y	255	257	0			-0-
							36	4	281	9							
07	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	498	1	7872	2	Y	316	312	0			4
							4	4	348	9							
08	8091	X	7646	-0-	-445	-0-	380	1	7086	2	Y	161	160	0			5
							3	4	177	9							
09	7830	X	6998	-0-	-832	-0-	338	1	6462	2	Y	169	169	0			5
							12	4	186	9							
10	8091	X	6992	-0-	-1099	-0-	350	1	6456	2	Y	158	159	0			4
							12	4	174	9							
11	7830	X	6546	-0-	-1284	-0-	326	1	6046	2	Y	149	150	0			3
							10	4	164	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 15HU RRCID -> 281090 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9582 - 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	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	582	1	3664	3	Y	185	187	0			9
							23	4	204	9							
07	4929	X	59	-0-	-4870	-0-	3	1	56	2	Y	-0-	9	0			-0-
08	5363	X	101	-0-	-5262	-0-	5	1	92	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	5190	X	4321	-0-	-869	-0-	187	1	3922	2	Y	185	185	0			-0-
							8	4	204	9							
10	5363	X	1460	-0-	-3903	-0-	72	1	1312	2	Y	66	64	0			2
							3	4	73	9							
11	4470	X	2531	-0-	-1939	-0-	122	1	2255	2	Y	136	133	0			5
							4	4	150	9							

PILONCILLO WELL #: E 15HT RRCID -> 281225 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9111 - 15335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7260	X	6032	-0-	-1228	-0-	786	1	4939	3	Y	250	251	0			-0-
							32	4	275	9							
07	7254	X	6370	-0-	-884	-0-	356	1	5700	2	Y	283	283	0			-0-
							3	4	311	9							
08	7254	X	3360	-0-	-3894	-0-	157	1	3042	2	Y	145	137	0			8
							1	4	160	9							
09	7020	X	6309	-0-	-711	-0-	298	1	5696	2	Y	277	278	0			7
							10	4	305	9							
10	7037	X	5822	-0-	-1215	-0-	285	1	5242	2	Y	259	260	0			6
							10	4	285	9							
11	6150	X	5307	-0-	-843	-0-	259	1	4799	2	Y	219	218	0			7
							8	4	241	9							

PILONCILLO WELL #: A 10HE RRCID -> 281227 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8545 - 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
06	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	228	1	5139	3	Y	135	136	0			7
							33	4	149	9							
07	5487	X	5428	-0-	-59	-0-	314	1	4961	2	Y	137	140	0			4
							2	4	151	9							
08	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	273	1	5100	2	Y	129	130	0			3
							2	4	142	9							
09	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	257	1	4915	2	Y	133	132	0			4
							9	4	146	9							
10	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	277	1	5099	2	Y	163	163	0			4
							10	4	179	9							
11	5310	X	4841	-0-	-469	-0-	239	1	4437	2	Y	144	144	0			4
							7	4	158	9							

PILONCILLO WELL #: A 2HY RRCID -> 281241 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8256 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	135	1	3031	3	Y	537	538	0			6
							19	4	591	9							
07	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	216	1	3402	2	Y	540	533	0			13
							2	4	594	9							
08	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	176	1	3288	2	Y	452	454	0			11
							1	4	497	9							
09	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	161	1	3070	2	Y	372	373	0			10
							6	4	409	9							
10	3751	X	3723	-0-	-28	-0-	172	1	3168	2	Y	343	345	0			8
							6	4	377	9							
11	3630	X	3552	-0-	-78	-0-	162	1	3000	2	Y	350	348	0			10
							5	4	385	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 33HA RRCID -> 281294 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 9697 - 15292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5040	X	3644	-0-		-1396	-0-	722	1	2627	3	Y	253	255	0			1
								17	4	278	9							
07	5677	X	5677	-0-		-0-	-0-	311	1	4914	2	Y	409	400	0			10
								2	4	450	9							
08	5332	X	5289	-0-		-43	-0-	247	1	4636	2	Y	367	368	0			9
								2	4	404	9							
09	5160	X	4791	-0-		-369	-0-	216	1	4161	2	Y	370	371	0			8
								7	4	407	9							
10	5332	X	4579	-0-		-753	-0-	217	1	4000	2	Y	322	322	0			8
								8	4	354	9							
11	5160	X	4516	-0-		-644	-0-	213	1	3951	2	Y	314	318	0			4
								7	4	345	9							

PILONCILLO WELL #: F 5HA RRCID -> 281393 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 9517 PERF.10018 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3183	X	3183	-0-		-0-	-0-	126	1	2819	3	Y	200	202	0			7
								18	4	220	9							
07	3498	X	3498	-0-		-0-	-0-	194	1	3058	2	Y	223	224	0			6
								1	4	245	9							
08	3472	X	3130	-0-		-342	-0-	148	1	2765	2	Y	196	197	0			5
								1	4	216	9							
09	3360	X	3072	-0-		-288	-0-	141	1	2698	2	Y	207	207	0			5
								5	4	228	9							
10	3472	X	3223	-0-		-249	-0-	155	1	2846	2	Y	197	197	0			5
								5	4	217	9							
11	3360	X	3016	-0-		-344	-0-	143	1	2643	2	Y	205	204	0			6
								4	4	226	9							

PILONCILLO WELL #: F 5HB RRCID -> 281396 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9875 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4590	X	4139	-0-		-451	-0-	163	1	3636	3	Y	288	288	0			3
								23	4	317	9							
07	4650	X	4505	-0-		-145	-0-	247	1	3900	2	Y	324	319	0			8
								2	4	356	9							
08	4650	X	4284	-0-		-366	-0-	201	1	3753	2	Y	298	299	0			7
								2	4	328	9							
09	4500	X	3931	-0-		-569	-0-	183	1	3496	2	Y	224	225	0			6
								6	4	246	9							
10	4588	X	4196	-0-		-392	-0-	198	1	3651	2	Y	309	307	0			8
								7	4	340	9							
11	4350	X	3771	-0-		-579	-0-	177	1	3282	2	Y	279	280	0			7
								5	4	307	9							

PILONCILLO WELL #: F 5HY RRCID -> 281397 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10099 - 17053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4710	X	4304	-0-		-406	-0-	175	1	3939	3	Y	150	152	0			10
								25	4	165	9							
07	4907	X	4907	-0-		-0-	-0-	282	1	4456	2	Y	152	158	0			4
								2	4	167	9							
08	4743	X	4636	-0-		-107	-0-	228	1	4248	2	Y	144	144	0			4
								2	4	158	9							
09	4590	X	4343	-0-		-247	-0-	208	1	3987	2	Y	128	129	0			3
								7	4	141	9							
10	4743	X	4526	-0-		-217	-0-	224	1	4127	2	Y	152	151	0			4
								8	4	167	9							
11	4590	X	4290	-0-		-300	-0-	211	1	3907	2	Y	151	151	0			4
								6	4	166	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: F 5HZ RRCID -> 281473 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10239 - 17058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	166	1	3708	3	Y	150	153	0			9
							25	4	165	9							
07	4340	X	4204	-0-	-136	-0-	240	1	3784	2	Y	162	167	0			4
							2	4	178	9							
08	4340	X	3979	-0-	-361	-0-	194	1	3610	2	Y	157	157	0			4
							2	4	173	9							
09	4200	X	3767	-0-	-433	-0-	180	1	3440	2	Y	128	129	0			3
							6	4	141	9							
10	4340	X	3980	-0-	-360	-0-	197	1	3622	2	Y	140	139	0			4
							7	4	154	9							
11	4080	X	3920	-0-	-160	-0-	192	1	3566	2	Y	142	142	0			4
							6	4	156	9							

PILONCILLO WELL #: E 33HZ RRCID -> 281474 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9703 - 16277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9360	X	8817	-0-	-543	-0-	1812	1	6585	3	Y	344	344	0			8
							42	4	378	9							
07	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	556	1	8785	2	Y	411	409	0			10
							4	4	452	9							
08	9517	X	9127	-0-	-390	-0-	444	1	8280	2	Y	363	364	0			9
							4	4	399	9							
09	9210	X	8576	-0-	-634	-0-	407	1	7792	2	Y	330	330	0			9
							14	4	363	9							
10	9517	X	9218	-0-	-299	-0-	454	1	8357	2	Y	355	355	0			9
							16	4	391	9							
11	9210	X	8718	-0-	-492	-0-	426	1	7895	2	Y	349	348	0			10
							13	4	384	9							

PILONCILLO WELL #: E 33HB RRCID -> 281504 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9751 - 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
06	5130	X	2736	-0-	-2394	-0-	533	1	1937	3	Y	231	234	0			1
							12	4	254	9							
07	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	274	1	4285	2	Y	420	407	0			14
							2	4	462	9							
08	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	276	1	5144	2	Y	489	491	0			12
							2	4	538	9							
09	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	222	1	4268	2	Y	405	408	0			9
							7	4	446	9							
10	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	229	1	4214	2	Y	331	332	0			8
							8	4	364	9							
11	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	196	1	3641	2	Y	322	322	0			8
							6	4	354	9							

PILONCILLO WELL #: E 33HY RRCID -> 281505 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9749 - 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
06	6060	X	4960	-0-	-1100	-0-	998	1	3638	3	Y	273	274	0			4
							24	4	300	9							
07	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	351	1	5536	2	Y	354	349	0			9
							3	4	389	9							
08	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	298	1	5561	2	Y	340	341	0			8
							2	4	374	9							
09	5730	X	5079	-0-	-651	-0-	234	1	4512	2	Y	295	297	0			6
							8	4	325	9							
10	5921	X	5363	-0-	-558	-0-	257	1	4736	2	Y	328	327	0			7
							9	4	361	9							
11	5730	X	5283	-0-	-447	-0-	254	1	4715	2	Y	278	282	0			3
							8	4	306	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 2HB RRCID -> 281749 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 9309 - 15717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6930	X	6648	-0-		-282	-0-	272	1	6066	3	Y	245	245	0			-0-
								40	4	270	9							
07	7843	X	7634	-0-		-209	-0-	436	1	6878	2	Y	288	281	0			7
								3	4	317	9							
08	7843	X	7283	-0-		-560	-0-	350	1	6520	2	Y	373	370	0			10
								3	4	410	9							
09	7590	X	6527	-0-		-1063	-0-	306	1	5850	2	Y	328	329	0			9
								10	4	361	9							
10	7626	X	6863	-0-		-763	-0-	332	1	6122	2	Y	351	351	0			9
								23	4	386	9							
11	7380	X	6267	-0-		-1113	-0-	301	1	5569	2	Y	353	352	0			10
								9	4	388	9							

PILONCILLO WELL #: E 2HD RRCID -> 281842 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9393 - 15621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8820	X	8553	-0-		-267	-0-	346	1	7715	3	Y	402	402	0			5
								50	4	442	9							
07	9848	X	9848	-0-		-0-	-0-	556	1	8778	2	Y	464	457	0			12
								4	4	510	9							
08	9393	X	9230	-0-		-163	-0-	447	1	8343	2	Y	396	398	0			10
								4	4	436	9							
09	9090	X	8605	-0-		-485	-0-	406	1	7779	2	Y	369	369	0			10
								14	4	406	9							
10	9393	X	8988	-0-		-405	-0-	438	1	8074	2	Y	412	411	0			11
								23	4	453	9							
11	9090	X	8469	-0-		-621	-0-	411	1	7618	2	Y	388	388	0			11
								13	4	427	9							

PILONCILLO WELL #: E 2HC RRCID -> 281844 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9354 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6900	X	6863	-0-		-37	-0-	280	1	6264	3	Y	254	254	0			4
								40	4	279	9							
07	7533	X	7377	-0-		-156	-0-	421	1	6650	2	Y	275	272	0			7
								3	4	303	9							
08	7688	X	6883	-0-		-805	-0-	336	1	6283	2	Y	237	238	0			6
								3	4	261	9							
09	7440	X	6601	-0-		-839	-0-	315	1	6033	2	Y	220	220	0			6
								11	4	242	9							
10	7688	X	6779	-0-		-909	-0-	334	1	6150	2	Y	257	257	0			6
								12	4	283	9							
11	7140	X	6308	-0-		-832	-0-	308	1	5698	2	Y	266	264	0			8
								9	4	293	9							

PILONCILLO WELL #: E 2HE RRCID -> 281845 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9480 - 16005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6060	X	5830	-0-		-230	-0-	232	1	5201	3	Y	330	332	0			-0-
								34	4	363	9							
07	6386	X	6386	-0-		-0-	-0-	354	1	5598	2	Y	392	382	0			10
								3	4	431	9							
08	6138	X	5993	-0-		-145	-0-	283	1	5281	2	Y	388	388	0			10
								2	4	427	9							
09	5940	X	5521	-0-		-419	-0-	255	1	4883	2	Y	340	341	0			9
								9	4	374	9							
10	6138	X	5666	-0-		-472	-0-	271	1	4999	2	Y	351	352	0			8
								10	4	386	9							
11	5940	X	5317	-0-		-623	-0-	253	1	4686	2	Y	336	335	0			9
								8	4	370	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 36HX RRCID -> 281893 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9826 - 14364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5157	X	5157	-0-		-0-		-0-		211	1	4748	3	Y	153	154	0			2
										30	4	168	9							
07	4846	X	4846	-0-		-0-		-0-		278	1	4401	2	Y	150	148	0			4
										2	4	165	9							
08	4836	X	4786	-0-		-50		-0-		234	1	4393	2	Y	143	143	0			4
										2	4	157	9							
09	4680	X	4488	-0-		-192		-0-		215	1	4114	2	Y	138	139	0			3
										7	4	152	9							
10	4836	X	3968	-0-		-868		-0-		197	1	3619	2	Y	125	125	0			3
										14	4	138	9							
11	4680	X	3701	-0-		-979		-0-		182	1	3382	2	Y	119	118	0			4
										6	4	131	9							

PILONCILLO WELL #: A 31HC RRCID -> 281979 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8466 - 13833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6780	X	6780	-0-		-0-		-0-		271	1	6039	3	N	391	389	0			9
										40	4	430	9							
07	7574	X	7574	-0-		-0-		-0-		422	1	6657	2	N	447	444	0			12
										3	4	492	9							
08	7053	X	7053	-0-		-0-		-0-		336	1	6273	2	N	401	403	0			10
										3	4	441	9							
09	5958	X	5958	-0-		-0-		-0-		277	1	5285	2	N	351	351	0			10
										10	4	386	9							
10	5976	X	5976	-0-		-0-		-0-		285	1	5241	2	N	400	400	0			10
										10	4	440	9							
11	5724	X	5724	-0-		-0-		-0-		271	1	5014	2	N	392	391	0			11
										8	4	431	9							

PILONCILLO WELL #: A 31HD RRCID -> 281981 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 8665 - 14362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6746	X	6746	-0-		-0-		-0-		265	1	5921	3	N	476	478	0			9
										36	4	524	9							
07	7130	X	7071	-0-		-59		-0-		387	1	6117	2	N	513	510	0			12
										3	4	564	9							
08	7130	X	6455	-0-		-675		-0-		303	1	5642	2	N	461	461	0			12
										3	4	507	9							
09	6900	X	6165	-0-		-735		-0-		281	1	5372	2	N	456	455	0			13
										10	4	502	9							
10	7130	X	6831	-0-		-299		-0-		321	1	5919	2	N	527	526	0			14
										11	4	580	9							
11	6840	X	6401	-0-		-439		-0-		299	1	5537	2	N	505	507	0			12
										9	4	556	9							

PILONCILLO WELL #: A 31HE RRCID -> 281982 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8819 - 14669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	964	-0-		-26		-0-		35	1	761	3	N	148	151	0			3
										5	4	163	9							
07	1048	N	1048	-0-		-0-		-0-		52	1	819	2	N	161	160	0			4
										177	9									
08	979	N	979	-0-		-0-		-0-		42	1	774	2	N	148	148	0			4
										163	9									
09	870	N	800	-0-		-70		-0-		29	1	604	2	N	150	150	0			4
										2	4	165	9							
10	1115	N	1115	-0-		-0-		-0-		48	1	890	2	N	159	159	0			4
										2	4	175	9							
11	1097	N	1097	-0-		-0-		-0-		47	1	873	2	N	160	159	0			5
										1	4	176	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 36HY RRCID -> 281984 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9831 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	T. A.		39	-0-	39	39	2	1	36	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	T. A.		35	-0-	35	74	2	1	32	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	T. A.		16	-0-	16	90	1	1	14	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	T. A.		25	-0-	25	115	1	1	23	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	132	X	17	-0-	-115	-0-	1	1	15	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

PILONCILLO WELL #: E 36HW RRCID -> 281985 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9871 - 14209

06	5820	X	5134	-0-	-686	-0-	211	1	4736	3	Y	143	143	0			6
							30	4	157	9							
07	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	435	1	6880	2	Y	212	213	0			5
							3	4	233	9							
08	5518	X	5435	-0-	-83	-0-	270	1	4990	2	Y	149	150	0			4
							11	4	164	9							
09	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	275	1	5282	2	Y	165	164	0			5
							11	4	182	9							
10	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	346	1	6365	2	Y	203	203	0			5
							12	4	223	9							
11	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	301	1	5572	2	Y	166	166	0			5
							9	4	183	9							

PILONCILLO WELL #: A 31HA RRCID -> 282019 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8495 - 14098

06	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	267	1	6024	3	N	505	503	0			9
							38	4	556	9							
07	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	427	1	6738	2	N	520	516	0			13
							3	4	572	9							
08	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	363	1	6776	2	N	490	490	0			13
							3	4	539	9							
09	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	339	1	6467	2	N	484	484	0			13
							12	4	532	9							
10	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	374	1	6892	2	N	420	423	0			10
							13	4	462	9							
11	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	348	1	6447	2	N	378	378	0			10
							11	4	416	9							

PILONCILLO WELL #: A 31HB RRCID -> 282020 COMPL. DATE 08/31/2016 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8403 - 14166

06	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
07	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
08	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
09	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					-0-
10	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 25HX RRCID -> 282089 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8580 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	182	1	4059	3	N	326	325	0			6
							27	4	359	9							
07	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	335	1	5292	2	N	443	440	0			9
							2	4	487	9							
08	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	200	1	3725	2	N	227	231	0			5
							2	4	250	9							
09	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	172	1	3314	2	N	210	208	0			7
							6	4	231	9							
10	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	177	1	3264	2	N	249	250	0			6
							6	4	274	9							
11	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	171	1	3167	2	N	284	281	0			9
							5	4	312	9							

PILONCILLO WELL #: A 25HZ RRCID -> 282102 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8915 - 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
06	5220	X	4616	-0-	-604	-0-	175	1	3908	3	N	462	463	0			6
							25	4	508	9							
07	5177	X	2871	-0-	-2306	-0-	153	1	2389	2	N	298	288	0			16
							1	4	328	9							
08	5177	X	4778	-0-	-399	-0-	215	1	4032	2	N	481	484	0			13
							2	4	529	9							
09	5010	X	3884	-0-	-1126	-0-	164	1	3137	2	N	522	520	0			15
							9	4	574	9							
10	5177	X	4128	-0-	-1049	-0-	184	1	3386	2	N	502	504	0			13
							6	4	552	9							
11	4620	X	3971	-0-	-649	-0-	176	1	3256	2	N	485	484	0			14
							5	4	534	9							

PILONCILLO WELL #: B 1HB RRCID -> 282184 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9180 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	293	1	6538	3	Y	759	756	0			12
							42	4	835	9							
07	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	427	1	6771	2	Y	811	805	0			18
							3	4	892	9							
08	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	313	1	5829	2	Y	668	669	0			17
							17	4	735	9							
09	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	292	1	5592	2	Y	702	701	0			18
							10	4	772	9							
10	6820	X	6573	-0-	-247	-0-	302	1	5557	2	Y	630	633	0			15
							21	4	693	9							
11	6600	X	6315	-0-	-285	-0-	286	1	5311	2	Y	637	634	0			18
							17	4	701	9							

PILONCILLO WELL #: A 18HU RRCID -> 282203 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8512 - 14447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4860	X	4677	-0-	-183	-0-	188	1	4217	3	Y	223	224	0			1
							27	4	245	9							
07	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	295	1	4653	2	Y	260	254	0			7
							2	4	286	9							
08	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	235	1	4375	2	Y	256	256	0			7
							2	4	282	9							
09	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	217	1	4138	2	Y	263	263	0			7
							7	4	289	9							
10	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	239	1	4397	2	Y	261	261	0			7
							8	4	287	9							
11	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	221	1	4097	2	Y	258	258	0			7
							7	4	284	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 18HV RRCID -> 282211 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8690 - 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
06	5430	X	5092	-0-	-338	-0-	206	1	4621	3	Y	214	215	0			2
							30	4	235	9							
07	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	308	1	4867	2	Y	214	211	0			5
							2	4	235	9							
08	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	258	1	4807	2	Y	206	206	0			5
							2	4	227	9							
09	5040	X	4983	-0-	-57	-0-	236	1	4516	2	Y	203	203	0			5
							8	4	223	9							
10	5208	X	5154	-0-	-54	-0-	253	1	4657	2	Y	214	214	0			5
							9	4	235	9							
11	5040	X	4921	-0-	-119	-0-	238	1	4412	2	Y	240	238	0			7
							7	4	264	9							

PILONCILLO WELL #: A 18HW RRCID -> 282212 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8494 - 14465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4890	X	4602	-0-	-288	-0-	187	1	4162	3	Y	205	206	0			6
							27	4	226	9							
07	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	287	1	4531	2	Y	177	179	0			4
							2	4	195	9							
08	4929	X	4494	-0-	-435	-0-	220	1	4090	2	Y	165	165	0			4
							2	4	182	9							
09	4770	X	4109	-0-	-661	-0-	194	1	3709	2	Y	181	180	0			5
							7	4	199	9							
10	4929	X	4324	-0-	-605	-0-	207	1	3821	2	Y	259	257	0			7
							11	4	285	9							
11	4770	X	4046	-0-	-724	-0-	195	1	3614	2	Y	210	212	0			5
							6	4	231	9							

PILONCILLO WELL #: B 1HY RRCID -> 282223 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8913 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	166	1	3714	3	Y	655	653	0			9
							24	4	721	9							
07	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	261	1	4112	2	Y	685	677	0			17
							2	4	754	9							
08	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	207	1	3856	2	Y	494	495	0			16
							2	4	543	9							
09	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	204	1	3910	2	Y	551	553	0			14
							7	4	606	9							
10	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	222	1	4091	2	Y	622	620	0			16
							8	4	684	9							
11	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	212	1	3926	2	Y	596	597	0			15
							7	4	656	9							

PILONCILLO WELL #: B 1HC RRCID -> 282224 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8829 - 15186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	200	1	4474	3	Y	474	480	0			8
							29	4	521	9							
07	3100	N	5528	-0-	2428	2428	304	1	4804	2	Y	380	379	0			9
							2	4	418	9							
08	7850	X	5422	-0-	-2428	-0-	259	1	4828	2	Y	303	296	0			16
							2	4	333	9							
09	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	237	1	4527	2	Y	287	296	0			7
							8	4	316	9							
10	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	242	1	4458	2	Y	374	369	0			12
							9	4	411	9							
11	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	215	1	3975	2	Y	328	331	0			9
							7	4	361	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: B 1HZ RRCID -> 282225 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9090 - 14872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	121	1	2707	3	Y	417	416	0			3
							17	4	459	9							
07	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	183	1	2891	2	Y	444	436	0			11
							1	4	488	9							
08	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	148	1	2756	2	Y	392	401	0			2
							1	4	431	9							
09	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	154	1	2934	2	Y	386	378	0			10
							5	4	425	9							
10	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	159	1	2928	2	Y	367	367	0			10
							6	4	404	9							
11	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	144	1	2681	2	Y	362	364	0			8
							4	4	398	9							

PILONCILLO WELL #: A 25HY RRCID -> 282231 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8674 - 14442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3870	X	2385	-0-	-1485	-0-	91	1	2051	3	N	208	209	0			-0-
							14	4	229	9							
07	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	258	1	4079	2	N	415	404	0			11
							2	4	457	9							
08	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	192	1	3570	2	N	348	350	0			9
							2	4	383	9							
09	3960	X	3829	-0-	-131	-0-	171	1	3269	2	N	348	348	0			9
							6	4	383	9							
10	4092	X	3930	-0-	-162	-0-	181	1	3336	2	N	370	370	0			9
							6	4	407	9							
11	3960	X	3756	-0-	-204	-0-	172	1	3191	2	N	353	352	0			10
							5	4	388	9							

PILONCILLO WELL #: A 18HX RRCID -> 282241 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8526 - 14608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8160	X	7270	-0-	-890	-0-	297	1	6648	3	Y	256	259	0			2
							43	4	282	9							
07	8401	X	8304	-0-	-97	-0-	476	1	7507	2	Y	289	284	0			7
							3	4	318	9							
08	8401	X	8037	-0-	-364	-0-	395	1	7363	2	Y	251	252	0			6
							3	4	276	9							
09	8130	X	7275	-0-	-855	-0-	349	1	6649	2	Y	241	240	0			7
							12	4	265	9							
10	8401	X	7645	-0-	-756	-0-	377	1	6952	2	Y	275	275	0			7
							13	4	303	9							
11	8040	X	7079	-0-	-961	-0-	345	1	6398	2	Y	295	293	0			9
							11	4	325	9							

PILONCILLO WELL #: A 18HY RRCID -> 282261 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8514 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1650	N	1370	-0-	-280	-0-	56	1	1242	3	Y	59	61	0			12
							7	4	65	9							
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	98	1	1556	2	Y	59	69	0			2
							1	4	65	9							
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	79	1	1482	2	Y	64	64	0			2
							1	4	70	9							
09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	73	1	1399	2	Y	67	67	0			2
							2	4	74	9							
10	1736	N	1608	-0-	-128	-0-	78	1	1442	2	Y	77	77	0			2
							3	4	85	9							
11	1590	N	1564	-0-	-26	-0-	75	1	1397	2	Y	82	82	0			2
							2	4	90	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 18HZ RRCID -> 282297 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8622 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	398	1	8887	3	Y	774	772	0			8
							57	4	851	9							
07	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	573	1	9051	2	Y	797	785	0			20
							4	4	877	9							
08	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	474	1	8844	2	Y	724	725	0			19
							4	4	796	9							
09	9998	X	9998	-0-	-0-	-0-	455	1	8704	2	Y	748	747	0			20
							16	4	823	9							
10	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	473	1	8716	2	Y	753	754	0			19
							17	4	828	9							
11	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	457	1	8461	2	Y	750	747	0			22
							14	4	825	9							

PILONCILLO WELL #: E 35HV RRCID -> 282615 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9885 - 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
06	5040	X	5023	-0-	-17	-0-	205	1	4591	3	Y	179	179	0			10
							30	4	197	9							
07	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	332	1	5276	2	Y	212	217	0			5
							2	4	233	9							
08	5518	X	4907	-0-	-611	-0-	240	1	4469	2	Y	178	178	0			5
							2	4	196	9							
09	5340	X	4479	-0-	-861	-0-	213	1	4075	2	Y	167	168	0			4
							7	4	184	9							
10	5518	X	4687	-0-	-831	-0-	231	1	4250	2	Y	180	179	0			5
							8	4	198	9							
11	5340	X	4479	-0-	-861	-0-	219	1	4060	2	Y	175	175	0			5
							7	4	193	9							

PILONCILLO WELL #: E 35HW RRCID -> 282617 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9750 - 15218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1530	N	1330	-0-	-200	-0-	47	1	1067	3	Y	190	191	0			2
							7	4	209	9							
07	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	157	1	2523	2	Y	270	270	0			2
							1	4	297	9							
08	1643	N	1422	-0-	-221	-0-	69	1	1284	2	Y	62	62	0			2
							1	4	68	9							
09	1320	N	1319	-0-	-1	-0-	62	1	1190	2	Y	59	59	0			2
							2	4	65	9							
10	1767	N	1293	-0-	-474	-0-	63	1	1163	2	Y	59	60	0			1
							2	4	65	9							
11	1380	N	1159	-0-	-221	-0-	56	1	1042	2	Y	54	54	0			1
							2	4	59	9							

PILONCILLO WELL #: E 35HX RRCID -> 282619 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9745 - 15015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7950	X	4192	-0-	-3758	-0-	173	1	3852	3	Y	129	133	0			2
							25	4	142	9							
07	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	564	1	8905	2	Y	288	283	0			7
							4	4	317	9							
08	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	448	1	8366	2	Y	263	263	0			7
							4	4	289	9							
09	8430	X	8312	-0-	-118	-0-	398	1	7627	2	Y	248	248	0			7
							14	4	273	9							
10	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	443	1	8162	2	Y	257	259	0			5
							16	4	283	9							
11	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	420	1	7787	2	Y	213	212	0			6
							13	4	234	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 35HY RRCID -> 282622 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9721 - 14893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: E 35HZ RRCID -> 282623 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9828 - 15016

06	1590	N	870	-0-	-720	-0-	35	1	787	3	Y	39	40	0			9
							5	4	43	9							
07	1736	N	1735	-0-	-1	-0-	98	1	1559	2	Y	70	77	0			2
							1	4	77	9							
08	1643	N	1553	-0-	-90	-0-	75	1	1402	2	Y	68	68	0			2
							1	4	75	9							
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	66	1	1270	2	Y	63	63	0			2
							2	4	69	9							
10	1736	N	1472	-0-	-264	-0-	72	1	1322	2	Y	68	68	0			2
							3	4	75	9							
11	1500	N	1326	-0-	-174	-0-	64	1	1192	2	Y	62	62	0			2
							2	4	68	9							

PILONCILLO WELL #: E 34HV RRCID -> 282645 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9850 - 15248

06	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	428	1	9568	3	Y	379	377	0			5
							61	4	417	9							
07	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	657	1	10430	2	Y	362	359	0			8
							5	4	398	9							
08	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	471	1	8785	2	Y	274	275	0			7
							4	4	301	9							
09	9210	X	8938	-0-	-272	-0-	429	1	8201	2	Y	266	266	0			7
							15	4	293	9							
10	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	572	1	10535	2	Y	362	359	0			10
							20	4	398	9							
11	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	575	1	10651	2	Y	382	380	0			12
							18	4	420	9							

PILONCILLO WELL #: E 36HZ RRCID -> 282853 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9785 - 14530

06	7200	X	6853	-0-	-347	-0-	279	1	6255	3	Y	254	256	0			4
							40	4	279	9							
07	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	435	1	6863	2	Y	292	288	0			8
							3	4	321	9							
08	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	348	1	6487	2	Y	266	267	0			7
							3	4	293	9							
09	6690	X	6682	-0-	-8	-0-	318	1	6069	2	Y	258	257	0			8
							11	4	284	9							
10	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	349	1	6421	2	Y	279	280	0			7
							20	4	307	9							
11	6690	X	6522	-0-	-168	-0-	319	1	5906	2	Y	261	261	0			7
							10	4	287	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 34HW RRCID -> 282859 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9783 - 15451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6090	X	4163	-0-	-1927	-0-	168	1	3748	3	Y	202	205	0			1
							25	4	222	9							
07	7471	X	1792	-0-	-5679	-0-	105	1	1636	2	Y	45	46	0			-0-
							1	4	50	9							
08	7471	X	796	-0-	-6675	-0-	40	1	731	2	Y	17	17	0			-0-
							6	4	19	9							
09	7230	X	1161	-0-	-6069	-0-	57	1	1066	2	Y	26	25	0			1
							9	4	29	9							
10	7316	X	1096	-0-	-6220	-0-	55	1	1007	2	Y	29	29	0			1
							2	4	32	9							
11	4170	X	1499	-0-	-2671	-0-	75	1	1374	2	Y	44	45	0			-0-
							2	4	48	9							

PILONCILLO WELL #: E 34HX RRCID -> 282860 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9731 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11730	X	9599	-0-	-2131	-0-	395	1	8823	3	Y	295	296	0			2
							56	4	325	9							
07	14205	X	14205	-0-	-0-	-0-	813	1	12885	2	Y	455	446	0			11
							6	4	501	9							
08	12572	X	12572	-0-	-0-	-0-	620	1	11574	2	Y	339	343	0			7
							5	4	373	9							
09	11927	X	11927	-0-	-0-	-0-	577	1	11044	2	Y	261	261	0			7
							19	4	287	9							
10	11686	X	11686	-0-	-0-	-0-	586	1	10793	2	Y	261	261	0			7
							20	4	287	9							
11	11622	X	11622	-0-	-0-	-0-	577	1	10684	2	Y	312	308	0			11
							18	4	343	9							

PILONCILLO WELL #: E 34HY RRCID -> 282861 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9706 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: E 34HZ RRCID -> 282862 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9778 - 15978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1050	N	1030	-0-	-20	-0-	41	1	903	3	Y	74	74	0			3
							5	4	81	9							
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	87	1	1379	2	Y	113	113	0			3
							1	4	124	9							
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	79	1	1471	2	Y	119	119	0			3
							1	4	131	9							
09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	63	1	1182	2	Y	98	98	0			3
							2	4	108	9							
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	70	1	1298	2	Y	44	46	0			1
							2	4	48	9							
11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	76	1	1411	2	Y	46	46	0			1
							2	4	51	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 23HD RRCID -> 283002 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8468 - 15006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4650	X	3622	-0-	-1028	-0-	143	1	3210	3	Y	225	224	0			2
							21	4	248	9							
07	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	280	1	4425	2	Y	294	289	0			7
							2	4	323	9							
08	4650	X	4594	-0-	-56	-0-	220	1	4098	2	Y	249	250	0			6
							2	4	274	9							
09	4500	X	4183	-0-	-317	-0-	195	1	3725	2	Y	233	232	0			7
							7	4	256	9							
10	4650	X	4598	-0-	-52	-0-	220	1	4052	2	Y	289	288	0			8
							8	4	318	9							
11	4500	X	4414	-0-	-86	-0-	209	1	3884	2	Y	281	281	0			8
							12	4	309	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HE RRCID -> 283003 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8468 - 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
06	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	85	1	1870	3	Y	150	151	0			12
							13	4	165	9							
07	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	153	1	2413	2	Y	180	187	0			5
							1	4	198	9							
08	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	122	1	2272	2	Y	163	164	0			4
							1	4	179	9							
09	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	108	1	2075	2	Y	148	148	0			4
							4	4	163	9							
10	2418	N	2341	-0-	-77	-0-	113	1	2077	2	Y	134	135	0			3
							4	4	147	9							
11	2340	N	2149	-0-	-191	-0-	103	1	1910	2	Y	118	119	0			2
							6	4	130	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HF RRCID -> 283004 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8411 - 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
06	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	175	1	3927	3	Y	318	318	0			3
							25	4	350	9							
07	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	302	1	4776	2	Y	357	352	0			8
							2	4	393	9							
08	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	236	1	4404	2	Y	329	329	0			8
							2	4	362	9							
09	4680	X	4603	-0-	-77	-0-	211	1	4045	2	Y	309	308	0			9
							7	4	340	9							
10	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	237	1	4369	2	Y	373	372	0			10
							8	4	410	9							
11	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	220	1	4073	2	Y	353	353	0			10
							11	4	388	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HG RRCID -> 283005 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8400 - 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
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	Y	8	7	0			1
							1	4	9	9							
07	T. A.		121	-0-	121	121	7	1	105	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
08	T. A.		83	-0-	83	204	4	1	72	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
09	T. A.		40	-0-	40	244	2	1	35	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	T. A.		212	-0-	212	456	9	1	162	2	Y	37	32	0			5
							41	9									
11	582	X	126	-0-	-456	-0-	5	1	93	2	Y	25	30	0			-0-
							28	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 28HB RRCID -> 283006 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8538 - 14677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	174	1	3882	3	Y	379	379	0			-0-
							25	4	417	9							
07	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	258	1	4079	2	Y	427	416	0			11
							2	4	470	9							
08	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	206	1	3835	2	Y	367	369	0			9
							2	4	404	9							
09	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	196	1	3752	2	Y	328	328	0			9
							7	4	361	9							
10	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	225	1	4146	2	Y	412	411	0			10
							8	4	453	9							
11	4230	X	3983	-0-	-247	-0-	182	1	3354	2	Y	383	382	0			11
							26	4	421	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HC RRCID -> 283025 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8598 - 14960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1290	N	582	-0-	-708	-0-	25	1	534	3	Y	18	20	0			10
							3	4	20	9							
07	1023	N	99	-0-	-924	-0-	6	1	93	2	Y	-0-	10	0			-0-
08	1023	N	7	-0-	-1016	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: A 23HH RRCID -> 283051 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8556 - 14605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	161	1	3609	3	Y	332	334	0			1
							24	4	365	9							
07	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	308	1	4856	2	Y	452	443	0			10
							2	4	497	9							
08	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	226	1	4223	2	Y	341	342	0			9
							2	4	375	9							
09	4470	X	3986	-0-	-484	-0-	179	1	3450	2	Y	316	315	0			10
							9	4	348	9							
10	4619	X	4206	-0-	-413	-0-	195	1	3594	2	Y	338	339	0			9
							45	4	372	9							
11	4470	X	4130	-0-	-340	-0-	192	1	3555	2	Y	343	342	0			10
							6	4	377	9							

PILONCILLO WELL #: A 28HA RRCID -> 283052 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8723 - 14541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5340	X	5129	-0-	-211	-0-	194	1	4353	3	Y	503	507	0			9
							29	4	553	9							
07	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	299	1	4725	2	Y	642	635	0			16
							2	4	706	9							
08	5394	X	5297	-0-	-97	-0-	240	1	4475	2	Y	527	530	0			13
							2	4	580	9							
09	5220	X	4966	-0-	-254	-0-	220	1	4198	2	Y	492	492	0			13
							7	4	541	9							
10	5394	X	5054	-0-	-340	-0-	233	1	4284	2	Y	481	483	0			11
							8	4	529	9							
11	5220	X	4647	-0-	-573	-0-	206	1	3826	2	Y	554	548	0			17
							6	4	609	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 28HC RRCID -> 283053 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8364 - 14693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3870	X	3615	-0-	-255	-0-	138	1	3064	3	Y	358	357	0			4
							19	4	394	9							
07	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	197	1	3112	2	Y	396	390	0			10
							1	4	436	9							
08	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	165	1	3104	2	Y	347	348	0			9
							1	4	382	9							
09	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	158	1	3021	2	Y	361	360	0			10
							6	4	397	9							
10	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	166	1	3062	2	Y	329	330	0			9
							6	4	362	9							
11	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	152	1	2809	2	Y	323	322	0			10
							5	4	355	9							

PILONCILLO WELL #: A 28HD RRCID -> 283055 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8506 - 14769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2580	X	1259	-0-	-1321	-0-	52	1	1153	3	Y	43	43	0			7
							7	4	47	9							
07	1922	X	1878	-0-	-44	-0-	108	1	1700	2	Y	63	68	0			2
							1	4	69	9							
08	1922	X	1750	-0-	-172	-0-	81	1	1536	2	Y	116	113	0			5
							5	4	128	9							
09	1260	N	892	-0-	-368	-0-	40	1	759	2	Y	81	86	0			-0-
							4	4	89	9							
10	1891	N	66	-0-	-1825	-0-	3	1	56	2	Y	6	4	0			2
							7	9									
11	1680	N	1556	-0-	-124	-0-	71	1	1323	2	Y	145	146	0			1
							2	4	160	9							

PILONCILLO WELL #: A 28HE RRCID -> 283056 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8419 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	183	1	4089	3	Y	388	386	0			5
							27	4	427	9							
07	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	254	1	4021	2	Y	395	392	0			8
							2	4	435	9							
08	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	215	1	4021	2	Y	331	331	0			8
							2	4	364	9							
09	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	202	1	3848	2	Y	300	299	0			9
							7	4	330	9							
10	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	246	1	4530	2	Y	292	294	0			7
							9	4	321	9							
11	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	186	1	3441	2	Y	345	342	0			10
							6	4	380	9							

PILONCILLO WELL #: E 20HA RRCID -> 283485 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9762 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	245	1	3676	3	Y	259	259	0			4
							23	4	285	9							
07	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	4	8	0			-0-
08	4216	X	3624	-0-	-592	-0-	170	1	3209	2	Y	216	216	0			-0-
							7	4	238	9							
09	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	-0-					-0-
10	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					-0-
11	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 20HB RRCID -> 283487 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9597 - 16007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4320	X	3594	-0-	-726	-0-	210	1	3164	3	Y	182	186	0			2
							20	4	200	9							
07	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	4	6	0			-0-
08	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	455	1	8718	2	Y	458	450	0			8
							13	4	504	9							
09	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	250	1	4774	2	Y	226	228	0			6
							9	4	249	9							
10	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	288	1	5312	2	Y	253	253	0			6
							10	4	278	9							
11	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	260	1	4816	2	Y	216	215	0			7
							8	4	238	9							

PILONCILLO WELL #: E 20HC RRCID -> 283489 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9701 - 16012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3720	X	1592	-0-	-2128	-0-	95	1	1423	3	Y	59	60	0			2
							9	4	65	9							
07	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
08	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	261	1	4925	2	Y	240	235	0			5
							19	4	264	9							
09	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	168	1	3231	2	Y	181	181	0			5
							6	4	199	9							
10	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	197	1	3634	2	Y	209	209	0			5
							7	4	230	9							
11	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	187	1	3463	2	Y	142	142	0			5
							6	4	156	9							

PILONCILLO WELL #: E 20HG RRCID -> 283856 COMPL. DATE 08/04/2017 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9800 - 16097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5460	X	5286	-0-	-174	-0-	305	1	4600	3	Y	319	318	0			6
							30	4	351	9							
07	5549	X	96	-0-	-5453	-0-	5	1	80	2	Y	10	16	0			-0-
							11	9									
08	5549	X	5220	-0-	-329	-0-	240	1	4629	2	Y	317	309	0			8
							2	4	349	9							
09	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	249	1	4759	2	Y	482	475	0			15
							9	4	530	9							
10	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	328	1	6035	2	Y	625	624	0			16
							12	4	688	9							
11	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	323	1	5984	2	Y	632	630	0			18
							10	4	695	9							

PILONCILLO WELL #: E 14HA RRCID -> 283866 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 8988 PERF.10010 - 15899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6930	X	1417	-0-	-5513	-0-	58	1	1294	3	Y	53	54	0			1
							7	4	58	9							
07	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	1	2	0			-0-
08	5177	X	87	-0-	-5090	-0-	4	1	80	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
09	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	425	1	7762	2	Y	373	362	0			12
							17	4	410	9							
10	2821	X	1664	-0-	-1157	-0-	79	1	1475	2	Y	98	109	0			1
							2	4	108	9							
11	1410	X	143	-0-	-1267	-0-	7	1	132	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 20HF RRCID -> 283867 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9868 - 15921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4980	X	4475	-0-	-505	-0-	256	1	3839	3	Y	323	324	0			2
							25	4	355	9							
07	5301	X	28	-0-	-5273	-0-	1	1	16	2	Y	10	12	0			-0-
							11	9									
08	15772	X	15772	-0-	-0-	-0-	761	1	14050	2	Y	853	846	0			7
							23	4	938	9							
09	5130	X	3858	-0-	-1272	-0-	180	1	3517	2	Y	144	151	0			-0-
							3	4	158	9							
10	5301	X	230	-0-	-5071	-0-	9	1	158	2	Y	7	7	0			-0-
							55	4	8	9							
11	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: E 14HC RRCID -> 283868 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9580 - 15904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5554	X	3624	-0-	-1930	-0-	138	1	3107	3	Y	326	328	0			8
							20	4	359	9							
07	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	2	10	0			-0-
08	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-
09	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-					-0-
10	3379	X	608	-0-	-2771	-0-	11	1	200	2	Y	361	337	0			24
							397	9									
11	3270	X	135	-0-	-3135	-0-	2	1	44	2	Y	81	96	0			9
							89	9									

PILONCILLO WELL #: E 20HD RRCID -> 283878 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9480 - 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
06	5400	X	4089	-0-	-1311	-0-	234	1	3511	3	Y	292	295	0			2
							23	4	321	9							
07	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	7	9	0			-0-
08	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	414	1	7801	2	Y	476	473	0			3
							4	4	524	9							
09	4650	X	3206	-0-	-1444	-0-	151	1	2906	2	Y	130	127	0			6
							6	4	143	9							
10	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	264	1	4864	2	Y	224	226	0			4
							9	4	246	9							
11	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	438	1	8117	2	Y	387	381	0			10
							13	4	426	9							

PILONCILLO WELL #: E 20HE RRCID -> 283879 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9835 - 15948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	302	1	4552	3	Y	250	249	0			2
							29	4	275	9							
07	4402	X	60	-0-	-4342	-0-	3	1	47	2	Y	9	11	0			-0-
							10	9									
08	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	283	1	5469	2	Y	296	289	0			7
							10	4	326	9							
09	4260	X	3603	-0-	-657	-0-	174	1	3226	2	Y	180	178	0			9
							5	4	198	9							
10	4402	X	3769	-0-	-633	-0-	183	1	3372	2	Y	189	193	0			5
							6	4	208	9							
11	4260	X	243	-0-	-4017	-0-	12	1	218	2	Y	12	17	0			-0-
							13	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 14HB RRCID -> 283900 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9680 - 15880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10530	X	10530	-0-	-0-	-0-	432	1	9651	3	Y	350	351	0			10
							62	4	385	9							
07	11346	X	-0-	-0-	-11346	-0-					Y	1	11	0			-0-
08	11842	X	47	-0-	-11795	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
							35	4									
09	17250	X	17250	-0-	-0-	-0-	813	1	15754	2	Y	597	584	0			13
							26	4	657	9							
10	15237	X	15237	-0-	-0-	-0-	760	1	13995	2	Y	413	418	0			8
							28	4	454	9							
11	13012	X	13012	-0-	-0-	-0-	643	1	11921	2	Y	389	386	0			11
							20	4	428	9							

PILONCILLO WELL #: E 14HD RRCID -> 283957 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9446 - 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
06	6600	X	2717	-0-	-3883	-0-	109	1	2451	3	Y	128	130	0			-0-
							16	4	141	9							
07	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	4	4	0			-0-
08	6541	X	4216	-0-	-2325	-0-	190	1	3809	2	Y	195	184	0			11
							2	4	215	9							
09	6330	X	42	-0-	-6288	-0-	2	1	38	2	Y	2	13	0			-0-
							2	9									
10	6541	X	54	-0-	-6487	-0-	3	1	48	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	4080	X	38	-0-	-4042	-0-	2	1	34	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

PILONCILLO WELL #: A 41HW RRCID -> 284271 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8284 - 16448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5910	X	5705	-0-	-205	-0-	350	1	4514	3	Y	737	738	0			4
							30	4	811	9							
07	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	324	1	5114	2	Y	887	868	0			23
							2	4	976	9							
08	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	267	1	4989	2	Y	782	785	0			20
							2	4	860	9							
09	5730	X	5592	-0-	-138	-0-	236	1	4530	2	Y	744	744	0			20
							8	4	818	9							
10	5921	X	5622	-0-	-299	-0-	244	1	4503	2	Y	787	805	0			2
							9	4	866	9							
11	5730	X	5019	-0-	-711	-0-	216	1	4008	2	Y	716	699	0			19
							7	4	788	9							

PILONCILLO WELL #: E 44HC RRCID -> 284272 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9589 - 17952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4230	X	3921	-0-	-309	-0-	153	1	3448	3	Y	270	272	0			3
							23	4	297	9							
07	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	300	1	4769	2	Y	391	386	0			8
							2	4	430	9							
08	4247	X	4195	-0-	-52	-0-	197	1	3680	2	Y	287	288	0			7
							2	4	316	9							
09	4110	X	3974	-0-	-136	-0-	180	1	3438	2	Y	318	316	0			9
							6	4	350	9							
10	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	198	1	3657	2	Y	345	346	0			8
							12	4	380	9							
11	4110	X	4076	-0-	-34	-0-	186	1	3449	2	Y	388	384	0			12
							14	4	427	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 44HA RRCID -> 284285 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8130	X	3983	-0-	-4147	-0-	151	1	3361	3	Y	408	419	0			4
							22	4	449	9							
07	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	509	1	8000	2	Y	978	959	0			23
							4	4	1076	9							
08	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	357	1	6666	2	Y	789	791	0			21
							3	4	868	9							
09	7500	X	7328	-0-	-172	-0-	324	1	6203	2	Y	718	721	0			18
							11	4	790	9							
10	7750	X	7611	-0-	-139	-0-	348	1	6414	2	Y	761	760	0			19
							12	4	837	9							
11	7500	X	7331	-0-	-169	-0-	333	1	6166	2	Y	747	745	0			21
							10	4	822	9							

PILONCILLO WELL #: E 44HB RRCID -> 284300 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	121	1	2701	3	Y	218	218	0			1
							18	4	240	9							
07	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	222	1	3522	2	Y	308	303	0			6
							2	4	339	9							
08	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	154	1	2886	2	Y	666	644	0			28
							22	4	733	9							
09	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	127	1	2422	2	Y	706	701	0			33
							4	4	777	9							
10	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	135	1	2486	2	Y	739	754	0			18
							9	4	813	9							
11	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	126	1	2339	2	Y	711	710	0			19
							11	4	782	9							

PILONCILLO WELL #: E 44HX RRCID -> 284356 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9482 - 17764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4770	X	2077	-0-	-2693	-0-	76	1	1695	3	Y	269	274	0			6
							10	4	296	9							
07	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	311	1	4886	2	Y	756	744	0			18
							2	4	832	9							
08	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	234	1	4369	2	Y	657	658	0			17
							16	4	723	9							
09	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	212	1	4047	2	Y	630	631	0			16
							13	4	693	9							
10	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	217	1	4005	2	Y	640	640	0			16
							8	4	704	9							
11	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	205	1	3796	2	Y	617	616	0			17
							6	4	679	9							

PILONCILLO WELL #: A 41HX RRCID -> 284357 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8230 - 16393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4860	X	4577	-0-	-283	-0-	287	1	3718	3	Y	498	499	0			5
							24	4	548	9							
07	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	271	1	4270	2	Y	608	597	0			16
							2	4	669	9							
08	4929	X	4924	-0-	-5	-0-	218	1	4067	2	Y	579	580	0			15
							2	4	637	9							
09	4770	X	4626	-0-	-144	-0-	199	1	3806	2	Y	556	555	0			16
							9	4	612	9							
10	4929	X	4718	-0-	-211	-0-	213	1	3929	2	Y	517	521	0			12
							7	4	569	9							
11	4770	X	4450	-0-	-320	-0-	201	1	3719	2	Y	476	475	0			13
							6	4	524	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 41HY RRCID -> 284358 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8214 - 16307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5760	X	5381	-0-	-379	-0-	333	1	4296	3	Y	659	661	0			5
							27	4	725	9							
07	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	323	1	5105	2	Y	852	835	0			22
							2	4	937	9							
08	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	264	1	4943	2	Y	803	805	0			20
							2	4	883	9							
09	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	241	1	4591	2	Y	713	714	0			19
							9	4	784	9							
10	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	278	1	5118	2	Y	872	869	0			22
							10	4	959	9							
11	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	266	1	4922	2	Y	833	833	0			22
							8	4	916	9							

PILONCILLO WELL #: A 41HZ RRCID -> 284371 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8155 - 16437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	309	1	4004	3	Y	666	668	0			7
							26	4	733	9							
07	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	295	1	4663	2	Y	879	863	0			23
							2	4	967	9							
08	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	236	1	4404	2	Y	744	748	0			19
							2	4	818	9							
09	5040	X	5016	-0-	-24	-0-	210	1	4023	2	Y	705	705	0			19
							7	4	776	9							
10	5208	X	5136	-0-	-72	-0-	221	1	4067	2	Y	764	764	0			19
							8	4	840	9							
11	5040	X	4422	-0-	-618	-0-	191	1	3537	2	Y	625	626	0			18
							6	4	688	9							

PILONCILLO WELL #: E 44HY RRCID -> 284401 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 44HZ RRCID -> 284410 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 4312 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 14HG RRCID -> 284420 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9538 - 16067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8040	X	7311	-0-	-729	-0-	297	1	6628	3	Y	312	312	0			6
							43	4	343	9							
07	7905	X	5	-0-	-7900	-0-	1	2	4	9	Y	4	10	0			-0-
08	7905	X	6422	-0-	-1483	-0-	306	1	5787	2	Y	280	254	0			26
							21	4	308	9							
09	12287	X	12287	-0-	-0-	-0-	581	1	11095	2	Y	538	551	0			13
							19	4	592	9							
10	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	552	1	10167	2	Y	503	505	0			11
							20	4	553	9							
11	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	520	1	9634	2	Y	488	485	0			14
							16	4	537	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 14HF RRCID -> 284464 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9606 - 15929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4320	X	1290	-0-	-3030	-0-	53	1	1180	3	Y	45	49	0			7
							7	4	50	9							
07	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
08	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					-0-
09	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	-0-					-0-
10	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					-0-
11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: E 44HW RRCID -> 284485 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 32HA RRCID -> 284727 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 8984 PERF.10017 - 18605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	242	1	5414	3	Y	626	626	0			6
							35	4	689	9							
07	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	385	1	6084	2	Y	744	731	0			19
							3	4	818	9							
08	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	315	1	5869	2	Y	686	688	0			17
							3	4	755	9							
09	6480	X	6135	-0-	-345	-0-	275	1	5259	2	Y	537	540	0			14
							10	4	591	9							
10	6696	X	6610	-0-	-86	-0-	306	1	5642	2	Y	592	593	0			13
							11	4	651	9							
11	6480	X	6436	-0-	-44	-0-	296	1	5486	2	Y	586	583	0			16
							9	4	645	9							

PILONCILLO WELL #: E 32HC RRCID -> 284728 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9765 - 18328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10800	X	8977	-0-	-1823	-0-	355	1	7951	3	Y	564	568	0			2
							51	4	620	9							
07	12369	X	12369	-0-	-0-	-0-	685	1	10855	2	Y	749	733	0			18
							5	4	824	9							
08	11067	X	10852	-0-	-215	-0-	519	1	9637	2	Y	615	616	0			17
							19	4	677	9							
09	10710	X	10269	-0-	-441	-0-	474	1	8976	2	Y	730	728	0			19
							16	4	803	9							
10	11067	X	10634	-0-	-433	-0-	499	1	9184	2	Y	848	846	0			21
							18	4	933	9							
11	10710	X	10211	-0-	-499	-0-	473	1	8777	2	Y	861	858	0			24
							14	4	947	9							

PILONCILLO WELL #: E 32HE RRCID -> 284729 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9851 - 18205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13020	X	11460	-0-	-1560	-0-	441	1	9880	3	Y	978	980	0			7
							63	4	1076	9							
07	12528	X	12528	-0-	-0-	-0-	677	1	10691	2	Y	1050	1032	0			25
							5	4	1155	9							
08	11780	X	11386	-0-	-394	-0-	522	1	9830	2	Y	936	934	0			27
							4	4	1030	9							
09	11400	X	11386	-0-	-14	-0-	512	1	9788	2	Y	972	973	0			26
							17	4	1069	9							
10	11780	X	11427	-0-	-353	-0-	530	1	9763	2	Y	1014	1015	0			25
							19	4	1115	9							
11	11400	X	10917	-0-	-483	-0-	501	1	9287	2	Y	1013	1009	0			29
							15	4	1114	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: B 06HY RRCID -> 284730 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8701 - 19393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6420	X	5766	-0-	-654	-0-	226	1	5025	3	Y	439	440	0			2
							32	4	483	9							
07	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	351	1	5536	2	Y	505	494	0			13
							3	4	556	9							
08	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	303	1	5653	2	Y	532	532	0			13
							3	4	585	9							
09	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	274	1	5245	2	Y	567	565	0			15
							9	4	624	9							
10	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	296	1	5453	2	Y	579	580	0			14
							10	4	637	9							
11	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	277	1	5138	2	Y	573	570	0			17
							9	4	630	9							

PILONCILLO WELL #: E 32HD RRCID -> 284777 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9865 - 18205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8820	X	8496	-0-	-324	-0-	335	1	7506	3	Y	552	554	0			6
							48	4	607	9							
07	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	539	1	8503	2	Y	825	808	0			23
							4	4	908	9							
08	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	440	1	8215	2	Y	830	832	0			21
							4	4	913	9							
09	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	398	1	7611	2	Y	795	795	0			21
							14	4	875	9							
10	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	435	1	8010	2	Y	963	960	0			24
							15	4	1059	9							
11	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	416	1	7713	2	Y	996	992	0			28
							13	4	1096	9							

PILONCILLO WELL #: B 06HX RRCID -> 284779 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8801 - 19083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	289	1	6471	3	Y	937	937	0			18
							42	4	1031	9							
07	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	449	1	7086	2	Y	1010	1002	0			26
							3	4	1111	9							
08	7998	X	7996	-0-	-2	-0-	357	1	6657	2	Y	879	890	0			15
							15	4	967	9							
09	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	339	1	6484	2	Y	943	933	0			25
							11	4	1037	9							
10	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	362	1	6659	2	Y	1017	1016	0			26
							13	4	1119	9							
11	7740	X	7627	-0-	-113	-0-	338	1	6270	2	Y	917	917	0			26
							10	4	1009	9							

PILONCILLO WELL #: B 07HX RRCID -> 284780 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8817 - 19102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4860	X	4770	-0-	-90	-0-	182	1	4065	3	Y	451	451	0			5
							27	4	496	9							
07	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	284	1	4488	2	Y	525	516	0			14
							2	4	578	9							
08	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	233	1	4353	2	Y	446	449	0			11
							2	4	491	9							
09	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	196	1	3753	2	Y	519	516	0			14
							7	4	571	9							
10	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	204	1	3762	2	Y	469	471	0			12
							20	4	516	9							
11	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	199	1	3682	2	Y	446	445	0			13
							6	4	491	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 32HB RRCID -> 284816 COMPL. DATE 10/15/2017 TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: B 07HZ RRCID -> 284997 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8781 - 19085

06	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	335	1	7500	3	Y	945	947	0	16
							48	4	1040	9					
07	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	506	1	7986	2	Y	1040	1030	0	26
							4	4	1144	9					
08	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	411	1	7673	2	Y	961	963	0	24
							3	4	1057	9					
09	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	353	1	6743	2	Y	985	982	0	27
							12	4	1084	9					
10	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	384	1	7079	2	Y	950	953	0	24
							13	4	1045	9					
11	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	353	1	6535	2	Y	961	957	0	28
							11	4	1057	9					

PILONCILLO WELL #: B 06HZ RRCID -> 285043 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8711 - 19013

06	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	200	1	4494	3	Y	452	452	0	7
							29	4	497	9					
07	5797	X	5707	-0-	-90	-0-	306	1	4832	2	Y	515	508	0	14
							2	4	567	9					
08	5797	X	5298	-0-	-499	-0-	244	1	4570	2	Y	438	441	0	11
							2	4	482	9					
09	5610	X	5067	-0-	-543	-0-	229	1	4389	2	Y	401	401	0	11
							8	4	441	9					
10	5735	X	4983	-0-	-752	-0-	233	1	4295	2	Y	406	407	0	10
							8	4	447	9					
11	5520	X	4741	-0-	-779	-0-	219	1	4056	2	Y	417	414	0	13
							7	4	459	9					

PILONCILLO WELL #: B 07HY RRCID -> 285044 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8696 - 19240

06	5790	X	2740	-0-	-3050	-0-	105	1	2332	3	Y	261	262	0	1
							16	4	287	9					
07	4495	X	3448	-0-	-1047	-0-	183	1	2890	2	Y	340	331	0	10
							1	4	374	9					
08	4495	X	3211	-0-	-1284	-0-	147	1	2778	2	Y	245	246	0	9
							16	4	270	9					
09	4350	X	4342	-0-	-8	-0-	197	1	3783	2	Y	324	325	0	8
							6	4	356	9					
10	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	210	1	3875	2	Y	559	552	0	15
							12	4	615	9					
11	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	197	1	3655	2	Y	544	544	0	15
							6	4	598	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 25HA RRCID -> 285340 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8566 - 14327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4410	X	4097	-0-		-313	-0-	155	1	3469	3	N	409	410	0			6
								23	4	450	9							
07	4900	X	4900	-0-		-0-	-0-	259	1	4091	2	N	498	491	0			13
								2	4	548	9							
08	4557	X	4552	-0-		-5	-0-	206	1	3840	2	N	458	459	0			12
								2	4	504	9							
09	4410	X	4150	-0-		-260	-0-	182	1	3489	2	N	430	431	0			11
								6	4	473	9							
10	4557	X	4290	-0-		-267	-0-	194	1	3576	2	N	462	461	0			12
								12	4	508	9							
11	4410	X	4048	-0-		-362	-0-	181	1	3354	2	N	453	450	0			15
								15	4	498	9							

PILONCILLO WELL #: E 31HY RRCID -> 285395 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 9550 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6120	X	5927	-0-		-193	-0-	239	1	5349	3	Y	277	277	0			7
								34	4	305	9							
07	6136	X	6136	-0-		-0-	-0-	346	1	5472	2	Y	286	286	0			7
								3	4	315	9							
08	5828	X	5624	-0-		-204	-0-	272	1	5067	2	Y	257	257	0			7
								2	4	283	9							
09	5640	X	5188	-0-		-452	-0-	244	1	4675	2	Y	237	239	0			5
								8	4	261	9							
10	5828	X	5250	-0-		-578	-0-	258	1	4749	2	Y	213	213	0			5
								9	4	234	9							
11	5640	X	4989	-0-		-651	-0-	243	1	4499	2	Y	217	216	0			6
								8	4	239	9							

PILONCILLO WELL #: E 31HW RRCID -> 285446 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9791 - 14004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6030	X	4284	-0-		-1746	-0-	174	1	3889	3	Y	178	180	0			-0-
								25	4	196	9							
07	6646	X	6646	-0-		-0-	-0-	375	1	5929	2	Y	308	300	0			8
								3	4	339	9							
08	6417	X	6085	-0-		-332	-0-	293	1	5462	2	Y	298	297	0			9
								2	4	328	9							
09	6180	X	5561	-0-		-619	-0-	260	1	4973	2	Y	290	292	0			7
								9	4	319	9							
10	6417	X	5807	-0-		-610	-0-	281	1	5182	2	Y	296	296	0			7
								18	4	326	9							
11	6210	X	5516	-0-		-694	-0-	265	1	4913	2	Y	300	298	0			9
								8	4	330	9							

PILONCILLO WELL #: E 32HY RRCID -> 285475 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10122 - 16295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8820	X	8201	-0-		-619	-0-	331	1	7403	3	Y	381	383	0			2
								48	4	419	9							
07	8835	X	8581	-0-		-254	-0-	487	1	7692	2	Y	362	355	0			9
								4	4	398	9							
08	8835	X	8155	-0-		-680	-0-	397	1	7412	2	Y	312	313	0			8
								3	4	343	9							
09	8550	X	7320	-0-		-1230	-0-	348	1	6646	2	Y	285	286	0			7
								12	4	314	9							
10	8835	X	8122	-0-		-713	-0-	398	1	7335	2	Y	341	339	0			9
								14	4	375	9							
11	8310	X	7794	-0-		-516	-0-	379	1	7020	2	Y	348	347	0			10
								12	4	383	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 32HW RRCID -> 285476 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10534 - 15387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6330	X	5529	-0-	-801	-0-	223	1	4993	3	Y	255	257	0			1
							32	4	281	9							
07	7874	X	7046	-0-	-828	-0-	396	1	6258	2	Y	354	346	0			9
							3	4	389	9							
08	7564	X	6352	-0-	-1212	-0-	305	1	5704	2	Y	309	310	0			8
							3	4	340	9							
09	7320	X	5830	-0-	-1490	-0-	273	1	5223	2	Y	293	293	0			8
							12	4	322	9							
10	7285	X	6253	-0-	-1032	-0-	303	1	5585	2	Y	322	322	0			8
							11	4	354	9							
11	6810	X	5763	-0-	-1047	-0-	279	1	5174	2	Y	274	274	0			8
							9	4	301	9							

PILONCILLO WELL #: E 31HX RRCID -> 285501 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9432 - 14358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7170	X	6216	-0-	-954	-0-	252	1	5646	3	Y	255	256	0			-0-
							37	4	281	9							
07	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	411	1	6501	2	Y	315	307	0			8
							3	4	347	9							
08	7130	X	6610	-0-	-520	-0-	321	1	5986	2	Y	273	274	0			7
							3	4	300	9							
09	6900	X	6156	-0-	-744	-0-	292	1	5579	2	Y	250	252	0			5
							10	4	275	9							
10	7130	X	5509	-0-	-1621	-0-	271	1	4987	2	Y	220	219	0			6
							9	4	242	9							
11	6900	X	4916	-0-	-1984	-0-	239	1	4435	2	Y	214	215	0			5
							7	4	235	9							

PILONCILLO WELL #: E 31HZ RRCID -> 285504 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9536 PERF.10274 - 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
06	7890	X	6347	-0-	-1543	-0-	261	1	5808	3	Y	218	219	0			-0-
							38	4	240	9							
07	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	471	1	7446	2	Y	293	286	0			7
							3	4	322	9							
08	7626	X	7260	-0-	-366	-0-	356	1	6629	2	Y	247	248	0			6
							3	4	272	9							
09	7380	X	6391	-0-	-989	-0-	306	1	5826	2	Y	226	225	0			7
							10	4	249	9							
10	7626	X	7073	-0-	-553	-0-	349	1	6431	2	Y	255	255	0			7
							12	4	281	9							
11	7380	X	6178	-0-	-1202	-0-	303	1	5617	2	Y	226	229	0			4
							9	4	249	9							

PILONCILLO WELL #: E 32HX RRCID -> 285505 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF.10118 - 16531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10470	X	8647	-0-	-1823	-0-	352	1	7850	3	Y	358	358	0			1
							51	4	394	9							
07	10292	X	9535	-0-	-757	-0-	541	1	8538	2	Y	411	402	0			10
							4	4	452	9							
08	10292	X	7814	-0-	-2478	-0-	381	1	7076	2	Y	322	311	0			21
							3	4	354	9							
09	9960	X	8760	-0-	-1200	-0-	414	1	7918	2	Y	376	387	0			10
							14	4	414	9							
10	10292	X	9045	-0-	-1247	-0-	443	1	8149	2	Y	397	397	0			10
							16	4	437	9							
11	9210	X	8642	-0-	-568	-0-	420	1	7784	2	Y	386	385	0			11
							13	4	425	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 32HZ RRCID -> 285508 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9645 PERF.10064 - 17014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10110	X	9660	-0-	-450	-0-	393	1	8746	3	Y	423	424	0			3
							56	4	465	9							
07	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	601	1	9492	2	Y	469	460	0			12
							4	4	516	9							
08	10292	X	9748	-0-	-544	-0-	473	1	8816	2	Y	414	415	0			11
							4	4	455	9							
09	9960	X	8950	-0-	-1010	-0-	423	1	8089	2	Y	385	387	0			9
							14	4	424	9							
10	10292	X	9084	-0-	-1208	-0-	447	1	8228	2	Y	357	358	0			8
							16	4	393	9							
11	9960	X	8497	-0-	-1463	-0-	414	1	7674	2	Y	360	358	0			10
							13	4	396	9							

PILONCILLO WELL #: A 25HB RRCID -> 285509 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8544 - 14461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	284	1	6362	3	N	549	550	0			4
							41	4	604	9							
07	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	426	1	6718	2	N	635	623	0			16
							3	4	699	9							
08	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	347	1	6481	2	N	547	550	0			13
							3	4	602	9							
09	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	313	1	5984	2	N	495	495	0			13
							11	4	545	9							
10	6541	X	6461	-0-	-80	-0-	300	1	5524	2	N	569	567	0			15
							11	4	626	9							
11	6330	X	6171	-0-	-159	-0-	284	1	5263	2	N	559	558	0			16
							9	4	615	9							

PILONCILLO WELL #: A 25HD RRCID -> 285582 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8637 - 14193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4800	X	4580	-0-	-220	-0-	176	1	3932	3	Y	406	408	0			5
							25	4	447	9							
07	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	264	1	4166	2	Y	451	444	0			12
							2	4	496	9							
08	4588	X	4576	-0-	-12	-0-	213	1	3973	2	Y	353	357	0			8
							2	4	388	9							
09	4440	X	4206	-0-	-234	-0-	192	1	3664	2	Y	312	312	0			8
							7	4	343	9							
10	4588	X	4377	-0-	-211	-0-	207	1	3812	2	Y	319	320	0			7
							7	4	351	9							
11	4440	X	4056	-0-	-384	-0-	189	1	3496	2	Y	332	329	0			10
							6	4	365	9							

PILONCILLO WELL #: A 25HC RRCID -> 285683 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8415 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	N	2333	-0-	-367	-0-	89	1	2015	3	Y	195	195	0			-0-
							14	4	215	9							
07	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	143	1	2259	2	Y	230	224	0			6
							1	4	253	9							
08	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	119	1	2221	2	Y	189	190	0			5
							1	4	208	9							
09	2340	N	2120	-0-	-220	-0-	98	1	1877	2	Y	129	131	0			3
							3	4	142	9							
10	2635	N	2217	-0-	-418	-0-	105	1	1936	2	Y	156	155	0			4
							4	4	172	9							
11	2460	N	2194	-0-	-266	-0-	101	1	1870	2	Y	200	198	0			6
							3	4	220	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 25HE RRCID -> 285776 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8508 - 13884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2460	X	2243	-0-	-217	-0-	85	1	1880	3	Y	242	244	0			3
							12	4	266	9							
07	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	143	1	2268	2	Y	303	298	0			8
							1	4	333	9							
08	2542	X	2454	-0-	-88	-0-	111	1	2071	2	Y	246	248	0			6
							1	4	271	9							
09	2460	X	2378	-0-	-82	-0-	105	1	2003	2	Y	242	241	0			7
							4	4	266	9							
10	2542	X	2422	-0-	-120	-0-	110	1	2031	2	Y	252	253	0			6
							4	4	277	9							
11	2460	X	2276	-0-	-184	-0-	102	1	1897	2	Y	249	247	0			8
							3	4	274	9							

PILONCILLO WELL #: B 09HX RRCID -> 285781 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8733 - 19906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7530	X	7274	-0-	-256	-0-	273	1	6084	3	Y	797	795	0			4
							40	4	877	9							
07	8649	X	7781	-0-	-868	-0-	405	1	6392	2	Y	892	871	0			25
							3	4	981	9							
08	8649	X	7646	-0-	-1003	-0-	339	1	6324	2	Y	891	892	0			24
							3	4	980	9							
09	7890	X	7069	-0-	-821	-0-	308	1	5876	2	Y	795	797	0			22
							10	4	875	9							
10	7781	X	7066	-0-	-715	-0-	318	1	5865	2	Y	779	788	0			13
							26	4	857	9							
11	7530	X	6478	-0-	-1052	-0-	288	1	5339	2	Y	731	721	0			23
							47	4	804	9							

PILONCILLO WELL #: B 09HY RRCID -> 285792 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8653 - 19826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4980	X	4920	-0-	-60	-0-	183	1	4086	3	Y	567	568	0			4
							27	4	624	9							
07	5053	X	4428	-0-	-625	-0-	228	1	3605	2	Y	539	534	0			9
							2	4	593	9							
08	5053	X	4549	-0-	-504	-0-	204	1	3736	2	Y	552	552	0			9
							2	4	607	9							
09	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	221	1	4211	2	Y	566	561	0			14
							7	4	623	9							
10	5053	X	4951	-0-	-102	-0-	219	1	4034	2	Y	627	626	0			15
							8	4	690	9							
11	4890	X	4568	-0-	-322	-0-	203	1	3770	2	Y	535	537	0			13
							6	4	589	9							

PILONCILLO WELL #: B 09HZ RRCID -> 285793 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8800 - 20303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9210	X	8299	-0-	-911	-0-	297	1	6636	3	Y	1203	1202	0			8
							43	4	1323	9							
07	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	480	1	7571	2	Y	1473	1441	0			40
							3	4	1620	9							
08	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	391	1	7309	2	Y	1345	1349	0			36
							15	4	1480	9							
09	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	349	1	6681	2	Y	1246	1251	0			31
							12	4	1371	9							
10	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	378	1	6965	2	Y	1324	1322	0			33
							13	4	1456	9							
11	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	350	1	6490	2	Y	1226	1230	0			29
							33	4	1349	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: B 03HC RRCID -> 285962 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8751 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	131	1	2922	3	Y	428	429	0			3
							19	4	471	9							
07	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	200	1	3150	2	Y	564	551	0			16
							1	4	620	9							
08	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	224	1	4198	2	Y	611	609	0			18
							2	4	672	9							
09	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	183	1	3500	2	Y	518	521	0			15
							6	4	570	9							
10	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	189	1	3478	2	Y	583	586	0			12
							7	4	641	9							
11	4920	X	4617	-0-	-303	-0-	204	1	3781	2	Y	569	566	0			15
							6	4	626	9							

PILONCILLO WELL #: B 04HA RRCID -> 286088 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8499 - 15298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3150	X	3062	-0-	-88	-0-	115	1	2600	3	Y	300	300	0			1
							17	4	330	9							
07	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	168	1	2653	2	Y	359	351	0			9
							1	4	395	9							
08	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	139	1	2587	2	Y	342	342	0			9
							7	4	376	9							
09	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	142	1	2705	2	Y	358	356	0			11
							6	4	394	9							
10	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	131	1	2413	2	Y	209	215	0			5
							5	4	230	9							
11	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	121	1	2245	2	Y	305	301	0			9
							4	4	336	9							

PILONCILLO WELL #: B 04HB RRCID -> 286089 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8552 - 15221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3450	X	3272	-0-	-178	-0-	120	1	2676	3	Y	417	417	0			4
							17	4	459	9							
07	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	197	1	3129	2	Y	478	472	0			10
							1	4	526	9							
08	3255	X	3226	-0-	-29	-0-	142	1	2660	2	Y	380	380	0			10
							6	4	418	9							
09	3150	X	1600	-0-	-1550	-0-	70	1	1327	2	Y	184	194	0			-0-
							1	4	202	9							
10	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	162	1	2986	2	Y	639	618	0			21
							6	4	703	9							
11	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	160	1	2967	2	Y	520	518	0			23
							5	4	572	9							

PILONCILLO WELL #: B 04HC RRCID -> 286091 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8753 - 15460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	179	1	4014	3	Y	625	628	0			5
							27	4	688	9							
07	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	273	1	4309	2	Y	719	707	0			17
							2	4	791	9							
08	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	217	1	4048	2	Y	642	644	0			15
							2	4	706	9							
09	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	234	1	4477	2	Y	721	715	0			21
							8	4	793	9							
10	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	206	1	3801	2	Y	489	498	0			12
							7	4	538	9							
11	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	197	1	3646	2	Y	522	516	0			18
							6	4	574	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: B 03HA RRCID -> 286110 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8603 - 15629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3660	X	3513	-0-	-147	-0-	131	1	2914	3	Y	408	408	0			4
							19	4	449	9							
07	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	210	1	3319	2	Y	547	536	0			15
							2	4	602	9							
08	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	170	1	3173	2	Y	443	446	0			12
							8	4	487	9							
09	3600	X	3492	-0-	-108	-0-	149	1	2843	2	Y	450	450	0			12
							5	4	495	9							
10	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	172	1	3168	2	Y	513	512	0			13
							6	4	564	9							
11	3600	X	3575	-0-	-25	-0-	157	1	2905	2	Y	458	458	0			13
							9	4	504	9							

PILONCILLO WELL #: B 03HB RRCID -> 286111 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8620 - 15321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	142	1	3203	3	Y	465	468	0			2
							21	4	512	9							
07	4216	X	3646	-0-	-570	-0-	187	1	2956	2	Y	456	447	0			11
							1	4	502	9							
08	4216	X	3535	-0-	-681	-0-	153	1	2853	2	Y	480	478	0			13
							1	4	528	9							
09	4080	X	3409	-0-	-671	-0-	143	1	2732	2	Y	481	482	0			12
							5	4	529	9							
10	4216	X	2669	-0-	-1547	-0-	108	1	1982	2	Y	523	522	0			13
							4	4	575	9							
11	3870	X	3157	-0-	-713	-0-	132	1	2454	2	Y	515	511	0			17
							4	4	567	9							

PILONCILLO WELL #: E 10HA RRCID -> 286125 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9480 - 15689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10920	X	10351	-0-	-569	-0-	422	1	9453	3	Y	377	377	0			2
							61	4	415	9							
07	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	626	1	9895	2	Y	430	421	0			11
							5	4	473	9							
08	10230	X	10191	-0-	-39	-0-	497	1	9266	2	Y	385	386	0			10
							4	4	424	9							
09	9900	X	9525	-0-	-375	-0-	451	1	8632	2	Y	388	386	0			12
							15	4	427	9							
10	10230	X	9915	-0-	-315	-0-	481	1	8867	2	Y	500	499	0			13
							17	4	550	9							
11	9900	X	9399	-0-	-501	-0-	453	1	8400	2	Y	484	483	0			14
							14	4	532	9							

PILONCILLO WELL #: E 10HB RRCID -> 286130 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9414 - 15647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7410	X	6278	-0-	-1132	-0-	256	1	5722	3	Y	239	241	0			5
							37	4	263	9							
07	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	424	1	6662	2	Y	293	290	0			8
							3	4	322	9							
08	7161	X	7124	-0-	-37	-0-	345	1	6464	2	Y	284	284	0			8
							3	4	312	9							
09	6930	X	6716	-0-	-214	-0-	317	1	6072	2	Y	285	285	0			8
							13	4	314	9							
10	7161	X	6718	-0-	-443	-0-	330	1	6070	2	Y	278	279	0			7
							12	4	306	9							
11	6930	X	6301	-0-	-629	-0-	308	1	5696	2	Y	262	261	0			8
							9	4	288	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 28HB RRCID -> 286386 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9279 - 19502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12030	X	9126	-0-	-2904	-0-	352	1	7876	3	Y	770	774	0			5
							51	4	847	9							
07	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	709	1	11221	2	Y	1160	1137	0			28
							5	4	1276	9							
08	11532	X	11289	-0-	-243	-0-	520	1	9711	2	Y	958	961	0			25
							4	4	1054	9							
09	11160	X	10934	-0-	-226	-0-	489	1	9366	2	Y	965	963	0			27
							17	4	1062	9							
10	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	541	1	9969	2	Y	1082	1083	0			26
							19	4	1190	9							
11	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	512	1	9479	2	Y	1051	1044	0			33
							16	4	1156	9							

PILONCILLO WELL #: A 14HZ RRCID -> 286429 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8181 - 19018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5910	X	4418	-0-	-1492	-0-	159	1	3568	3	Y	606	609	0			-0-
							24	4	667	9							
07	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	267	1	4228	2	Y	752	734	0			18
							2	4	827	9							
08	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	211	1	3938	2	Y	651	652	0			17
							2	4	716	9							
09	4530	X	4443	-0-	-87	-0-	187	1	3578	2	Y	611	612	0			16
							6	4	672	9							
10	4681	X	4351	-0-	-330	-0-	187	1	3445	2	Y	635	632	0			19
							20	4	699	9							
11	4530	X	4037	-0-	-493	-0-	170	1	3156	2	Y	642	643	0			18
							5	4	706	9							

PILONCILLO WELL #: A 14HY RRCID -> 286431 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8334 - 19103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15124	X	15124	-0-	-0-	-0-	573	1	12800	3	Y	1516	1521	0			25
							83	4	1668	9							
07	16692	X	16692	-0-	-0-	-0-	884	1	13953	2	Y	1681	1663	0			43
							6	4	1849	9							
08	16119	X	16119	-0-	-0-	-0-	736	1	13742	2	Y	1486	1491	0			38
							6	4	1635	9							
09	14978	X	14978	-0-	-0-	-0-	666	1	12735	2	Y	1413	1413	0			38
							23	4	1554	9							
10	15709	X	15709	-0-	-0-	-0-	722	1	13299	2	Y	1512	1512	0			38
							25	4	1663	9							
11	14918	X	14918	-0-	-0-	-0-	680	1	12608	2	Y	1463	1460	0			41
							21	4	1609	9							

PILONCILLO WELL #: E 28HC RRCID -> 286432 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9216 - 19529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	114	1	2562	3	Y	196	197	0			1
							17	4	216	9							
07	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	233	1	3700	2	Y	408	393	0			16
							2	4	449	9							
08	3286	X	3203	-0-	-83	-0-	149	1	2774	2	Y	254	264	0			6
							1	4	279	9							
09	3180	X	2995	-0-	-185	-0-	133	1	2551	2	Y	278	276	0			8
							5	4	306	9							
10	3286	X	2604	-0-	-682	-0-	119	1	2199	2	Y	256	262	0			2
							4	4	282	9							
11	3180	X	1972	-0-	-1208	-0-	95	1	1756	2	Y	107	106	0			3
							3	4	118	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 10HY RRCID -> 286461 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 9437 - 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
06	6720	X	6340	-0-	-380	-0-	258	1	5774	3	Y	245	245	0			4
							38	4	270	9							
07	6665	X	1175	-0-	-5490	-0-	66	1	1055	2	Y	48	52	0			-0-
							1	4	53	9							
08	6665	X	3798	-0-	-2867	-0-	177	1	3413	2	Y	172	163	0			9
							19	4	189	9							
09	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	316	1	6067	2	Y	302	304	0			7
							14	4	332	9							
10	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	340	1	6254	2	Y	269	270	0			6
							21	4	296	9							
11	6330	X	6207	-0-	-123	-0-	303	1	5606	2	Y	263	261	0			8
							9	4	289	9							

PILONCILLO WELL #: A 14HX RRCID -> 286462 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8334 - 19103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	395	1	8839	3	Y	1155	1158	0			16
							56	4	1271	9							
07	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	591	1	9319	2	Y	1257	1241	0			32
							4	4	1383	9							
08	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	498	1	9291	2	Y	1145	1147	0			30
							4	4	1260	9							
09	10230	X	10045	-0-	-185	-0-	440	1	8414	2	Y	1069	1070	0			29
							15	4	1176	9							
10	10571	X	10295	-0-	-276	-0-	467	1	8598	2	Y	1104	1105	0			28
							16	4	1214	9							
11	10230	X	9973	-0-	-257	-0-	454	1	8407	2	Y	998	998	0			28
							14	4	1098	9							

PILONCILLO WELL #: E 28HD RRCID -> 286552 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9307 - 19792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7320	X	6303	-0-	-1017	-0-	246	1	5496	3	Y	477	478	0			3
							36	4	525	9							
07	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	436	1	6908	2	Y	645	622	0			26
							3	4	710	9							
08	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	340	1	6328	2	Y	512	525	0			13
							3	4	563	9							
09	6870	X	6247	-0-	-623	-0-	292	1	5596	2	Y	317	323	0			7
							10	4	349	9							
10	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	336	1	6199	2	Y	674	668	0			13
							12	4	741	9							
11	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	321	1	5952	2	Y	690	692	0			11
							10	4	759	9							

PILONCILLO WELL #: E 10HC RRCID -> 286601 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9473 - 15728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	299	1	6675	3	Y	259	261	0			2
							44	4	285	9							
07	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	475	1	7517	2	Y	319	313	0			8
							3	4	351	9							
08	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	359	1	6709	2	Y	235	237	0			6
							3	4	259	9							
09	7020	X	6793	-0-	-227	-0-	325	1	6226	2	Y	210	210	0			6
							11	4	231	9							
10	7254	X	7215	-0-	-39	-0-	356	1	6558	2	Y	262	261	0			7
							13	4	288	9							
11	7020	X	6753	-0-	-267	-0-	330	1	6124	2	Y	263	263	0			7
							10	4	289	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 10HD RRCID -> 286618 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9506 - 15739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9270	X	8688	-0-	-582	-0-	352	1	7869	3	Y	378	378	0			4
							51	4	416	9							
07	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	513	1	8105	2	Y	421	414	0			11
							4	4	463	9							
08	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	415	1	7745	2	Y	387	388	0			10
							3	4	426	9							
09	8160	X	7941	-0-	-219	-0-	375	1	7176	2	Y	343	344	0			9
							13	4	377	9							
10	8432	X	8251	-0-	-181	-0-	404	1	7444	2	Y	354	354	0			9
							14	4	389	9							
11	8160	X	7769	-0-	-391	-0-	378	1	7007	2	Y	338	338	0			9
							12	4	372	9							

PILONCILLO WELL #: E 10HZ RRCID -> 286810 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9365 - 15908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9900	X	7170	-0-	-2730	-0-	289	1	6496	3	Y	312	316	0			-0-
							42	4	343	9							
07	11470	X	-0-	-0-	-11470	-0-					Y	10	10	0			-0-
08	11470	X	4523	-0-	-6947	-0-	208	1	3993	2	Y	270	257	0			13
							25	4	297	9							
09	11100	X	7152	-0-	-3948	-0-	326	1	6267	2	Y	488	488	0			13
							22	4	537	9							
10	11470	X	7777	-0-	-3693	-0-	369	1	6788	2	Y	552	551	0			14
							13	4	607	9							
11	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	347	1	6432	2	Y	508	516	0			6
							28	4	559	9							

PILONCILLO WELL #: E 28HE RRCID -> 286981 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 9298 - 19651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9450	X	7175	-0-	-2275	-0-	273	1	6130	3	Y	665	671	0			2
							40	4	732	9							
07	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	575	1	9099	2	Y	1024	1001	0			25
							4	4	1126	9							
08	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	406	1	7587	2	Y	837	839	0			23
							3	4	921	9							
09	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	377	1	7209	2	Y	828	828	0			23
							13	4	911	9							
10	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	407	1	7510	2	Y	890	895	0			18
							14	4	979	9							
11	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	391	1	7236	2	Y	878	871	0			25
							12	4	966	9							

PILONCILLO WELL #: E 34HA RRCID -> 287065 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9816 - 16364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6450	X	4077	-0-	-2373	-0-	165	1	3660	3	Y	207	208	0			-0-
							24	4	228	9							
07	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	355	1	5566	2	Y	325	316	0			9
							2	4	358	9							
08	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	298	1	5559	2	Y	314	315	0			8
							2	4	345	9							
09	5820	X	5605	-0-	-215	-0-	262	1	5011	2	Y	294	294	0			8
							9	4	323	9							
10	6014	X	5830	-0-	-184	-0-	282	1	5195	2	Y	312	312	0			8
							10	4	343	9							
11	5820	X	5651	-0-	-169	-0-	271	1	5022	2	Y	318	317	0			9
							8	4	350	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 10HX RRCID -> 287069 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9434 - 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
06	7380	X	6985	-0-	-395	-0-	283	1	6335	3	Y	297	298	0			4
							40	4	327	9							
07	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	558	1	8801	2	Y	444	436	0			12
							4	4	488	9							
08	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	479	1	8919	2	Y	437	439	0			10
							4	4	481	9							
09	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	359	1	6880	2	Y	359	359	0			10
							12	4	395	9							
10	7657	X	7604	-0-	-53	-0-	370	1	6811	2	Y	373	374	0			9
							13	4	410	9							
11	7410	X	7071	-0-	-339	-0-	341	1	6312	2	Y	363	361	0			11
							19	4	399	9							

PILONCILLO WELL #: E 34HD RRCID -> 287174 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9837 - 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
06	4920	X	4515	-0-	-405	-0-	172	1	3837	3	Y	437	439	0			6
							25	4	481	9							
07	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	293	1	4631	2	Y	576	567	0			15
							2	4	634	9							
08	4960	X	4311	-0-	-649	-0-	203	1	3718	2	Y	353	368	0			-0-
							2	4	388	9							
09	4800	X	3946	-0-	-854	-0-	175	1	3412	2	Y	320	309	0			11
							7	4	352	9							
10	4960	X	4670	-0-	-290	-0-	218	1	4025	2	Y	381	379	0			13
							8	4	419	9							
11	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	278	1	5168	2	Y	417	418	0			12
							9	4	459	9							

PILONCILLO WELL #: E 34HC RRCID -> 287215 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9752 - 15877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	220	1	4918	3	Y	478	479	0			5
							32	4	526	9							
07	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	364	1	5739	2	Y	502	495	0			12
							2	4	552	9							
08	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	287	1	5340	2	Y	424	424	0			12
							2	4	466	9							
09	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	248	1	4726	2	Y	377	379	0			10
							13	4	415	9							
10	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	287	1	5288	2	Y	378	379	0			9
							10	4	416	9							
11	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	285	1	5284	2	Y	366	365	0			10
							9	4	403	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HY RRCID -> 287243 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 8216 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PILONCILLO WELL #: A 44HX RRCID -> 287244 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 8237 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 34HB RRCID -> 287275 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9730 - 16011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7110	X	6132	-0-	-978	-0-	239	1	5354	3	Y	459	459	0			5
							34	4	505	9							
07	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	501	1	7950	2	Y	730	720	0			15
							4	4	803	9							
08	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	330	1	6156	2	Y	541	543	0			13
							3	4	595	9							
09	6840	X	6529	-0-	-311	-0-	295	1	5656	2	Y	516	515	0			14
							10	4	568	9							
10	7068	X	6806	-0-	-262	-0-	330	1	6070	2	Y	359	364	0			9
							11	4	395	9							
11	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	338	1	6259	2	Y	308	308	0			9
							25	4	339	9							

PILONCILLO WELL #: A 42HD RRCID -> 287278 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8303 - 14105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4680	X	387	-0-	-4293	-0-	12	1	290	3	Y	75	73	0			2
							2	4	83	9							
07	T. A.		182	-0-	182	182	9	1	140	2	Y	30	32	0			-0-
							33	9									
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	182					Y	-0-					-0-
09	T. A.		457	-0-	457	639	18	1	352	2	Y	78	78	0			-0-
							1	4	86	9							
10	T. A.		343	-0-	343	982	11	1	205	2	Y	115	105	0			10
							127	9									
11	1498	X	516	-0-	-982	-0-	15	1	270	2	Y	206	214	0			2
							4	4	227	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HW RRCID -> 287279 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 8404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 42HB RRCID -> 287284 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8209 - 14782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5460	X	5233	-0-	-227	-0-	184	1	4123	3	Y	817	828	0			21
							27	4	899	9							
07	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	258	1	4064	2	Y	835	836	0			20
							2	4	919	9							
08	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	269	1	5061	2	Y	658	659	0			19
							2	4	724	9							
09	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	278	1	5316	2	Y	717	711	0			25
							9	4	789	9							
10	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	288	1	5299	2	Y	1008	1009	0			24
							10	4	1109	9							
11	5850	X	5833	-0-	-17	-0-	247	1	4587	2	Y	901	905	0			20
							8	4	991	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HZ RRCID -> 287288 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 8224 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 42HC RRCID -> 287302 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8104 - 14352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	306	1	6817	3	Y	725	735	0			22
							44	4	798	9							
07	7161	X	6043	-0-	-1118	-0-	323	1	5106	2	Y	556	565	0			13
							2	4	612	9							
08	11067	X	10128	-0-	-939	-0-	448	1	8451	2	Y	1114	1091	0			36
							4	4	1225	9							
09	14152	X	14152	-0-	-0-	-0-	612	1	11700	2	Y	1633	1620	0			49
							44	4	1796	9							
10	11067	X	3398	-0-	-7669	-0-	152	1	2829	2	Y	375	424	0			-0-
							4	4	413	9							
11	9810	X	-0-	-0-	-9810	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: A 44HV RRCID -> 287305 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8218 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 45HA RRCID -> 287307 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 3273 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 42HA RRCID -> 287312 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8317 - 15662

06	5880	X	3897	-0-	-1983	-0-	138	1	3077	3	Y	603	612	0			15
							19	4	663	9							
07	5890	X	3398	-0-	-2492	-0-	167	1	2639	2	Y	537	539	0			13
							1	4	591	9							
08	5890	X	1948	-0-	-3942	-0-	83	1	1535	2	Y	299	295	0			17
							1	4	329	9							
09	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	243	1	4633	2	Y	937	926	0			28
							9	4	1031	9							
10	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	266	1	4894	2	Y	1598	1584	0			42
							9	4	1758	9							
11	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	248	1	4593	2	Y	1071	1090	0			23
							8	4	1178	9							

PILONCILLO WELL #: A 45HC RRCID -> 287313 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 3284 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 36HA RRCID -> 287332 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 9995 - 17111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9840	X	9096	-0-	-744	-0-	362	1	8135	3	Y	497	497	0			5
							52	4	547	9							
07	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	527	1	8322	2	Y	595	582	0			18
							4	4	655	9							
08	9052	X	8767	-0-	-285	-0-	410	1	7639	2	Y	650	651	0			17
							3	4	715	9							
09	8760	X	8269	-0-	-491	-0-	375	1	7177	2	Y	634	633	0			18
							20	4	697	9							
10	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	435	1	8002	2	Y	703	699	0			22
							39	4	773	9							
11	8760	X	8601	-0-	-159	-0-	409	1	7576	2	Y	549	558	0			13
							12	4	604	9							

PILONCILLO WELL #: E 36HC RRCID -> 287421 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9903 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9180	X	3935	-0-	-5245	-0-	152	1	3390	3	Y	338	347	0			2
							21	4	372	9							
07	12978	X	12978	-0-	-0-	-0-	695	1	11076	2	Y	1093	1075	0			20
							5	4	1202	9							
08	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	395	1	7384	2	Y	705	706	0			19
							3	4	776	9							
09	8190	X	7792	-0-	-398	-0-	364	1	6977	2	Y	398	408	0			9
							13	4	438	9							
10	8463	X	8134	-0-	-329	-0-	396	1	7298	2	Y	387	386	0			10
							14	4	426	9							
11	8190	X	8019	-0-	-171	-0-	389	1	7213	2	Y	368	367	0			11
							12	4	405	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HU RRCID -> 287422 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8217 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PILONCILLO WELL #: E 36HB RRCID -> 287424 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9874 - 16471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	284	1	6367	3	Y	602	602	0			13
							41	4	662	9							
07	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	410	1	6477	2	Y	591	593	0			11
							3	4	650	9							
08	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	322	1	6018	2	Y	383	384	0			10
							3	4	421	9							
09	6540	X	6226	-0-	-314	-0-	288	1	5507	2	Y	383	382	0			11
							10	4	421	9							
10	6758	X	6562	-0-	-196	-0-	314	1	5782	2	Y	407	408	0			10
							18	4	448	9							
11	6540	X	6240	-0-	-300	-0-	298	1	5515	2	Y	373	372	0			11
							17	4	410	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HD RRCID -> 287456 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 35HA RRCID -> 287457 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9848 - 16561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15150	X	11639	-0-	-3511	-0-	463	1	10352	3	Y	689	695	0			14
							66	4	758	9							
07	15576	X	15576	-0-	-0-	-0-	871	1	13788	2	Y	828	824	0			18
							6	4	911	9							
08	13857	X	13292	-0-	-565	-0-	638	1	11906	2	Y	675	674	0			19
							5	4	743	9							
09	13410	X	12615	-0-	-795	-0-	586	1	11208	2	Y	725	726	0			18
							23	4	798	9							
10	13857	X	12815	-0-	-1042	-0-	617	1	11365	2	Y	721	722	0			17
							40	4	793	9							
11	13410	X	12625	-0-	-785	-0-	608	1	11266	2	Y	665	663	0			19
							19	4	732	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HA RRCID -> 287460 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 7839 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 43HW RRCID -> 287481 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8219 - 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
06	6090	X	5503	-0-	-587	-0-	214	1	4779	3	Y	435	436	0			5
							31	4	479	9							
07	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	332	1	5234	2	Y	495	487	0			13
							2	4	545	9							
08	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	271	1	5061	2	Y	457	458	0			12
							2	4	503	9							
09	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	247	1	4726	2	Y	490	483	0			19
							8	4	539	9							
10	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	265	1	4888	2	Y	774	774	0			19
							9	4	851	9							
11	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	245	1	4542	2	Y	660	662	0			17
							8	4	726	9							

PILONCILLO WELL #: A 45HY RRCID -> 287503 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 35HB RRCID -> 287511 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 9900 - 16217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10980	X	8332	-0-	-2648	-0-	333	1	7428	3	Y	475	480	0			5
							48	4	523	9							
07	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	564	1	8907	2	Y	606	596	0			15
							4	4	667	9							
08	9424	X	9012	-0-	-412	-0-	430	1	8015	2	Y	512	514	0			13
							4	4	563	9							
09	9120	X	8505	-0-	-615	-0-	395	1	7558	2	Y	490	490	0			13
							13	4	539	9							
10	9424	X	9226	-0-	-198	-0-	443	1	8166	2	Y	547	546	0			14
							15	4	602	9							
11	9329	X	9329	-0-	-0-	-0-	446	1	8273	2	Y	542	541	0			15
							14	4	596	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

PILONCILLO WELL #: A 44HB RRCID -> 287515 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 7816 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 45HB RRCID -> 287715 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 3288 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 45HZ RRCID -> 287716 COMPL. DATE 12/24/2018 TOTAL DEPTH 8066 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 43HX RRCID -> 287723 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8350 - 13650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12300 X	10707	-0-	-1593	-0-	437	1	9778	3	Y	390	390	0			1
						63	4	429	9							
07	11749 X	11660	-0-	-89	-0-	660	1	10414	2	Y	528	515	0			14
						5	4	581	9							
08	11749 X	11572	-0-	-177	-0-	544	1	10157	2	Y	787	779	0			22
						5	4	866	9							
09	11370 X	10845	-0-	-525	-0-	494	1	9442	2	Y	811	812	0			21
						17	4	892	9							
10	11749 X	11152	-0-	-597	-0-	526	1	9696	2	Y	828	829	0			20
						19	4	911	9							
11	11280 X	10224	-0-	-1056	-0-	478	1	8851	2	Y	800	797	0			23
						15	4	880	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HE RRCID -> 287758 COMPL. DATE 05/07/2019 TOTAL DEPTH 7835 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 45HE RRCID -> 287827 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 43HZ RRCID -> 287832 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8350 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14280	X	13079	-0-		-1201		-0-		518	1	11584	3	Y	820	820	0			7
										75	4	902	9							
07	13956	X	13956	-0-		-0-		-0-		776	1	12252	2	Y	838	825	0			20
										6	4	922	9							
08	13671	X	13002	-0-		-669		-0-		620	1	11578	2	Y	726	726	0			20
										5	4	799	9							
09	13230	X	12507	-0-		-723		-0-		581	1	11115	2	Y	719	720	0			19
										20	4	791	9							
10	13671	X	13312	-0-		-359		-0-		627	1	11544	2	Y	1017	1004	0			32
										22	4	1119	9							
11	13230	X	12398	-0-		-832		-0-		570	1	10567	2	Y	1131	1131	0			32
										17	4	1244	9							

PILONCILLO WELL #: E 31HA RRCID -> 287864 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9719 - 16720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11060	X	11060	-0-		-0-		-0-		446	1	9954	3	Y	542	542	0			6
										64	4	596	9							
07	12141	X	12141	-0-		-0-		-0-		679	1	10743	2	Y	649	641	0			14
										5	4	714	9							
08	10571	X	10034	-0-		-537		-0-		482	1	8978	2	Y	518	520	0			12
										4	4	570	9							
09	10230	X	9949	-0-		-281		-0-		459	1	8796	2	Y	617	613	0			16
										15	4	679	9							
10	10571	X	9278	-0-		-1293		-0-		442	1	8146	2	Y	614	614	0			16
										15	4	675	9							
11	10230	X	9290	-0-		-940		-0-		442	1	8182	2	Y	593	593	0			16
										14	4	652	9							

PILONCILLO WELL #: E 31HB RRCID -> 287867 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 9848 - 16823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9060	X	8751	-0-		-309		-0-		348	1	7784	3	Y	517	519	0			5
										50	4	569	9							
07	9533	X	9533	-0-		-0-		-0-		527	1	8321	2	Y	619	609	0			15
										4	4	681	9							
08	8277	X	7801	-0-		-476		-0-		370	1	6877	2	Y	488	490	0			13
										17	4	537	9							
09	8010	X	6905	-0-		-1105		-0-		316	1	6076	2	Y	451	450	0			14
										17	4	496	9							
10	8810	X	8810	-0-		-0-		-0-		420	1	7734	2	Y	583	583	0			14
										15	4	641	9							
11	8010	X	7939	-0-		-71		-0-		378	1	6996	2	Y	503	503	0			14
										12	4	553	9							

PILONCILLO WELL #: E 31HC RRCID -> 287875 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8976 PERF.10033 - 16756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	3311	-0-		-619		-0-		131	1	2919	3	Y	220	220	0			2
										19	4	242	9							
07	4024	X	4024	-0-		-0-		-0-		226	1	3567	2	Y	208	205	0			5
										2	4	229	9							
08	4185	X	4185	-0-		-0-		-0-		196	1	3677	2	Y	282	270	0			17
										2	4	310	9							
09	3952	X	3952	-0-		-0-		-0-		185	1	3526	2	Y	214	225	0			6
										6	4	235	9							
10	3813	X	2167	-0-		-1646		-0-		103	1	1866	2	Y	125	114	0			17
										60	4	138	9							
11	4079	X	4079	-0-		-0-		-0-		195	1	3604	2	Y	249	259	0			7
										6	4	274	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 30HZ RRCID -> 287892 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9361 - 20244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10290	X	2686	-0-	-7604	-0-	108	1	2437	3	Y	114	118	0			-0-
							16	4	125	9							
07	6324	X	5341	-0-	-983	-0-	304	1	4790	2	Y	223	216	0			7
							2	4	245	9							
08	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	323	1	6057	2	Y	191	192	0			6
							3	4	210	9							
09	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	320	1	6099	2	Y	221	221	0			6
							11	4	243	9							
10	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	316	1	5820	2	Y	213	214	0			5
							11	4	234	9							
11	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	621	1	11529	2	Y	138	139	0			4
							20	4	152	9							

PILONCILLO WELL #: E 30HY RRCID -> 287927 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9162 - 19492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6150	X	2712	-0-	-3438	-0-	108	1	2408	3	Y	164	165	0			-0-
							16	4	180	9							
07	2976	X	2367	-0-	-609	-0-	130	1	2065	2	Y	155	151	0			4
							1	4	171	9							
08	2976	X	1540	-0-	-1436	-0-	73	1	1356	2	Y	100	103	0			1
							1	4	110	9							
09	2880	X	1827	-0-	-1053	-0-	84	1	1607	2	Y	122	122	0			1
							2	4	134	9							
10	2976	X	1534	-0-	-1442	-0-	61	1	1113	2	Y	325	316	0			10
							2	4	358	9							
11	2700	X	851	-0-	-1849	-0-	38	1	693	2	Y	108	117	0			1
							1	4	119	9							

PILONCILLO WELL #: A 43HY RRCID -> 288035 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8213 - 13623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6000	X	5501	-0-	-499	-0-	214	1	4790	3	Y	424	424	0			3
							31	4	466	9							
07	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	332	1	5234	2	Y	489	480	0			12
							2	4	538	9							
08	5828	X	5624	-0-	-204	-0-	261	1	4882	2	Y	435	436	0			11
							2	4	479	9							
09	5640	X	5454	-0-	-186	-0-	245	1	4693	2	Y	462	450	0			23
							8	4	508	9							
10	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	262	1	4817	2	Y	914	914	0			23
							9	4	1005	9							
11	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	250	1	4624	2	Y	917	914	0			26
							8	4	1009	9							

PILONCILLO WELL #: E 31HD RRCID -> 288114 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 8964 PERF.10451 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8430	X	6805	-0-	-1625	-0-	268	1	5999	3	Y	454	455	0			11
							39	4	499	9							
07	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	460	1	7271	2	Y	562	559	0			14
							3	4	618	9							
08	8153	X	7394	-0-	-759	-0-	348	1	6507	2	Y	487	488	0			13
							3	4	536	9							
09	7890	X	7195	-0-	-695	-0-	330	1	6318	2	Y	487	487	0			13
							11	4	536	9							
10	8153	X	7784	-0-	-369	-0-	370	1	6808	2	Y	539	539	0			13
							13	4	593	9							
11	7890	X	7463	-0-	-427	-0-	355	1	6570	2	Y	479	480	0			12
							11	4	527	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 45HD RRCID -> 288188 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 30HW RRCID -> 288205 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9165 - 18088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14010	X	10194	-0-	-3816	-0-	398	1	8897	3	Y	765	767	0			15
							57	4	842	9							
07	12338	X	11311	-0-	-1027	-0-	610	1	9606	2	Y	992	980	0			27
							4	4	1091	9							
08	12338	X	12153	-0-	-185	-0-	552	1	10345	2	Y	1137	1131	0			33
							5	4	1251	9							
09	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	606	1	11605	2	Y	966	963	0			36
							20	4	1063	9							
10	15120	X	15120	-0-	-0-	-0-	712	1	13128	2	Y	1141	1150	0			27
							25	4	1255	9							
11	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	571	1	10612	2	Y	690	711	0			6
							19	4	759	9							

PILONCILLO WELL #: E 30HX RRCID -> 288229 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9122 - 18709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	350	1	7809	3	Y	498	502	0			8
							50	4	548	9							
07	13858	X	13858	-0-	-0-	-0-	761	1	12024	2	Y	970	942	0			36
							6	4	1067	9							
08	12989	X	8937	-0-	-4052	-0-	416	1	7625	2	Y	812	832	0			16
							3	4	893	9							
09	12570	X	6253	-0-	-6317	-0-	278	1	5317	2	Y	589	589	0			16
							10	4	648	9							
10	12989	X	6409	-0-	-6580	-0-	295	1	5425	2	Y	617	619	0			14
							10	4	679	9							
11	12570	X	6091	-0-	-6479	-0-	279	1	5172	2	Y	574	572	0			16
							9	4	631	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HC RRCID -> 288440 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 7815 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 37HC RRCID -> 289881 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 3702 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

PILONCILLO WELL #: E 37HD RRCID -> 289882 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 8352 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: E 39HW RRCID -> 289952 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 8691 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: E 37HA RRCID -> 289954 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 8434 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: E 37HY RRCID -> 289955 COMPL. DATE 03/11/2020 TOTAL DEPTH 3708 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: E 37HB RRCID -> 289956 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 8366 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: E 37HZ RRCID -> 289957 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 3709 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: E 39HX RRCID -> 289958 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 8681 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 39HY RRCID -> 289961 COMPL. DATE 11/12/2019 TOTAL DEPTH 8695 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 39HZ RRCID -> 289963 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 8679 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 37HE RRCID -> 289974 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 3708 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 37HX RRCID -> 290902 COMPL. DATE 12/26/2019 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
PGE DOS WELL #: B 5H RRCID -> 276418 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8525 - 15569

06	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	56	1	6209	2	Y	562	559	1								56
							618	9														
07	6262	X	5440	-0-	-822	-0-	48	1	4924	2	Y	425	430	1								51
							468	9														
08	8091	X	4665	-0-	-3426	-0-	45	1	4288	2	Y	302	288	1			2	8				63
							332	9														
09	7830	X	6319	-0-	-1511	-0-	63	1	5700	2	Y	505	496	1								72
							556	9														
10	8091	X	6794	-0-	-1297	-0-	59	1	6094	2	Y	583	600	1								55
							641	9														
*11	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					Y	-0-										-0-

FAITH-YANA I UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 294952 COMPL. DATE 05/11/2023 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7373 - 20542

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-										-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-										-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-										-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 21113 05/23/2023

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC 250718
COMANCHE WELL #: 6601 H RRCID -> 264108 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	748	-0-	-362	-0-	665	3	83	9	N	75	164	1			152
07	992	N	561	-0-	-431	-0-	476	3	85	9	N	77	166	1			63
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1301	3	90	9	N	82					145
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1344	3	83	9	N	75					220
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1328	3	72	9	N	65	165	1			120
11	1350	N	1060	-0-	-290	-0-	1007	3	53	9	N	48					168

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 2401H RRCID -> 265726 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 10465

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PRITCHETT WELL #: 3702H RRCID -> 266079 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/29/2017

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 5972XH RRCID -> 272273 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6419 - 11459

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6105					N	-0-					36
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6105					N	-0-					36
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6105					N	-0-					36
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6105					N	-0-					36
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6105					N	-0-					36
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6105					N	-0-					36

RISINGER WELL #: 3000H RRCID -> 286422 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5429 - 10639

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	304	230	1			74
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73	1			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EOG RESOURCES, INC. 253162

CODIGO WELL #: 1H RRCID -> 292837 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 9855 - 20121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	111540	X	98251	-0-	-13289	-0-	804	1	90685	2	Y	6066	6034	1	3	8	45
							89	4	6673	9							
07	115258	X	-0-	-0-	-115258	-0-					Y	-0-	45	1			-0-
08	117118	X	-0-	-0-	-117118	-0-					Y	-0-					-0-
09	113340	X	-0-	-0-	-113340	-0-					Y	15	15	8			-0-
10	117118	X	-0-	-0-	-117118	-0-					Y	24	24	8			-0-
11	98250	X	-0-	-0-	-98250	-0-					Y	6	6	8			-0-

CODIGO WELL #: 2H RRCID -> 292897 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9508 - 19924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13410	X	-0-	-0-	-13410	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-

CODIGO WELL #: 4H RRCID -> 294239 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9991 - 21922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	211230	X	112537	-0-	-98693	-0-	1057	1	106266	2	Y	4692	4649	1	22	8	35
							53	4	5161	9							
07	218271	X	51319	-0-	-166952	-0-	561	1	48153	3	Y	2339	2325	1	13	8	36
							32	4	2573	9							
08	218271	X	-0-	-0-	-218271	-0-					Y	-0-	36	1			-0-
09	184740	X	6560	-0-	-178180	-0-	5	1	6183	3	Y	338	333	1	2	8	3
							372	9									
10	137206	X	110301	-0-	-26905	-0-	105340	3	4961	9	Y	4510	4470	1	22	8	21
11	112530	X	45280	-0-	-67250	-0-	43659	3	1621	9	Y	1474	1457	1	17	8	21

CODIGO WELL #: 3H RRCID -> 294261 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9572 - 21749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	456480	X	206845	-0-	-249635	-0-	1860	1	190353	2	Y	13177	13104	1	10	8	98
							137	4	14495	9							
07	471696	X	97786	-0-	-373910	-0-	1008	1	89034	3	Y	6968	6952	1	6	8	108
							79	4	7665	9							
08	346549	X	61961	-0-	-284588	-0-	87	1	57374	3	Y	4091	4125	1	5	8	69
							4500	9									
09	301620	X	155839	-0-	-145781	-0-	173	1	142148	3	Y	12289	12229	1	20	8	109
							13518	9									
10	232438	X	173637	-0-	-58801	-0-	163335	3	10302	9	Y	9365	9411	1	19	8	44
11	206850	X	144499	-0-	-62351	-0-	136679	3	7820	9	Y	7109	7050	1	14	8	89

CODIGO WELL #: 5H RRCID -> 294274 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 9613 - 21634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	399900	X	235670	-0-	-164230	-0-	2114	1	216611	2	Y	15260	15171	1	15	8	114
							159	4	16786	9							
07	413230	X	193868	-0-	-219362	-0-	2002	1	176666	3	Y	13694	13582	1	14	8	212
							137	4	15063	9							
08	353803	X	186889	-0-	-166914	-0-	270	1	176173	3	Y	9496	9538	1	11	8	159
							10446	9									
09	321690	X	166142	-0-	-155548	-0-	179	1	151927	3	Y	12760	12781	1	25	8	113
							14036	9									
10	262911	X	191259	-0-	-71652	-0-	179645	3	11614	9	Y	10558	10602	1	19	8	50
11	235680	X	155357	-0-	-80323	-0-	146383	3	8974	9	Y	8158	8091	1	15	8	102

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CODIGO WELL #: 6H RRCID -> 294275 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9762 - 21902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	398610	X	193289	-0-	-205321	-0-	1786	1	180796	2	Y	9638	9563	1	26	8	72
							105	4	10602	9							
07	411897	X	142165	-0-	-269732	-0-	1531	1	132380	3	Y	7427	7358	1	26	8	115
							84	4	8170	9							
08	314836	X	139831	-0-	-175005	-0-	201	1	131534	3	Y	7360	7337	1	15	8	123
							8096	9									
09	284820	X	148088	-0-	-136732	-0-	164	1	135109	3	Y	11650	11648	1	21	8	104
							12815	9									
10	200260	X	153624	-0-	-46636	-0-	146432	3	7192	9	Y	6538	6586	1	25	8	31
11	193290	X	110141	-0-	-83149	-0-	105565	3	4576	9	Y	4160	4115	1	23	8	53

CODIGO WELL #: 10H RRCID -> 295559 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 9566 PERF.10620 - 20057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76833	X	76833	-0-	-0-	-0-	108	1	71038	3	Y	5170	4938	1	148	8	84
							5687	9									
09	205350	X	116058	-0-	-89292	-0-	70	1	110434	3	Y	5049	5046	1	42	8	45
							5554	9									
10	212195	X	82140	-0-	-130055	-0-	77059	3	5081	9	Y	4619	4626	1	16	8	22
11	205350	X	67273	-0-	-138077	-0-	62941	3	4332	9	Y	3938	3897	1	14	8	49

CODIGO WELL #: 8H RRCID -> 295562 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9899 - 20079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34944	X	17384	-0-	-17560	-0-	24	1	15939	3	Y	1292	1236	1	35	8	21
							1421	9									
09	131040	X	127137	-0-	-3903	-0-	71	1	121416	3	Y	5136	5033	1	79	8	45
							5650	9									
10	135408	X	78815	-0-	-56593	-0-	74864	3	3951	9	Y	3592	3594	1	26	8	17
11	131040	X	61116	-0-	-69924	-0-	57684	3	3432	9	Y	3120	3076	1	22	8	39

CODIGO WELL #: 9H RRCID -> 295563 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 9513 PERF.10433 - 20085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	92097	X	92097	-0-	-0-	-0-	125	1	83469	3	Y	7730	7432	1	171	8	127
							8503	9									
09	256890	X	213276	-0-	-43614	-0-	172	1	199561	3	Y	12312	12267	1	63	8	109
							13543	9									
10	265453	X	149285	-0-	-116168	-0-	138182	3	11103	9	Y	10094	10136	1	19	8	48
11	256890	X	100847	-0-	-156043	-0-	93543	3	7304	9	Y	6640	6591	1	12	8	85

AGAVE A WELL #: 1H RRCID -> 295736 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9969 - 21300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ PR		37162	-0-	37162	37162	46	1	34992	3	Y	1931	1804	1	96	8	31
							2124	9									
09	223877	X	186715	-0-	-37162	-0-	150	1	177346	3	Y	8381	8246	1	92	8	74
							9219	9									
10	203453	X	145227	-0-	-58226	-0-	147	1	138011	3	Y	6426	6435	1	35	8	30
							7069	9									
11	196890	X	92561	-0-	-104329	-0-	62	1	87741	3	Y	4325	4275	1	25	8	55
							4758	9									

CODIGO WELL #: 7H RRCID -> 295773 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9717 - 19928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26808	X	16434	-0-	-10374	-0-	22	1	14732	3	Y	1527	1469	1	33	8	25
							1680	9									
09	146051	X	146051	-0-	-0-	-0-	147	1	134263	3	Y	10583	10390	1	125	8	93
							11641	9									
10	121100	X	121100	-0-	-0-	-0-	110229	3	10871	9	Y	9883	9876	1	54	8	46
11	100530	X	87061	-0-	-13469	-0-	79859	3	7202	9	Y	6547	6472	1	38	8	83

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
AGAVE B WELL #: 2H RRCID -> 295814 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9842 - 21004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51834	X	51834	-0-	-0-	-0-	59	1	46782	3	Y	4539	4382	1	82	8	75
							4993	9									
09	239280	X	227931	-0-	-11349	-0-	179	1	213506	3	Y	12951	12824	1	87	8	115
							14246	9									
10	247256	X	158943	-0-	-88313	-0-	157	1	148943	3	Y	8948	8993	1	28	8	42
							9843	9									
11	239280	X	117366	-0-	-121914	-0-	73	1	109585	3	Y	7007	6945	1	16	8	88
							7708	9									

AGAVE C WELL #: 3H RRCID -> 295815 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9832 - 21078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28225	X	28225	-0-	-0-	-0-	35	1	26849	3	Y	1219	1109	1	91	8	19
							1341	9									
09	129420	X	117218	-0-	-12202	-0-	98	1	114000	3	Y	2836	2753	1	77	8	25
							3120	9									
10	133734	X	74139	-0-	-59595	-0-	78	1	72422	3	Y	1490	1483	1	25	8	7
							1639	9									
11	129420	X	59231	-0-	-70189	-0-	43	1	57155	3	Y	1848	1815	1	18	8	22
							2033	9									

AGAVE D WELL #: 4H RRCID -> 295816 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9635 - 20798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27526	X	27526	-0-	-0-	-0-	31	1	24767	3	Y	2480	2336	1	104	8	40
							2728	9									
09	157560	X	142745	-0-	-14815	-0-	112	1	133695	3	Y	8125	7944	1	150	8	71
							8938	9									
10	162812	X	108551	-0-	-54261	-0-	107	1	101406	3	Y	6398	6382	1	57	8	30
							7038	9									
11	157560	X	44384	-0-	-113176	-0-	26	1	41041	3	Y	3015	2979	1	26	8	40
							3317	9									

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		1593	-0-	1593	8428	73	1	1520	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1202	-0-	1202	9630	57	1	1145	2	Y	-0-					-0-
08	10332	X	702	-0-	-9630	-0-	18	1	684	2	Y	-0-					-0-
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	18	1	600	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	593	-0-	-89	-0-	20	1	573	2	Y	-0-					-0-
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	23	1	642	2	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21965	X	21965	-0-	-0-	-0-	1011	1	20954	2	Y	-0-					-0-
07	23408	X	23408	-0-	-0-	-0-	1105	1	22303	2	Y	-0-					-0-
08	22226	X	22226	-0-	-0-	-0-	585	1	21641	2	Y	-0-					-0-
09	22544	X	22544	-0-	-0-	-0-	644	1	21900	2	Y	-0-					-0-
10	23109	X	23109	-0-	-0-	-0-	775	1	22334	2	Y	-0-					-0-
11	20435	X	20435	-0-	-0-	-0-	695	1	19740	2	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	80	X	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	855	X	855	-0-	-0-	-0-	28	1	827	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 3HB RRCID -> 277314 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10240 - 18950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	517	1	10711	2	Y	-0-			-0-
07	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	543	1	10966	2	Y	-0-			-0-
08	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	303	1	11179	2	Y	-0-			-0-
09	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	317	1	10619	2	Y	-0-			-0-
10	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	384	1	10866	2	Y	-0-			-0-
11	10719	X	10719	-0-	-0-	-0-	368	1	10351	2	Y	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	427	1	8860	2	Y	-0-			-0-
07	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	446	1	9008	2	Y	-0-			-0-
08	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	247	1	9089	2	Y	-0-			-0-
09	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	260	1	8656	2	Y	-0-			-0-
10	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	314	1	8842	2	Y	-0-			-0-
11	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	289	1	8164	2	Y	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 278149 COMPL. DATE 03/10/2017 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10626 - 18521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	11717	X	11717	-0-	-0-	-0-	539	1	11178	2	Y	-0-			-0-
07	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	554	1	11205	2	Y	-0-			-0-
08	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	302	1	11146	2	Y	-0-			-0-
09	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	317	1	10700	2	Y	-0-			-0-
10	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	380	1	10856	2	Y	-0-			-0-
11	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	357	1	10085	2	Y	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278158 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10626 - 18521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	13842	X	13842	-0-	-0-	-0-	637	1	13205	2	Y	-0-			-0-
07	13881	X	13881	-0-	-0-	-0-	654	1	13227	2	Y	-0-			-0-
08	13342	X	13342	-0-	-0-	-0-	352	1	12990	2	Y	-0-			-0-
09	13046	X	13046	-0-	-0-	-0-	373	1	12673	2	Y	-0-			-0-
10	13816	X	13816	-0-	-0-	-0-	463	1	13353	2	Y	-0-			-0-
11	12901	X	12901	-0-	-0-	-0-	442	1	12459	2	Y	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 278462 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10058 - 19300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6840	X	3849	-0-	-2991	-0-	171	1	3678	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		4030	-0-	4030	4030	180	1	3850	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3900	-0-	3900	7930	179	1	3721	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		4630	-0-	4630	12560	179	1	4451	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		5155	-0-	5155	17715	185	1	4970	2	Y	-0-			-0-
11	23036	X	5321	-0-	-17715	-0-	201	1	5120	2	Y	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278541 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10099 - 19583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3360	X	933	-0-	-2427	-0-	41	1	892	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1093	-0-	1093	1093	49	1	1044	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2034	-0-	2034	3127	93	1	1941	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		614	-0-	614	3741	27	1	587	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		275	-0-	275	4016	10	1	265	2	Y	-0-			-0-
11	4580	X	564	-0-	-4016	-0-	21	1	543	2	Y	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 281431 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10587 - 19940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20010	X	15999	-0-	-4011	-0-	736	1	15263	2	N	-0-			-0-
07	21359	X	15800	-0-	-5559	-0-	744	1	15056	2	N	-0-			-0-
08	19468	X	16025	-0-	-3443	-0-	421	1	15604	2	N	-0-			-0-
09	17460	X	11612	-0-	-5848	-0-	326	1	11286	2	N	-0-			-0-
10	17267	X	3633	-0-	-13634	-0-	121	1	3512	2	N	-0-			-0-
11	16311	X	16311	-0-	-0-	-0-	566	1	15745	2	N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 281432 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10240 - 21075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29579	X	29579	-0-	-0-	-0-	1359	1	28220	2	N	-0-			-0-
07	30312	X	30312	-0-	-0-	-0-	1429	1	28883	2	N	-0-			-0-
08	28488	X	28488	-0-	-0-	-0-	748	1	27740	2	N	-0-			-0-
09	26965	X	26965	-0-	-0-	-0-	762	1	26203	2	N	-0-			-0-
10	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	282	1	8583	2	N	-0-			-0-
11	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	35	1	1008	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282191 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277

06	26730	X	22256	-0-	-4474	-0-	988	1	21268	2	N	-0-			-0-
07	28520	X	22916	-0-	-5604	-0-	1024	1	21892	2	N	-0-			-0-
08	28520	X	22294	-0-	-6226	-0-	1018	1	21276	2	N	-0-			-0-
09	25110	X	21622	-0-	-3488	-0-	833	1	20789	2	N	-0-			-0-
10	23002	X	21695	-0-	-1307	-0-	774	1	20921	2	N	-0-			-0-
11	22260	X	20455	-0-	-1805	-0-	771	1	19684	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 282364 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9870 - 19278

06	32130	X	22445	-0-	-9685	-0-	998	1	21447	2	N	-0-			-0-
07	34317	X	23207	-0-	-11110	-0-	1038	1	22169	2	N	-0-			-0-
08	28396	X	22260	-0-	-6136	-0-	1018	1	21242	2	N	-0-			-0-
09	24600	X	17638	-0-	-6962	-0-	690	1	16948	2	N	-0-			-0-
10	24118	X	20970	-0-	-3148	-0-	751	1	20219	2	N	-0-			-0-
11	22470	X	19924	-0-	-2546	-0-	751	1	19173	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 282365 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9985 - 20068

06	16802	X	16802	-0-	-0-	-0-	747	1	16055	2	N	-0-			-0-
07	16705	X	16705	-0-	-0-	-0-	747	1	15958	2	N	-0-			-0-
08	16158	X	16158	-0-	-0-	-0-	739	1	15419	2	N	-0-			-0-
09	28189	X	28189	-0-	-0-	-0-	1067	1	27122	2	N	-0-			-0-
10	24029	X	24029	-0-	-0-	-0-	858	1	23171	2	N	-0-			-0-
11	19488	X	19488	-0-	-0-	-0-	732	1	18756	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 282473 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9991 - 20199

06	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	541	1	11635	2	N	-0-			-0-
07	13109	X	13109	-0-	-0-	-0-	586	1	12523	2	N	-0-			-0-
08	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	568	1	11851	2	N	-0-			-0-
09	11600	X	11600	-0-	-0-	-0-	453	1	11147	2	N	-0-			-0-
10	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	394	1	10555	2	N	-0-			-0-
11	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	364	1	9304	2	N	-0-			-0-

JCR WELL #: 2H RRCID -> 282995 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.11134 - 18276

06	9960	X	8910	-0-	-1050	-0-	532	1	8378	2	N	-0-			-0-
07	10292	X	9910	-0-	-382	-0-	883	1	9027	2	N	-0-			-0-
08	10292	X	9847	-0-	-445	-0-	1018	1	8829	2	N	-0-			-0-
09	9300	X	9289	-0-	-11	-0-	919	1	8370	2	N	-0-			-0-
10	9920	X	9501	-0-	-419	-0-	1129	1	8372	2	N	-0-			-0-
11	9600	X	9131	-0-	-469	-0-	862	1	8269	2	N	-0-			-0-

REESE WELL #: 2H RRCID -> 283011 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10989 - 18615

06	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	401	1	9999	2	Y	-0-			-0-
07	14663	X	6333	-0-	-8330	-0-	248	1	6085	2	Y	-0-			-0-
08	13392	X	2311	-0-	-11081	-0-	94	1	2217	2	Y	-0-			-0-
09	11730	X	201	-0-	-11529	-0-	8	1	193	2	Y	-0-			-0-
10	10757	X	743	-0-	-10014	-0-	30	1	713	2	Y	-0-			-0-
11	10410	X	406	-0-	-10004	-0-	17	1	389	2	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

REESE WELL #: 3H RRCID -> 283023 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10989 - 18216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24330	X	11360	-0-	-12970	-0-	437	1	10923	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		11476	-0-	11476	11476	459	1	11017	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10996	-0-	10996	22472	449	1	10547	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		11623	-0-	11623	34095	481	1	11142	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		10530	-0-	10530	44625	442	1	10088	2	Y	-0-					-0-
11	56548	X	11923	-0-	-44625	-0-	530	1	11393	2	Y	-0-					-0-

REESE WELL #: 4H RRCID -> 283024 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 10509 PERF.11085 - 18693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	157	1	3929	2	Y	-0-					-0-
07	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	161	1	3823	2	Y	-0-					-0-
08	3937	X	3882	-0-	-55	-0-	158	1	3724	2	Y	-0-					-0-
09	4230	X	3593	-0-	-637	-0-	148	1	3445	2	Y	-0-					-0-
10	4371	X	3853	-0-	-518	-0-	161	1	3692	2	Y	-0-					-0-
11	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	180	1	4798	2	Y	-0-					-0-

JCR WELL #: 1H RRCID -> 283096 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10535 PERF.11065 - 18407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11250	X	9413	-0-	-1837	-0-	561	1	8852	2	N	-0-					-0-
07	11594	X	9585	-0-	-2009	-0-	850	1	8735	2	N	-0-					-0-
08	10292	X	9691	-0-	-601	-0-	1002	1	8689	2	N	-0-					-0-
09	9810	X	9074	-0-	-736	-0-	897	1	8177	2	N	-0-					-0-
10	9889	X	9382	-0-	-507	-0-	1145	1	8237	2	N	-0-					-0-
11	9420	X	8956	-0-	-464	-0-	846	1	8110	2	N	-0-					-0-

CERRITO WELL #: 31H RRCID -> 283748 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11670 - 19993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16500	X	13569	-0-	-2931	-0-	434	1	13135	2	N	-0-					-0-
07	17050	X	12615	-0-	-4435	-0-	394	1	12221	2	N	-0-					-0-
08	14372	X	14372	-0-	-0-	-0-	438	1	13934	2	N	-0-					-0-
09	16080	X	11754	-0-	-4326	-0-	387	1	11367	2	N	-0-					-0-
10	16616	X	10917	-0-	-5699	-0-	364	1	10553	2	N	-0-					-0-
11	13920	X	9252	-0-	-4668	-0-	331	1	8921	2	N	-0-					-0-

CERRITO WELL #: 32H RRCID -> 283749 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11590 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25680	X	15915	-0-	-9765	-0-	526	1	15389	2	N	-0-					-0-
07	26536	X	20632	-0-	-5904	-0-	654	1	19978	2	N	-0-					-0-
08	23095	X	21181	-0-	-1914	-0-	649	1	20532	2	N	-0-					-0-
09	23340	X	18734	-0-	-4606	-0-	617	1	18117	2	N	-0-					-0-
10	24118	X	19789	-0-	-4329	-0-	662	1	19127	2	N	-0-					-0-
11	20490	X	18658	-0-	-1832	-0-	668	1	17990	2	N	-0-					-0-

CERRITO WELL #: 33H RRCID -> 284040 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11589 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8700	X	5313	-0-	-3387	-0-	167	1	5146	2	N	-0-					-0-
07	8990	X	6298	-0-	-2692	-0-	200	1	6098	2	N	-0-					-0-
08	7285	X	7014	-0-	-271	-0-	215	1	6799	2	N	-0-					-0-
09	8370	X	6892	-0-	-1478	-0-	227	1	6665	2	N	-0-					-0-
10	8649	X	6873	-0-	-1776	-0-	230	1	6643	2	N	-0-					-0-
11	6780	X	6411	-0-	-369	-0-	229	1	6182	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 284799 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9999 - 21370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29838	X	29838	-0-	-0-	-0-	1327	1	28511	2	N	-0-					-0-
07	30751	X	30751	-0-	-0-	-0-	1377	1	29374	2	N	-0-					-0-
08	29992	X	29992	-0-	-0-	-0-	1374	1	28618	2	N	-0-					-0-
09	29391	X	29391	-0-	-0-	-0-	1164	1	28227	2	N	-0-					-0-
10	29782	X	29782	-0-	-0-	-0-	1090	1	28692	2	N	-0-					-0-
11	28442	X	28442	-0-	-0-	-0-	1072	1	27370	2	N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 284828 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10525 - 21651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45030	X	40731	-0-	-4299	-0-	1810	1	38921	2	N	-0-			-0-
07	47368	X	42629	-0-	-4739	-0-	1905	1	40724	2	N	-0-			-0-
08	47368	X	40963	-0-	-6405	-0-	1872	1	39091	2	N	-0-			-0-
09	42960	X	39442	-0-	-3518	-0-	1527	1	37915	2	N	-0-			-0-
10	42625	X	38717	-0-	-3908	-0-	1384	1	37333	2	N	-0-			-0-
11	41250	X	35887	-0-	-5363	-0-	1352	1	34535	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 284938 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 10287 PERF.10170 - 19326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31412	X	31412	-0-	-0-	-0-	1391	1	30021	2	N	-0-			-0-
07	32159	X	32159	-0-	-0-	-0-	1437	1	30722	2	N	-0-			-0-
08	31999	X	31999	-0-	-0-	-0-	1463	1	30536	2	N	-0-			-0-
09	31296	X	31296	-0-	-0-	-0-	1213	1	30083	2	N	-0-			-0-
10	31337	X	31337	-0-	-0-	-0-	1122	1	30215	2	N	-0-			-0-
11	29424	X	29424	-0-	-0-	-0-	1109	1	28315	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 284940 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10654 - 21821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50831	X	50831	-0-	-0-	-0-	2337	1	48494	2	N	-0-			-0-
07	50962	X	50962	-0-	-0-	-0-	2400	1	48562	2	N	-0-			-0-
08	49048	X	49048	-0-	-0-	-0-	1293	1	47755	2	N	-0-			-0-
09	47869	X	47869	-0-	-0-	-0-	1498	1	46371	2	N	-0-			-0-
10	48715	X	48715	-0-	-0-	-0-	1754	1	46961	2	N	-0-			-0-
11	45684	X	45684	-0-	-0-	-0-	1722	1	43962	2	N	-0-			-0-

JCR A WELL #: 3H RRCID -> 285406 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 10458 PERF.11094 - 20945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35430	X	29679	-0-	-5751	-0-	1772	1	27907	2	N	-0-			1
07	35061	X	28202	-0-	-6859	-0-	2491	1	25711	2	N	-0-			-0-
08	34131	X	28237	-0-	-5894	-0-	2891	1	25346	2	N	-0-			-0-
09	32520	X	26902	-0-	-5618	-0-	2641	1	24261	2	N	-0-			-0-
10	32891	X	11313	-0-	-21578	-0-	1368	1	9945	2	N	-0-			-0-
11	29670	X	6965	-0-	-22705	-0-	646	1	6319	2	N	-0-			-0-

JCR B WELL #: 4H RRCID -> 285453 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10757 - 20982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20403	X	20403	-0-	-0-	-0-	1216	1	19187	2	N	-0-			-0-
07	20987	X	18690	-0-	-2297	-0-	1645	1	17045	2	N	-0-			-0-
08	21204	X	18516	-0-	-2688	-0-	1880	1	16636	2	N	-0-			-0-
09	20520	X	17470	-0-	-3050	-0-	1726	1	15744	2	N	-0-			-0-
10	21080	X	18867	-0-	-2213	-0-	2300	1	16567	2	N	-0-			-0-
11	20400	X	14530	-0-	-5870	-0-	1333	1	13197	2	N	-0-			-0-

TATE-RAMIREZ B WELL #: 3H RRCID -> 285455 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 10328 PERF.10980 - 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
06	57480	X	44741	-0-	-12739	-0-	2357	1	42384	2	N	-0-			-0-
07	59396	X	46684	-0-	-12712	-0-	2480	1	44204	2	N	-0-			-0-
08	49197	X	46992	-0-	-2205	-0-	2484	1	44508	2	N	-0-			-0-
09	47610	X	44549	-0-	-3061	-0-	2385	1	42164	2	N	-0-			-0-
10	47275	X	46597	-0-	-678	-0-	2490	1	44107	2	N	-0-			-0-
11	45480	X	44677	-0-	-803	-0-	2415	1	42262	2	N	-0-			-0-

TATE-RAMIREZ C WELL #: 4H RRCID -> 285780 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 10452 PERF.11028 - 21390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36480	X	28793	-0-	-7687	-0-	1511	1	27282	2	N	-0-			-0-
07	37696	X	29270	-0-	-8426	-0-	1550	1	27720	2	N	-0-			-0-
08	32209	X	29300	-0-	-2909	-0-	1546	1	27754	2	N	-0-			-0-
09	30780	X	27744	-0-	-3036	-0-	1482	1	26262	2	N	-0-			-0-
10	30225	X	28876	-0-	-1349	-0-	1540	1	27336	2	N	-0-			-0-
11	28800	X	27557	-0-	-1243	-0-	1485	1	26072	2	N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 286555 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10664 - 21310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31997	X	31997	-0-	-0-	-0-	1810	1	30187	2	N	-0-			-0-
07	33517	X	33517	-0-	-0-	-0-	1925	1	31592	2	N	-0-			-0-
08	32134	X	32134	-0-	-0-	-0-	1904	1	30230	2	N	-0-			-0-
09	32104	X	32104	-0-	-0-	-0-	1861	1	30243	2	N	-0-			-0-
10	32515	X	32515	-0-	-0-	-0-	1905	1	30610	2	N	-0-			-0-
11	29934	X	29934	-0-	-0-	-0-	1842	1	28092	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 286556 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10571 - 21206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26882	X	26882	-0-	-0-	-0-	1521	1	25361	2	N	-0-			-0-
07	26739	X	26739	-0-	-0-	-0-	1536	1	25203	2	N	-0-			-0-
08	25853	X	25853	-0-	-0-	-0-	1532	1	24321	2	N	-0-			-0-
09	25664	X	25664	-0-	-0-	-0-	1495	1	24169	2	N	-0-			-0-
10	25816	X	25816	-0-	-0-	-0-	1520	1	24296	2	N	-0-			-0-
11	23513	X	23513	-0-	-0-	-0-	1447	1	22066	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 286557 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11056 - 21560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25021	X	25021	-0-	-0-	-0-	1416	1	23605	2	N	-0-			-0-
07	24328	X	24328	-0-	-0-	-0-	1397	1	22931	2	N	-0-			-0-
08	23138	X	23138	-0-	-0-	-0-	1371	1	21767	2	N	-0-			-0-
09	23204	X	23204	-0-	-0-	-0-	1345	1	21859	2	N	-0-			-0-
10	23533	X	23533	-0-	-0-	-0-	1379	1	22154	2	N	-0-			-0-
11	21449	X	21449	-0-	-0-	-0-	1320	1	20129	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 286606 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 1695 PERF.10583 - 21770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23411	X	23411	-0-	-0-	-0-	1325	1	22086	2	N	-0-			-0-
07	23392	X	23392	-0-	-0-	-0-	1344	1	22048	2	N	-0-			-0-
08	22687	X	22687	-0-	-0-	-0-	1344	1	21343	2	N	-0-			-0-
09	22465	X	22465	-0-	-0-	-0-	1306	1	21159	2	N	-0-			-0-
10	22869	X	22869	-0-	-0-	-0-	1344	1	21525	2	N	-0-			-0-
11	20967	X	20967	-0-	-0-	-0-	1290	1	19677	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 287125 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10845 - 21979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33075	X	33075	-0-	-0-	-0-	1871	1	31204	2	N	-0-			-0-
07	34740	X	34740	-0-	-0-	-0-	1995	1	32745	2	N	-0-			-0-
08	33276	X	33276	-0-	-0-	-0-	1971	1	31305	2	N	-0-			-0-
09	32913	X	32913	-0-	-0-	-0-	1907	1	31006	2	N	-0-			-0-
10	33137	X	33137	-0-	-0-	-0-	1941	1	31196	2	N	-0-			-0-
11	30273	X	30273	-0-	-0-	-0-	1863	1	28410	2	N	-0-			-0-

CERRITO WELL #: 37HR RRCID -> 287277 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11438 - 21494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38730	X	30415	-0-	-8315	-0-	898	1	29517	2	N	-0-			-0-
07	33387	X	30857	-0-	-2530	-0-	871	1	29986	2	N	-0-			-0-
08	33387	X	30667	-0-	-2720	-0-	1343	1	29324	2	N	-0-			-0-
09	31380	X	28709	-0-	-2671	-0-	826	1	27883	2	N	-0-			-0-
10	31837	X	29641	-0-	-2196	-0-	763	1	28878	2	N	-0-			-0-
11	30420	X	28593	-0-	-1827	-0-	747	1	27846	2	N	-0-			-0-

CERRITO WELL #: 36HR RRCID -> 287486 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11534 - 21464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29430	X	26294	-0-	-3136	-0-	777	1	25517	2	N	-0-			-0-
07	26870	X	26870	-0-	-0-	-0-	759	1	26111	2	N	-0-			-0-
08	27094	X	26781	-0-	-313	-0-	1173	1	25608	2	N	-0-			-0-
09	26670	X	24626	-0-	-2044	-0-	710	1	23916	2	N	-0-			-0-
10	27559	X	24386	-0-	-3173	-0-	628	1	23758	2	N	-0-			-0-
11	26280	X	22900	-0-	-3380	-0-	598	1	22302	2	N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 288991 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10935 - 19553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56196	X	56196	-0-	-0-	-0-	2585	1	53611	2	N	-0-			-0-
07	56844	X	56844	-0-	-0-	-0-	2677	1	54167	2	N	-0-			-0-
08	55925	X	55925	-0-	-0-	-0-	1477	1	54448	2	N	-0-			-0-
09	53188	X	53188	-0-	-0-	-0-	1531	1	51657	2	N	-0-			-0-
10	53133	X	53133	-0-	-0-	-0-	1797	1	51336	2	N	-0-			-0-
11	50221	X	50221	-0-	-0-	-0-	1716	1	48505	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 288993 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10608 - 16790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	46761	X	46761	-0-	-0-	-0-	2151	1	44610	2	N	-0-			-0-
07	46600	X	46600	-0-	-0-	-0-	2196	1	44404	2	N	-0-			-0-
08	45675	X	45675	-0-	-0-	-0-	1207	1	44468	2	N	-0-			-0-
09	44221	X	44221	-0-	-0-	-0-	1284	1	42937	2	N	-0-			-0-
10	44388	X	44388	-0-	-0-	-0-	1513	1	42875	2	N	-0-			-0-
11	41306	X	41306	-0-	-0-	-0-	1402	1	39904	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 289736 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10112 PERF.10596 - 19262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76144	X	76144	-0-	-0-	-0-	3503	1	72641	2	N	-0-			-0-
07	74717	X	74717	-0-	-0-	-0-	3522	1	71195	2	N	-0-			-0-
08	73184	X	73184	-0-	-0-	-0-	1933	1	71251	2	N	-0-			-0-
09	70676	X	70676	-0-	-0-	-0-	2044	1	68632	2	N	-0-			-0-
10	70317	X	70317	-0-	-0-	-0-	2390	1	67927	2	N	-0-			-0-
11	66579	X	66579	-0-	-0-	-0-	2266	1	64313	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 290373 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10344 - 21371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90453	X	90453	-0-	-0-	-0-	302	1	90151	2	N	-0-			-0-
07	89538	X	89538	-0-	-0-	-0-	297	1	89241	2	N	-0-			-0-
08	84912	X	84912	-0-	-0-	-0-	300	1	84612	2	N	-0-			-0-
09	102574	X	102574	-0-	-0-	-0-	879	1	101695	2	N	-0-			-0-
10	105878	X	105878	-0-	-0-	-0-	324	1	105554	2	N	-0-			-0-
11	94003	X	94003	-0-	-0-	-0-	356	1	93647	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 290383 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 10302 PERF.10226 - 21368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68649	X	68649	-0-	-0-	-0-	229	1	68420	2	N	-0-			-0-
07	68436	X	68436	-0-	-0-	-0-	227	1	68209	2	N	-0-			-0-
08	81437	X	65034	-0-	-16403	-0-	231	1	64803	2	N	-0-			-0-
09	95283	X	95283	-0-	-0-	-0-	797	1	94486	2	N	-0-			-0-
10	99491	X	99491	-0-	-0-	-0-	302	1	99189	2	N	-0-			-0-
11	83742	X	83742	-0-	-0-	-0-	317	1	83425	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 290385 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10322 - 21202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74614	X	74614	-0-	-0-	-0-	249	1	74365	2	N	-0-			-0-
07	69843	X	69843	-0-	-0-	-0-	232	1	69611	2	N	-0-			-0-
08	67115	X	67115	-0-	-0-	-0-	238	1	66877	2	N	-0-			-0-
09	81111	X	81111	-0-	-0-	-0-	666	1	80445	2	N	-0-			-0-
10	83145	X	83145	-0-	-0-	-0-	251	1	82894	2	N	-0-			-0-
11	73007	X	73007	-0-	-0-	-0-	276	1	72731	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 290427 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10433 - 21182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74817	X	74817	-0-	-0-	-0-	250	1	74567	2	N	-0-			-0-
07	72127	X	72127	-0-	-0-	-0-	239	1	71888	2	N	-0-			-0-
08	65944	X	65944	-0-	-0-	-0-	234	1	65710	2	N	-0-			-0-
09	84090	X	84090	-0-	-0-	-0-	729	1	83361	2	N	-0-			-0-
10	86061	X	86061	-0-	-0-	-0-	263	1	85798	2	N	-0-			-0-
11	75792	X	75792	-0-	-0-	-0-	287	1	75505	2	N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

CERRITO MATRIX F WELL #: 50H RRCID -> 290439 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11477 - 18938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82980	X	46019	-0-	-36961	-0-	1461	1	44558	2	N	-0-					-0-
07	85746	X	51234	-0-	-34512	-0-	1627	1	49607	2	N	-0-					-0-
08	65131	X	50149	-0-	-14982	-0-	1537	1	48612	2	N	-0-					-0-
09	48420	X	45490	-0-	-2930	-0-	1498	1	43992	2	N	-0-					-0-
10	51243	X	46148	-0-	-5095	-0-	1544	1	44604	2	N	-0-					-0-
11	49590	X	42096	-0-	-7494	-0-	1505	1	40591	2	N	-0-					-0-

JCR WELL #: 5H RRCID -> 290527 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11100 - 23965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65010	X	55929	-0-	-9081	-0-	3014	1	52915	2	N	-0-					3
*07	64015	X	57196	-0-	-6819	-0-	3110	1	54086	2	N	-0-					3
08	62527	X	56255	-0-	-6272	-0-	3104	1	53151	2	N	-0-					-0-
09	60510	X	52794	-0-	-7716	-0-	2998	1	49796	2	N	-0-					-0-
10	59303	X	53268	-0-	-6035	-0-	3093	1	50175	2	N	-0-					-0-
11	55920	X	50316	-0-	-5604	-0-	2978	1	47338	2	N	-0-					-0-

JCR WELL #: 6H RRCID -> 290536 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10951 - 23965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94680	X	83700	-0-	-10980	-0-	4486	1	79214	2	N	-0-					4
*07	94364	X	85840	-0-	-8524	-0-	4640	1	81200	2	N	-0-					4
08	92938	X	84857	-0-	-8081	-0-	4646	1	80211	2	N	-0-					-0-
09	89940	X	79876	-0-	-10064	-0-	4502	1	75374	2	N	-0-					-0-
10	88970	X	80788	-0-	-8182	-0-	4657	1	76131	2	N	-0-					-0-
11	83700	X	76497	-0-	-7203	-0-	4497	1	72000	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 33H RRCID -> 292339 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10605 - 19137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	108780	X	103546	-0-	-5234	-0-	346	1	103200	2	N	-0-					-0-
07	120900	X	100539	-0-	-20361	-0-	334	1	100205	2	N	-0-					-0-
08	120900	X	93861	-0-	-27039	-0-	331	1	93530	2	N	-0-					-0-
09	113700	X	81881	-0-	-31819	-0-	291	1	81590	2	N	-0-					-0-
10	117490	X	86004	-0-	-31486	-0-	270	1	85734	2	N	-0-					-0-
11	103560	X	80191	-0-	-23369	-0-	344	1	79847	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 292495 COMPL. DATE 12/26/2021 TOTAL DEPTH 10205 PERF.10550 - 19207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	122872	X	122872	-0-	-0-	-0-	411	1	122461	2	N	-0-					-0-
07	115034	X	115034	-0-	-0-	-0-	382	1	114652	2	N	-0-					-0-
08	124372	X	109948	-0-	-14424	-0-	389	1	109559	2	N	-0-					-0-
09	130650	X	97399	-0-	-33251	-0-	349	1	97050	2	N	-0-					-0-
10	135005	X	101416	-0-	-33589	-0-	321	1	101095	2	N	-0-					-0-
11	122880	X	94551	-0-	-28329	-0-	403	1	94148	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 34H RRCID -> 292496 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10510 - 18856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82590	X	81046	-0-	-1544	-0-	271	1	80775	2	N	-0-					-0-
07	92628	X	78349	-0-	-14279	-0-	260	1	78089	2	N	-0-					-0-
08	92628	X	73659	-0-	-18969	-0-	260	1	73399	2	N	-0-					-0-
09	91410	X	64374	-0-	-27036	-0-	229	1	64145	2	N	-0-					-0-
10	94457	X	66001	-0-	-28456	-0-	206	1	65795	2	N	-0-					-0-
11	81060	X	62851	-0-	-18209	-0-	271	1	62580	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 292497 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10458 - 19319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76055	X	76055	-0-	-0-	-0-	254	1	75801	2	N	-0-					-0-
07	87420	X	71119	-0-	-16301	-0-	236	1	70883	2	N	-0-					-0-
08	87420	X	67552	-0-	-19868	-0-	239	1	67313	2	N	-0-					-0-
09	79740	X	69028	-0-	-10712	-0-	243	1	68785	2	N	-0-					-0-
10	82398	X	65904	-0-	-16494	-0-	206	1	65698	2	N	-0-					-0-
11	76050	X	40609	-0-	-35441	-0-	139	1	40470	2	N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 37H RRCID -> 292498 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10658 - 18970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	114540	X	69225	-0-	-45315	-0-	231	1	68994	2	N	-0-			-0-
07	88877	X	66990	-0-	-21887	-0-	222	1	66768	2	N	-0-			-0-
08	88877	X	62880	-0-	-25997	-0-	222	1	62658	2	N	-0-			-0-
09	85020	X	59488	-0-	-25532	-0-	252	1	59236	2	N	-0-			-0-
10	78771	X	73900	-0-	-4871	-0-	1649	1	72251	2	N	-0-			-0-
11	69240	X	63004	-0-	-6236	-0-	1596	1	61408	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 292499 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 10098 PERF.10365 - 18598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	111750	X	88344	-0-	-23406	-0-	295	1	88049	2	N	-0-			-0-
07	114855	X	85667	-0-	-29188	-0-	285	1	85382	2	N	-0-			-0-
08	114855	X	80552	-0-	-34303	-0-	285	1	80267	2	N	-0-			-0-
09	102300	X	73273	-0-	-29027	-0-	324	1	72949	2	N	-0-			-0-
10	105710	X	92127	-0-	-13583	-0-	2141	1	89986	2	N	-0-			-0-
11	88350	X	81732	-0-	-6618	-0-	2079	1	79653	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 39H RRCID -> 292515 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10433 - 17247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	101940	X	91791	-0-	-10149	-0-	307	1	91484	2	N	-0-			-0-
07	110112	X	89133	-0-	-20979	-0-	296	1	88837	2	N	-0-			-0-
08	110112	X	83699	-0-	-26413	-0-	296	1	83403	2	N	-0-			-0-
09	104550	X	76973	-0-	-27577	-0-	341	1	76632	2	N	-0-			-0-
10	108035	X	90821	-0-	-17214	-0-	2115	1	88706	2	N	-0-			-0-
11	91800	X	81920	-0-	-9880	-0-	2083	1	79837	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 36H RRCID -> 292523 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10685 - 19139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	87540	X	76168	-0-	-11372	-0-	254	1	75914	2	N	-0-			-0-
07	90954	X	74043	-0-	-16911	-0-	246	1	73797	2	N	-0-			-0-
08	90954	X	69240	-0-	-21714	-0-	245	1	68995	2	N	-0-			-0-
09	80940	X	64078	-0-	-16862	-0-	281	1	63797	2	N	-0-			-0-
10	83638	X	78835	-0-	-4803	-0-	1817	1	77018	2	N	-0-			-0-
11	76170	X	71672	-0-	-4498	-0-	1815	1	69857	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 42H RRCID -> 293607 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10447 - 17921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	168240	X	100875	-0-	-67365	-0-	337	1	100538	2	N	-0-			-0-
07	104160	X	96053	-0-	-8107	-0-	318	1	95735	2	N	-0-			-0-
08	109337	X	87246	-0-	-22091	-0-	308	1	86938	2	N	-0-			-0-
09	110370	X	80932	-0-	-29438	-0-	281	1	80651	2	N	-0-			-0-
10	114049	X	76611	-0-	-37438	-0-	235	1	76376	2	N	-0-			-0-
11	100890	X	70265	-0-	-30625	-0-	266	1	69999	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 293696 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10481 - 21730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	199410	X	158945	-0-	-40465	-0-	531	1	158414	2	N	-0-			-0-
07	151646	X	151646	-0-	-0-	-0-	503	1	151143	2	N	-0-			-0-
08	141019	X	139424	-0-	-1595	-0-	491	1	138933	2	N	-0-			-0-
09	162210	X	126038	-0-	-36172	-0-	436	1	125602	2	N	-0-			-0-
10	167617	X	121609	-0-	-46008	-0-	372	1	121237	2	N	-0-			-0-
11	158940	X	109877	-0-	-49063	-0-	416	1	109461	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 293699 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10400 - 21910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	213990	X	150167	-0-	-63823	-0-	502	1	149665	2	N	-0-			-0-
07	144118	X	144118	-0-	-0-	-0-	478	1	143640	2	N	-0-			-0-
08	142662	X	135764	-0-	-6898	-0-	479	1	135285	2	N	-0-			-0-
09	154950	X	125895	-0-	-29055	-0-	436	1	125459	2	N	-0-			-0-
10	160115	X	121799	-0-	-38316	-0-	373	1	121426	2	N	-0-			-0-
11	150180	X	112303	-0-	-37877	-0-	425	1	111878	2	N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
SPOHN RANCH WELL #: 43H RRCID -> 293843 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10541 - 17626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	166380	X	95237	-0-	-71143	-0-	318	1	94919	2	N	-0-					-0-
07	104253	X	93557	-0-	-10696	-0-	310	1	93247	2	N	-0-					-0-
08	122202	X	87455	-0-	-34747	-0-	308	1	87147	2	N	-0-					-0-
09	118260	X	79613	-0-	-38647	-0-	276	1	79337	2	N	-0-					-0-
10	113708	X	81724	-0-	-31984	-0-	251	1	81473	2	N	-0-					-0-
11	95250	X	74964	-0-	-20286	-0-	283	1	74681	2	N	-0-					-0-

CERRITO JULIUS WELL #: 62H RRCID -> 294428 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12040 - 19783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	298654	X	264983	-0-	-33671	-0-	264983	2			N	-0-					-0-
08	298654	X	201006	-0-	-97648	-0-	201006	2			N	-0-					-0-
09	289020	X	147005	-0-	-142015	-0-	147005	2			N	-0-					-0-
10	298654	X	124768	-0-	-173886	-0-	124768	2			N	-0-					-0-
11	194520	X	99860	-0-	-94660	-0-	99860	2			N	-0-					-0-

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
06	22650	X	22220	-0-	-430	-0-	332	1	19040	3	Y	2589	2601	0			152
							2848	9									
07	21647	X	21647	-0-	-0-	-0-	323	1	18090	3	Y	2940	2920	0			172
							3234	9									
08	23372	X	23372	-0-	-0-	-0-	351	1	19105	3	Y	3560	3521	0			211
							3916	9									
09	22880	X	22880	-0-	-0-	-0-	393	1	18429	3	Y	3689	3783	0			117
							4058	9									
10	22692	X	22692	-0-	-0-	-0-	412	1	18341	3	Y	3581	3592	0			106
							3939	9									
11	21675	X	21675	-0-	-0-	-0-	398	1	17468	3	Y	3225	3241	0			90
							261	4	3548	9							

LOMA BLANCA WELL #: 1H RRCID -> 269302 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8806 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	142	1	8102	3	Y	892	889	0			52
							981	9									
07	11315	X	7413	-0-	-3902	-0-	145	1	6510	3	Y	689	700	0			41
							758	9									
08	11315	X	9041	-0-	-2274	-0-	153	1	8218	3	Y	609	613	0			37
							670	9									
09	9990	X	9122	-0-	-868	-0-	166	1	8130	3	Y	751	764	0			24
							826	9									
10	10261	X	8769	-0-	-1492	-0-	181	1	7875	3	Y	648	653	0			19
							713	9									
11	9240	X	9051	-0-	-189	-0-	177	1	7686	3	Y	974	966	0			27
							117	4	1071	9							

LOMA BLANCA WELL #: 3H RRCID -> 271161 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8924 - 15974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	174	1	10167	3	Y	1093	1110	0			65
							1202	9									
07	10261	X	9168	-0-	-1093	-0-	175	1	8169	3	Y	749	769	0			45
							824	9									
08	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	164	1	9062	3	Y	1004	990	0			59
							1104	9									
09	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	189	1	9047	3	Y	980	1008	0			31
							1078	9									
10	10261	X	10125	-0-	-136	-0-	202	1	8971	3	Y	865	870	0			26
							952	9									
11	9930	X	8329	-0-	-1601	-0-	135	1	7269	3	Y	760	765	0			21
							89	4	836	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

LOMA BLANCA WELL #: 4H RRCID -> 271167 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8864 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11940	X	11280	-0-	-660	-0-	176	1	10154	3	Y	864	864	0			51
							950	9									
07	11253	X	9595	-0-	-1658	-0-	178	1	8494	3	Y	839	841	0			49
							923	9									
08	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	189	1	10297	3	Y	1006	995	0			60
							1107	9									
09	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	208	1	10095	3	Y	979	1008	0			31
							1077	9									
10	11911	X	11911	-0-	-0-	-0-	226	1	10802	3	Y	803	810	0			24
							883	9									
11	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	223	1	9705	3	Y	822	823	0			23
							146	4	904	9							

LOMA BLANCA WELL #: 5H RRCID -> 271168 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8912 - 16392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24930	X	18949	-0-	-5981	-0-	292	1	16944	3	Y	1557	1565	0			91
							1713	9									
07	24273	X	18281	-0-	-5992	-0-	288	1	16178	3	Y	1650	1644	0			97
							1815	9									
08	24273	X	19214	-0-	-5059	-0-	313	1	17228	3	Y	1521	1527	0			91
							1673	9									
09	23490	X	19040	-0-	-4450	-0-	337	1	16728	3	Y	1795	1830	0			56
							1975	9									
10	20026	X	18774	-0-	-1252	-0-	371	1	16670	3	Y	1575	1584	0			47
							1733	9									
11	18960	X	17347	-0-	-1613	-0-	364	1	14938	3	Y	1641	1643	0			45
							240	4	1805	9							

LOMA BLANCA WELL #: 14H RRCID -> 275903 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9166 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15390	X	14518	-0-	-872	-0-	215	1	12403	3	Y	1727	1706	0			100
							1900	9									
07	14632	X	13709	-0-	-923	-0-	199	1	11762	3	Y	1589	1595	0			94
							1748	9									
08	43482	X	43482	-0-	-0-	-0-	232	1	41811	3	Y	1308	1323	0			79
							1439	9									
09	14368	X	14368	-0-	-0-	-0-	264	1	12632	3	Y	1338	1375	0			42
							1472	9									
10	14675	X	14675	-0-	-0-	-0-	295	1	12919	3	Y	1328	1331	0			39
							1461	9									
11	14392	X	14392	-0-	-0-	-0-	272	1	12168	3	Y	1612	1607	0			44
							179	4	1773	9							

LOMA BLANCA WELL #: 13H RRCID -> 275905 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 9009 - 14831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	126	1	6886	3	Y	835	824	0			48
							919	9									
07	7595	X	7138	-0-	-457	-0-	107	1	6404	3	Y	570	584	0			34
							627	9									
08	43566	X	43566	-0-	-0-	-0-	121	1	42708	3	Y	670	664	0			40
							737	9									
09	7350	X	6730	-0-	-620	-0-	107	1	6335	3	Y	262	293	0			9
							288	9									
10	7595	X	6820	-0-	-775	-0-	143	1	6066	3	Y	555	548	0			16
							611	9									
11	7350	X	6071	-0-	-1279	-0-	137	1	5508	3	Y	305	312	0			9
							90	4	336	9							

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 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8984 - 13949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14783	X	14783	-0-	-0-	-0-	236	1	13502	3	Y	950	990	0			58
							1045	9									
07	15128	X	14258	-0-	-870	-0-	227	1	12943	3	Y	989	989	0			58
							1088	9									
08	15128	X	14790	-0-	-338	-0-	249	1	13571	3	Y	882	887	0			53
							970	9									
09	14714	X	14714	-0-	-0-	-0-	260	1	13485	3	Y	881	906	0			28
							969	9									
10	15128	X	14496	-0-	-632	-0-	300	1	13313	3	Y	803	807	0			24
							883	9									
11	14640	X	13936	-0-	-704	-0-	288	1	12455	3	Y	912	911	0			25
							190	4	1003	9							

LOMA BLANCA WELL #: 6H RRCID -> 281697 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8798 - 16216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27869	X	27869	-0-	-0-	-0-	470	1	24868	3	Y	2301	2296	0			134
							2531	9									
07	29667	X	27829	-0-	-1838	-0-	459	1	24862	3	Y	2280	2280	0			134
							2508	9									
08	29667	X	27582	-0-	-2085	-0-	428	1	25011	3	Y	1948	1964	0			118
							2143	9									
09	28710	X	26751	-0-	-1959	-0-	805	1	25372	3	Y	522	621	0			19
							574	9									
10	28799	X	27297	-0-	-1502	-0-	550	1	24743	3	Y	1822	1788	0			53
							2004	9									
11	38834	X	38834	-0-	-0-	-0-	571	1	33940	3	Y	3589	3544	0			98
							375	4	3948	9							

LOMA BLANCA WELL #: 7H RRCID -> 281700 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8762 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36271	X	36271	-0-	-0-	-0-	570	1	32282	3	Y	3108	3110	0			182
							3419	9									
07	39153	X	35436	-0-	-3717	-0-	558	1	31413	3	Y	3150	3147	0			185
							3465	9									
08	39153	X	36913	-0-	-2240	-0-	590	1	33043	3	Y	2982	2988	0			179
							3280	9									
09	37890	X	36458	-0-	-1432	-0-	714	1	32189	3	Y	3232	3309	0			102
							3555	9									
10	38967	X	35824	-0-	-3143	-0-	724	1	31907	3	Y	2903	2919	0			86
							3193	9									
11	36270	X	34755	-0-	-1515	-0-	697	1	30655	3	Y	2676	2688	0			74
							459	4	2944	9							

LOMA BLANCA WELL #: 20H RRCID -> 281835 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 9072 - 14617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24330	X	23396	-0-	-934	-0-	186	1	20867	3	Y	2130	2138	0			125
							2343	9									
07	25505	X	25505	-0-	-0-	-0-	171	1	23191	3	Y	1948	1958	0			115
							2143	9									
08	24277	X	24277	-0-	-0-	-0-	171	1	22263	3	Y	1675	1689	0			101
							1843	9									
09	26414	X	26414	-0-	-0-	-0-	329	1	23643	3	Y	2220	2252	0			69
							2442	9									
10	27086	X	27086	-0-	-0-	-0-	282	1	24154	3	Y	2409	2407	0			71
							2650	9									
11	25068	X	25068	-0-	-0-	-0-	290	1	22160	3	Y	2068	2081	0			58
							343	4	2275	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

LOMA BLANCA WELL #: 8H RRCID -> 281836 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8762 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34560	X	31687	-0-	-2873	-0-	510	1	28392	3	Y	2532	2535	0			148
							2785	9									
07	33325	X	31802	-0-	-1523	-0-	506	1	28425	3	Y	2610	2605	0			153
							2871	9									
08	36200	X	36200	-0-	-0-	-0-	513	1	33043	3	Y	2404	2412	0			145
							2644	9									
09	32547	X	32547	-0-	-0-	-0-	644	1	28815	3	Y	2807	2864	0			88
							3088	9									
10	33325	X	31837	-0-	-1488	-0-	626	1	28663	3	Y	2316	2335	0			69
							2548	9									
11	32250	X	31642	-0-	-608	-0-	634	1	27781	3	Y	2555	2553	0			71
							416	4	2811	9							

LOMA BLANCA WELL #: 9H RRCID -> 281838 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8924 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41359	X	41359	-0-	-0-	-0-	725	1	38988	3	Y	1496	1494	0			87
							1646	9									
07	51057	X	41368	-0-	-9689	-0-	899	1	38290	3	Y	1981	1953	0			115
							2179	9									
08	51057	X	48551	-0-	-2506	-0-	775	1	46169	3	Y	1461	1487	0			89
							1607	9									
09	49557	X	49557	-0-	-0-	-0-	978	1	46784	3	Y	1632	1670	0			51
							1795	9									
10	49141	X	49141	-0-	-0-	-0-	1020	1	45676	3	Y	2223	2209	0			65
							2445	9									
11	46980	X	46318	-0-	-662	-0-	980	1	42051	3	Y	2402	2401	0			66
							645	4	2642	9							

LOMA BLANCA WELL #: 10H RRCID -> 284742 COMPL. DATE 08/16/2020 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8552 - 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
06	33450	X	31737	-0-	-1713	-0-	504	1	28510	3	Y	2475	2497	0			146
							2723	9									
07	30524	X	30524	-0-	-0-	-0-	477	1	27243	3	Y	2549	2545	0			150
							2804	9									
08	32486	X	32486	-0-	-0-	-0-	513	1	29329	3	Y	2404	2410	0			144
							2644	9									
09	31805	X	31805	-0-	-0-	-0-	626	1	28091	3	Y	2807	2863	0			88
							3088	9									
10	30552	X	30552	-0-	-0-	-0-	608	1	27567	3	Y	2161	2185	0			64
							2377	9									
11	30465	X	30465	-0-	-0-	-0-	614	1	26836	3	Y	2374	2372	0			66
							404	4	2611	9							

LOMA BLANCA WELL #: 17H RRCID -> 284944 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 9053 - 14777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53970	X	49021	-0-	-4949	-0-	369	1	45266	3	Y	3078	3080	0			180
							3386	9									
07	50672	X	50672	-0-	-0-	-0-	377	1	46830	3	Y	3150	3145	0			185
							3465	9									
08	50294	X	50294	-0-	-0-	-0-	389	1	46525	3	Y	3073	3074	0			184
							3380	9									
09	47850	X	28416	-0-	-19434	-0-	295	1	26038	3	Y	1894	2016	0			62
							2083	9									
10	49445	X	26329	-0-	-23116	-0-	298	1	24027	3	Y	1822	1830	0			54
							2004	9									
11	47850	X	27241	-0-	-20609	-0-	305	1	24499	3	Y	1886	1888	0			52
							362	4	2075	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 11H RRCID -> 284988 COMPL. DATE 08/15/2020 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8635 - 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
06	35130	X	32881	-0-	-2249	-0-	523	1	29795	3	Y	2330	2337	0			137
							2563	9									
07	31749	X	31749	-0-	-0-	-0-	501	1	28575	3	Y	2430	2424	0			143
							2673	9									
08	33234	X	33234	-0-	-0-	-0-	545	1	30179	3	Y	2282	2288	0			137
							2510	9									
09	33267	X	33267	-0-	-0-	-0-	661	1	29841	3	Y	2514	2572	0			79
							2765	9									
10	33092	X	33092	-0-	-0-	-0-	677	1	29970	3	Y	2223	2236	0			66
							2445	9									
11	32872	X	32872	-0-	-0-	-0-	666	1	29359	3	Y	2190	2195	0			61
							438	4	2409	9							

LOMA BLANCA WELL #: 18H RRCID -> 284998 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8557 - 14525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48750	X	47461	-0-	-1289	-0-	361	1	44441	3	Y	2417	2420	0			141
							2659	9									
07	49042	X	48836	-0-	-206	-0-	371	1	45726	3	Y	2490	2485	0			146
							2739	9									
08	49042	X	47995	-0-	-1047	-0-	371	1	45014	3	Y	2373	2377	0			142
							2610	9									
09	47460	X	28845	-0-	-18615	-0-	308	1	26813	3	Y	1567	1658	0			51
							1724	9									
10	49042	X	27581	-0-	-21461	-0-	311	1	25572	3	Y	1544	1549	0			46
							1698	9									
11	47460	X	27515	-0-	-19945	-0-	313	1	24958	3	Y	1703	1702	0			47
							371	4	1873	9							

LOMA BLANCA WELL #: 22H RRCID -> 285314 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8604 - 14891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	57090	X	53231	-0-	-3859	-0-	407	1	50196	3	Y	2389	2393	0			140
							2628	9									
07	54425	X	54425	-0-	-0-	-0-	417	1	51401	3	Y	2370	2371	0			139
							2607	9									
08	54033	X	53678	-0-	-355	-0-	421	1	50712	3	Y	2314	2314	0			139
							2545	9									
09	52290	X	71	-0-	-52219	-0-	70	3	1	9	Y	1	134	0			6
10	54033	X	-0-	-0-	-54033	-0-					Y	-0-	4	0			2
*11	52290	X	-0-	-0-	-52290	-0-					Y	1	1	0			2

LOMA BLANCA WELL #: 23H RRCID -> 285315 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8738 - 15194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58080	X	56101	-0-	-1979	-0-	427	1	52794	3	Y	2618	2639	0			154
							2880	9									
07	57812	X	57812	-0-	-0-	-0-	439	1	54173	3	Y	2909	2893	0			170
							3200	9									
08	57167	X	57167	-0-	-0-	-0-	446	1	53641	3	Y	2800	2802	0			168
							3080	9									
09	54990	X	29	-0-	-54961	-0-	29	3			Y	-0-	163	0			5
10	56823	X	-0-	-0-	-56823	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
11	54990	X	-0-	-0-	-54990	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 24H RRCID -> 285316 COMPL. DATE 09/08/2020 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8728 - 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
06	58230	X	55342	-0-	-2888	-0-	424	1	52292	3	Y	2387	2349	0			137
							2626	9									
07	57009	X	55966	-0-	-1043	-0-	436	1	53649	3	Y	1710	1744	0			103
							1881	9									
08	57009	X	55108	-0-	-1901	-0-	439	1	52861	3	Y	1644	1648	0			99
							1808	9									
09	55170	X	53527	-0-	-1643	-0-	651	1	50937	3	Y	1763	1806	0			56
							1939	9									
10	57009	X	53918	-0-	-3091	-0-	635	1	51517	3	Y	1605	1613	0			48
							1766	9									
11	55170	X	52578	-0-	-2592	-0-	617	1	49356	3	Y	1703	1704	0			47
							732	4	1873	9							

LOMA BLANCA WELL #: 25H RRCID -> 285317 COMPL. DATE 09/05/2020 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8754 - 14608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57750	X	54779	-0-	-2971	-0-	430	1	52734	3	Y	1468	1469	0			86
							1615	9									
07	57381	X	56480	-0-	-901	-0-	443	1	54453	3	Y	1440	1441	0			85
							1584	9									
08	57381	X	55274	-0-	-2107	-0-	442	1	53393	3	Y	1308	1314	0			79
							1439	9									
09	55530	X	53838	-0-	-1692	-0-	659	1	51600	3	Y	1435	1469	0			45
							1579	9									
10	57381	X	53964	-0-	-3417	-0-	638	1	51900	3	Y	1296	1303	0			38
							1426	9									
11	54780	X	52685	-0-	-2095	-0-	622	1	49653	3	Y	1521	1517	0			42
							737	4	1673	9							

LOMA BLANCA WELL #: 15H RRCID -> 285319 COMPL. DATE 08/18/2020 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8596 - 15289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47572	X	47572	-0-	-0-	-0-	355	1	43578	3	Y	3308	3315	0			194
							3639	9									
07	49022	X	49022	-0-	-0-	-0-	365	1	44895	3	Y	3420	3413	0			201
							3762	9									
08	46541	X	46541	-0-	-0-	-0-	353	1	42708	3	Y	3164	3175	0			190
							3480	9									
09	37950	X	29074	-0-	-8876	-0-	308	1	26467	3	Y	2090	2212	0			68
							2299	9									
10	39215	X	27541	-0-	-11674	-0-	312	1	24987	3	Y	2038	2046	0			60
							2242	9									
11	37950	X	26889	-0-	-11061	-0-	284	1	23959	3	Y	2099	2101	0			58
							337	4	2309	9							

LOMA BLANCA WELL #: 21H RRCID -> 285320 COMPL. DATE 08/29/2020 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8662 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52894	X	52894	-0-	-0-	-0-	404	1	49895	3	Y	2359	2362	0			138
							2595	9									
07	53648	X	53648	-0-	-0-	-0-	411	1	50631	3	Y	2369	2368	0			139
							2606	9									
08	52507	X	52507	-0-	-0-	-0-	413	1	49683	3	Y	2192	2199	0			132
							2411	9									
09	32520	X	34	-0-	-32486	-0-	34	3			Y	-0-	128	0			4
10	33604	X	-0-	-0-	-33604	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
11	32520	X	-0-	-0-	-32520	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

LOMA BLANCA WELL #: 16H RRCID -> 285417 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8614 - 15187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49560	X	46434	-0-	-3126	-0-	334	1	41037	3	Y	4603	4607	0			269
							5063	9									
07	47800	X	47800	-0-	-0-	-0-	344	1	42309	3	Y	4679	4673	0			275
							5147	9									
08	47079	X	47079	-0-	-0-	-0-	347	1	41811	3	Y	4474	4481	0			268
							4921	9									
09	42330	X	26284	-0-	-16046	-0-	26283	3	1	9	Y	1	261	0			8
10	43741	X	29607	-0-	-14134	-0-	319	1	25959	3	Y	3026	2947	0			87
							3329	9									
11	42330	X	27076	-0-	-15254	-0-	244	1	24502	3	Y	1856	1891	0			52
							288	4	2042	9							

LOMA BLANCA WELL #: 19H RRCID -> 285420 COMPL. DATE 08/27/2020 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8542 - 14525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55170	X	49520	-0-	-5650	-0-	376	1	46138	3	Y	2733	2735	0			160
							3006	9									
07	52244	X	52244	-0-	-0-	-0-	388	1	47963	3	Y	3539	3494	0			205
							3893	9									
08	52362	X	52362	-0-	-0-	-0-	399	1	48113	3	Y	3500	3496	0			209
							3850	9									
09	52009	X	52009	-0-	-0-	-0-	605	1	47561	3	Y	3494	3592	0			111
							3843	9									
10	53912	X	53912	-0-	-0-	-0-	613	1	49733	3	Y	3242	3257	0			96
							3566	9									
11	53594	X	53594	-0-	-0-	-0-	603	1	48530	3	Y	3406	3408	0			94
							714	4	3747	9							

LOMA BLANCA WELL #: 26H RRCID -> 289726 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 8714 - 17232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60900	X	58151	-0-	-2749	-0-	412	1	52581	3	Y	4689	4693	0			274
							5158	9									
07	59615	X	59615	-0-	-0-	-0-	439	1	53963	3	Y	4739	4735	0			278
							5213	9									
08	59109	X	59109	-0-	-0-	-0-	445	1	53575	3	Y	4626	4627	0			277
							5089	9									
09	53400	X	38398	-0-	-15002	-0-	405	1	34437	3	Y	3233	3405	0			105
							3556	9									
10	55180	X	37433	-0-	-17747	-0-	414	1	33623	3	Y	3087	3101	0			91
							3396	9									
11	53400	X	36714	-0-	-16686	-0-	405	1	32318	3	Y	3193	3196	0			88
							479	4	3512	9							

LOMA BLANCA WELL #: 27H RRCID -> 289730 COMPL. DATE 03/27/2021 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8732 - 17250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	84690	X	78742	-0-	-5948	-0-	577	1	70601	3	Y	6876	6881	0			402
							7564	9									
07	80444	X	80444	-0-	-0-	-0-	589	1	72166	3	Y	6990	6981	0			411
							7689	9									
08	80008	X	80008	-0-	-0-	-0-	598	1	71877	3	Y	6848	6849	0			410
							7533	9									
09	72930	X	48749	-0-	-24181	-0-	498	1	43331	3	Y	4473	4737	0			146
							4920	9									
10	75361	X	46253	-0-	-29108	-0-	508	1	41227	3	Y	4107	4131	0			122
							4518	9									
11	72930	X	45520	-0-	-27410	-0-	496	1	39718	3	Y	4289	4292	0			119
							588	4	4718	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 28H RRCID -> 289753 COMPL. DATE 04/06/2021 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8730 - 17704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93240	X	87212	-0-	-6028	-0-	648	1	79000	3	Y	6876	6879	0			402
							7564	9									
07	89136	X	89136	-0-	-0-	-0-	657	1	80692	3	Y	7079	7065	0			416
							7787	9									
08	88591	X	88591	-0-	-0-	-0-	668	1	80324	3	Y	6908	6910	0			414
							7599	9									
09	81090	X	184	-0-	-80906	-0-	184	3			Y	-0-	401	0			13
10	83793	X	-0-	-0-	-83793	-0-					Y	-0-	12	0			1
*11	81090	X	-0-	-0-	-81090	-0-					Y	1	1	0			1

LOMA BLANCA WELL #: 29H RRCID -> 289826 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 8856 - 17577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95970	X	90579	-0-	-5391	-0-	664	1	81940	3	Y	7250	7255	0			424
							7975	9									
07	93061	X	93061	-0-	-0-	-0-	684	1	84227	3	Y	7409	7398	0			435
							8150	9									
08	93687	X	93687	-0-	-0-	-0-	706	1	84948	3	Y	7303	7301	0			437
							8033	9									
09	84390	X	192	-0-	-84198	-0-	192	3			Y	-0-	424	0			13
10	87203	X	-0-	-0-	-87203	-0-					Y	1	13	0			1
*11	84390	X	-0-	-0-	-84390	-0-					Y	-0-					1

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176
WOLF A WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					110
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	37	2	1	4	N	58					168
							64	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					174
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	7					181

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
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					140
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					140
08	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2467	2	2	4	N	281					421
							309	9									
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	864	2	1	4	N	148	182	1			387
							163	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	159	1			229
11	1470	N	35	-0-	-1435	-0-	25	2	10	9	N	9					238

WOLF B WELL #: 1H RRCID -> 265823 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					180
07	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					180
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	656	2	11	9	N	10					190
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	2	8			193
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
11	660	N	228	-0-	-432	-0-	206	2	22	9	N	20					213

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
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					99
07	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					99
08	3100	N	3115	-0-	15	15	3075	2	40	9	N	36					135
09	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	23					158
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
11	1800	N	249	-0-	-1551	-0-	206	2	43	9	N	39					197

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 271556 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9374 - 14863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	2					326
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	231	2	1	4	N	95	178	1			243
							105	9									
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	9	2	8			250
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					285
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	25					310
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41					351

THURMAN WELL #: 3H RRCID -> 271738 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 9526 - 15871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	X	2191	-0-	-539	-0-	1990	2	1	4	N	182	174	1			205
							200	9									
07	2821	X	2369	-0-	-452	-0-	2141	2	4	4	N	204	330	1			79
							224	9									
08	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2263	2	2	4	N	221					300
							243	9									
09	2190	N	1064	-0-	-1126	-0-	930	2	1	4	N	121	362	1			59
							133	9									
10	2356	N	1624	-0-	-732	-0-	1524	2	3	4	N	88	5	8			142
							97	9									
11	2430	N	559	-0-	-1871	-0-	508	2	1	4	N	45					187
							50	9									

THURMAN WELL #: 4H RRCID -> 271739 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9451 - 15767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	4402	-0-	1402	1402	3995	2	3	4	N	367	175	1			279
							404	9									
07	1459	N	57	-0-	-1402	-0-	57	2			N	-0-	180	1			99
08	3100	N	4854	-0-	1754	1754	4239	2	201	4	N	376	343	1			132
							414	9									
09	3079	X	1325	-0-	-1754	-0-	1156	2	169	9	N	154					286
10	2697	X	56	-0-	-2641	-0-	11	2	45	9	N	41	168	1			159
11	2610	X	29	-0-	-2581	-0-	18	2	1	4	N	9					168
							10	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					105

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 273201 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8021 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	2504	-0-	-976	-0-	545	1	1601	2	N	324	325	1			211
							2	4	356	9							
07	3596	X	2321	-0-	-1275	-0-	499	1	1349	2	N	422	512	1	2	8	119
							9	4	464	9							
08	3658	X	2065	-0-	-1593	-0-	425	1	1219	2	N	380	313	1	1	8	185
							3	4	418	9							
09	3540	X	2714	-0-	-826	-0-	456	1	1773	2	N	433	526	1	2	8	90
							9	4	476	9							
10	3658	X	2033	-0-	-1625	-0-	398	1	1182	2	N	409	314	1	1	8	184
							3	4	450	9							
11	2490	X	1868	-0-	-622	-0-	1472	2	5	4	N	355	344	1			194
							391	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 2H RRCID -> 273202 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8094 - 12607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1323	-0-	-357	-0-	290	1	853	2	N	163	215	1			150
							1	4	179	9							
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	364	1	984	2	N	292	167	1			275
							6	4	321	9							
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	438	1	1255	2	N	223	314	1			184
							2	4	245	9							
09	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	379	1	1475	2	N	245	168	1			261
							5	4	270	9							
10	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	465	1	1379	2	N	234	379	1			116
							2	4	257	9							
11	1890	N	1270	-0-	-620	-0-	1062	2	3	4	N	186	160	1			143
							205	9									

JERRY JOHNSTON DIM WELL #: C 1H RRCID -> 274325 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7763 - 13250

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48					48

MARTIN DIM WELL #: A 1H RRCID -> 275862 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6652 - 11299

06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1236	2	2	4	N	316	361	1			64
							348	9									
07	434	N	295	-0-	-139	-0-	228	2	1	4	N	60					124
							66	9									
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					124
09	1590	N	1438	-0-	-152	-0-	1097	2	10	4	N	301	358	1			67
							331	9									
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	536	2	3	4	N	142					209
							156	9									
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	95	2	1	4	N	35	174	1			70
							39	9									

MARTIN UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 275863 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6718 - 11092

06	1830	X	448	-0-	-1382	-0-	367	2	1	4	N	73					175
							80	9									
07	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					175
08	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2984	2	6	9	N	5					180
09	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1682	2	6	9	N	5					185
10	3565	X	2454	-0-	-1111	-0-	2439	2	15	9	N	14					199
11	3450	X	1531	-0-	-1919	-0-	1513	2	18	9	N	16					215

MARTIN UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 275866 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6741 - 11671

06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	9					149
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					149
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					149
09	660	X	124	-0-	-536	-0-	85	2	39	9	N	35					184
10	403	X	50	-0-	-353	-0-	18	2	32	9	N	29					213
11	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	977	2	26	9	N	24					237

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
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
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					101
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			101
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	160	2	10	4	N	190	181	1	1	8	109
							209	9									
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	139	2	5	4	N	134					243
							147	9									
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	105	2	1	4	N	136	163	1			216
							150	9									
11	360	N	67	-0-	-293	-0-	11	2	1	4	N	50	159	1			106
							55	9									

BRADBERRY UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276206 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6864 - 13050

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					66

NHL UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276207 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6507 - 13518

06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1098	2	1	4	N	141	182	1	1	8	64
							155	9									
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	122	2	26	9	N	24	2	8			86
08	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2009	2	3	4	N	144	164	1	4	8	62
							158	9									
09	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2662	2	1	4	N	116					178
							128	9									
10	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	2965	2	1	4	N	88					266
							97	9									
11	2100	N	1204	-0-	-896	-0-	1195	2	9	9	N	8					274

NHL UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 276217 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6533 - 13328

06	1380	N	1327	-0-	-53	-0-	1215	2	4	4	N	98	179	1			161
							108	9									
07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1857	2	48	9	N	44					205
08	1705	N	304	-0-	-1401	-0-	304	2			N	-0-					205
09	1320	N	92	-0-	-1228	-0-	23	2	69	9	N	63	169	1			99
10	1736	N	29	-0-	-1707	-0-	29	2			N	-0-					99
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1195	2	194	9	N	176					275

BRISCOE RANCH UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 276725 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6801 - 11428

06	870	N	520	-0-	-350	-0-	298	2	2	4	N	200	173	1			141
							220	9									
07	961	N	304	-0-	-657	-0-	94	2	4	4	N	187	71	1	1	8	256
							206	9									
08	713	N	457	-0-	-256	-0-	232	2	4	4	N	201	345	1			112
							221	9									
09	510	N	508	-0-	-2	-0-	199	2	14	4	N	268	170	1			210
							295	9									
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	195	2	5	4	N	249	345	1			114
							274	9									
11	450	N	229	-0-	-221	-0-	99	2	3	4	N	115					229
							127	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 4H RRCID -> 278909 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7457 - 12103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3180	X	2271	-0-	-909	-0-	187	1	1696	2	N	348	313	1			62
							5	4	383	9							
07	3286	X	1443	-0-	-1843	-0-	121	1	1035	2	N	255	284	1	1	8	32
							6	4	281	9							
08	3038	X	1953	-0-	-1085	-0-	164	1	1491	2	N	267	250	1			49
							4	4	294	9							
09	2910	X	1927	-0-	-983	-0-	175	1	1506	2	N	212	213	1			48
							13	4	233	9							
10	3007	X	2164	-0-	-843	-0-	206	1	1773	2	N	167	174	1			41
							1	4	184	9							
11	2280	X	133	-0-	-2147	-0-	4	1	4	4	N	114	48	1			110
							125	9									

VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: O 2H RRCID -> 278917 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7943 - 13076

06	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3034	2	361	9	Y	328	328	0			9
07	3503	X	2753	-0-	-750	-0-	2449	2	304	9	Y	276	276	0			9
08	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2377	2	306	9	Y	278	275	0	3	1	9
09	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3265	2	270	9	Y	245	245	0			9
10	3503	X	2252	-0-	-1251	-0-	2019	2	233	9	Y	212	212	0			9
11	3390	X	2657	-0-	-733	-0-	87	1	2386	2	Y	167	165	0			5
							184	9									

MARTINEZ DIM WELL #: A 1H RRCID -> 278918 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7116 - 11829

06	2190	X	838	-0-	-1352	-0-	110	1	587	2	Y	126	92	1			71
							2	4	139	9							
07	2232	X	1769	-0-	-463	-0-	194	1	1399	2	Y	159	149	1			81
							1	4	175	9							
08	1860	X	587	-0-	-1273	-0-	69	1	400	2	Y	105	150	1			36
							2	4	116	9							
09	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	218	1	1557	2	Y	227	230	1			33
							4	4	250	9							
10	1767	X	953	-0-	-814	-0-	155	1	657	2	Y	127	138	1			22
							1	4	140	9							
11	1710	X	1569	-0-	-141	-0-	458	1	975	2	Y	124	42	1			109
							136	9									

ANDERSON-STONE UNIT DIM WELL #: A 3H RRCID -> 279031 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7611 - 12350

06	3000	N	2661	-0-	-339	2207	2148	2	21	4	N	447	409	1			142
							492	9									
07	3100	N	3054	-0-	-46	2161	2602	2	13	4	N	399	397	1			144
							439	9									
08	3100	N	2855	-0-	-245	1916	2499	2	15	4	N	310	361	1			93
							341	9									
09	3000	N	2675	-0-	-325	1591	2335	2	7	4	N	303	260	1			136
							333	9									
10	3100	N	3011	-0-	-89	1502	2657	2	10	4	N	313	347	1			102
							344	9									
11	2994	N	1492	-0-	-1502	-0-	1397	2	3	4	N	84	150	1			37
							92	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
VALLEY WELLS UNIT 11 DIM WELL #: O 1H RRCID -> 279661 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7950 - 13098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4050	X	3968	-0-	-82	-0-	3676	2	292	9	Y	265	265	0			3
07	7130	X	4031	-0-	-3099	-0-	3802	2	229	9	Y	208	208	0			3
08	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	3966	2	212	9	Y	193	190	0	4	1	2
09	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5834	2	91	9	Y	83	84	0			1
10	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	4570	2	502	9	Y	456	453	0			4
11	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	163	1	4467	2	Y	430	429	0			4
							473	9									

FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 1H RRCID -> 279681 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7351 - 12122

06	3000	N	1745	-0-	-1255	4372	142	1	1293	2	N	278	279	1			54
							4	4	306	9							
07	3100	N	2341	-0-	-759	3613	204	1	1739	2	N	359	371	1	1	8	41
							3	4	395	9							
08	3100	N	2642	-0-	-458	3155	209	1	1894	2	N	485	439	1			87
							5	4	534	9							
09	3000	N	2191	-0-	-809	2346	174	1	1505	2	N	445	432	1			100
							22	4	490	9							
10	3100	N	2334	-0-	-766	1580	191	1	1645	2	N	450	443	1			107
							3	4	495	9							
11	3000	N	3212	-0-	212	1792	520	1	2534	2	N	141	119	1			133
							3	4	155	9							

LA ROSITA DIM WELL #: C 1H RRCID -> 279802 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6929 - 13220

06	5400	X	5242	-0-	-158	-0-	4851	2	8	4	Y	348	380	1			54
							383	9									
07	5301	X	5081	-0-	-220	-0-	4718	2	8	4	Y	323	288	1	2	8	87
							355	9									
08	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	4920	2	3	4	Y	369	301	1	2	8	153
							406	9									
09	5250	X	2914	-0-	-2336	-0-	2687	2	1	4	Y	205	274	1			84
							226	9									
10	5425	X	67	-0-	-5358	-0-	17	2	50	9	Y	45	2	8			127
11	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					Y	4					135

BERDOLL UNIT D DIM WELL #: 2H RRCID -> 280190 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7576 - 12267

06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	68	1	618	2	N	341	326	1			71
							2	4	375	9							
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	73	1	622	2	N	248	281	1			38
							9	4	273	9							
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	48	1	433	2	N	259	243	1			54
							7	4	285	9							
09	960	N	615	-0-	-345	-0-	38	1	330	2	N	206	206	1			54
							20	4	227	9							
10	992	N	512	-0-	-480	-0-	34	1	295	2	N	164	171	1			47
							3	4	180	9							
11	750	N	187	-0-	-563	-0-	1	1	1	4	N	168	44	1			167
							185	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: O 3H RRCID -> 280192 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8000 - 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
06	3570	X	3461	-0-	-109	-0-	1179 339	1 9	1943	2	Y	308	307	0			5
07	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	1219 382	1 9	2089	2	Y	347	347	0			5
08	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	1219 348	1 9	2318	2	Y	316	312	0	4	1	5
09	3450	X	3277	-0-	-173	-0-	1179 337	1 9	1761	2	Y	306	305	0			6
10	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	1219 405	1 9	2774	2	Y	368	368	0			6
11	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					6

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES 07-DR WELL #: 1H RRCID -> 257684 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 13769

06	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	186 245	1 9	2752	3	Y	223	223	1			2
07	3100	X	3051	-0-	-49	-0-	224 241	1 9	2586	3	Y	219	218	1			3
08	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	276 272	1 9	2610	3	Y	247	249	1			1
09	3000	X	2958	-0-	-42	-0-	309 251	1 9	2398	3	Y	228	228	1			1
10	3100	X	3069	-0-	-31	-0-	255 242	1 9	2572	3	Y	220	220	1			1
11	3000	X	2818	-0-	-182	-0-	323 198	1 9	2297	3	Y	180	179	1			2

COTULLA WELL #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 2H RRCID -> 260061 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8553 - 12808

06	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	158 153	1 9	2339	3	Y	139	139	1			-0-
07	2759	N	2553	-0-	-206	-0-	193 133	1 9	2227	3	Y	121	120	1			1
08	2697	N	2575	-0-	-122	-0-	229 177	1 9	2169	3	Y	161	162	1			-0-
09	2640	N	2447	-0-	-193	-0-	261 165	1 9	2021	3	Y	150	150	1			-0-
10	2542	N	2447	-0-	-95	-0-	206 168	1 9	2073	3	Y	153	153	1			-0-
11	2490	N	2324	-0-	-166	-0-	270 136	1 9	1918	3	Y	124	123	1			1

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
06	3870	X	3439	-0-	-431	-0-	207	1	3088	3	Y	131	130	1			1
							144	9									
07	3751	X	3263	-0-	-488	-0-	251	1	2906	3	Y	96	96	1			1
							106	9									
08	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	726	1	6870	3	Y	131	131	1			1
							144	9									
09	13537	X	13537	-0-	-0-	-0-	1508	1	11666	3	Y	330	320	1			11
							363	9									
10	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	1022	1	10395	3	Y	225	236	1			-0-
							248	9									
11	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	1094	1	7804	3	Y	378	374	1			4
							416	9									

GATES 07-DR WELL #: 3H RRCID -> 260179 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8600 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	263	1	3898	3	Y	178	178	1			1
							196	9									
07	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	339	1	3917	3	Y	187	186	1			2
							206	9									
08	4371	X	4244	-0-	-127	-0-	381	1	3608	3	Y	232	233	1			1
							255	9									
09	4350	X	4151	-0-	-199	-0-	446	1	3460	3	Y	223	223	1			1
							245	9									
10	4495	X	4110	-0-	-385	-0-	348	1	3503	3	Y	235	235	1			1
							259	9									
11	4350	X	3747	-0-	-603	-0-	438	1	3122	3	Y	170	170	1			1
							187	9									

GATES 07-DR WELL #: 6H RRCID -> 260464 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8432 - 13809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	N	2532	-0-	-18	-0-	148	1	2188	3	Y	178	178	1			-0-
							196	9									
07	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	192	1	2216	3	Y	177	176	1			1
							195	9									
08	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	229	1	2165	3	Y	205	206	1			-0-
							226	9									
09	2520	N	2485	-0-	-35	-0-	260	1	2018	3	Y	188	188	1			-0-
							207	9									
10	2604	N	2442	-0-	-162	-0-	202	1	2034	3	Y	187	187	1			-0-
							206	9									
11	2550	N	2158	-0-	-392	-0-	250	1	1776	3	Y	120	119	1			1
							132	9									

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 18H RRCID -> 260475 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10831 - 16040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	79	1	2124	3	Y	5					40
							6	9									
07	2077	N	2055	-0-	-22	-0-	121	1	1930	3	Y	4	33	1			11
							4	9									
08	1705	N	1617	-0-	-88	-0-	69	1	1548	3	Y	-0-	9	1			2
09	2220	N	2106	-0-	-114	-0-	33	1	2073	3	Y	-0-					2
10	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	114	1	2239	3	Y	-0-					2
11	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	182	1	2006	3	Y	-0-					2

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
06	2130	N	2032	-0-	-98	-0-	118	1	1752	3	Y	147	147	1			-0-
							162	9									
07	2201	N	1948	-0-	-253	-0-	143	1	1653	3	Y	138	137	1			1
							152	9									
08	2139	N	1998	-0-	-141	-0-	173	1	1639	3	Y	169	170	1			-0-
							186	9									
09	2040	N	1886	-0-	-154	-0-	195	1	1513	3	Y	162	162	1			-0-
							178	9									
10	1953	N	1887	-0-	-66	-0-	155	1	1557	3	Y	159	159	1			-0-
							175	9									
11	1920	N	1769	-0-	-151	-0-	201	1	1434	3	Y	122	121	1			1
							134	9									

GATES 07-DR WELL #: 5H RRCID -> 263543 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8394 - 13131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	220	1	3258	3	Y	181	181	1			1
							199	9									
07	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	298	1	3437	3	Y	158	157	1			2
							174	9									
08	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	344	1	3253	3	Y	178	179	1			1
							196	9									
09	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	388	1	3007	3	Y	161	162	1			-0-
							177	9									
10	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	311	1	3129	3	Y	164	164	1			-0-
							180	9									
11	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	402	1	2864	3	Y	137	136	1			1
							151	9									

COTULLA WELL #: 3H RRCID -> 263545 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8620 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GATES 07-DR WELL #: 4H RRCID -> 264755 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8479 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	X	1331	-0-	-649	-0-	77	1	1136	3	Y	107	107	1			-0-
							118	9									
07	1333	X	857	-0-	-476	-0-	63	1	733	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
08	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	98	1	927	3	Y	96	96	1			-0-
							106	9									
09	1320	X	1053	-0-	-267	-0-	118	1	917	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
10	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	175	1	1766	3	Y	39	38	1			1
							43	9									
11	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	220	1	1570	3	Y	39	39	1			1
							43	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 265479 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10108 - 15149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	479	3	12	9	Y	11	21	1		10
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	4	1	395	3	Y	13	8	1		15
							14	9								
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	446	3	21	9	Y	19	21	1		13
09	480	N	323	-0-	-157	-0-	7	1	313	3	Y	3	13	1		3
							3	9								
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-	3	1		-0-
11	450	N	340	-0-	-110	-0-	340	3			Y	-0-				-0-

GATES 07-DR WELL #: 17H RRCID -> 266084 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8528 - 12463

06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	50	1	736	3	Y	31	30	1		2
							34	9								
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	62	1	716	3	Y	20	20	1		2
							22	9								
08	837	N	787	-0-	-50	-0-	74	1	703	3	Y	9	9	1		2
							10	9								
09	810	N	692	-0-	-118	-0-	77	1	597	3	Y	16	15	1		3
							18	9								
10	806	N	658	-0-	-148	-0-	56	1	566	3	Y	33	33	1		3
							36	9								
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	99	1	704	3	Y	27	27	1		3
							30	9								

GATES 07-DR WELL #: 18H RRCID -> 266087 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8629 - 12621

06	750	N	516	-0-	-234	-0-	30	1	440	3	Y	42	42	1		-0-
							46	9								
07	620	N	583	-0-	-37	-0-	43	1	497	3	Y	39	39	1		-0-
							43	9								
08	868	N	810	-0-	-58	-0-	76	1	716	3	Y	16	16	1		-0-
							18	9								
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	69	1	532	3	Y	47	47	1		-0-
							52	9								
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	54	1	543	3	Y	35	35	1		-0-
							39	9								
11	780	N	776	-0-	-4	-0-	90	1	644	3	Y	38	38	1		-0-
							42	9								

GATES 07-DR WELL #: 21H RRCID -> 266090 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8321 - 12418

06	2160	N	2030	-0-	-130	-0-	123	1	1829	3	Y	71	72	1		-0-
							78	9								
07	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	176	1	2027	3	Y	68	68	1		-0-
							75	9								
08	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	216	1	2047	3	Y	74	74	1		-0-
							81	9								
09	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	242	1	1874	3	Y	45	45	1		-0-
							50	9								
10	2232	N	2142	-0-	-90	-0-	188	1	1898	3	Y	51	51	1		-0-
							56	9								
11	2160	N	1842	-0-	-318	-0-	221	1	1573	3	Y	44	44	1		-0-
							48	9								

DAWSON GU WELL #: 2H RRCID -> 266146 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10690 - 14836

06	1770	N	1659	-0-	-111	-0-	1659	3			N	-0-				72
07	1829	N	1635	-0-	-194	-0-	17	1	1618	3	N	-0-				72
08	1798	N	1794	-0-	-4	-0-	1748	3	46	9	N	42	102	1		12
09	1650	N	1569	-0-	-81	-0-	34	1	1535	3	N	-0-				12
10	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	1605	3			N	-0-				12
11	1740	N	1444	-0-	-296	-0-	1444	3			N	-0-				12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 22H RRCID -> 266148 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8517 - 13927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	X	2578	-0-	-122	-0-	157	1	2330	3	Y	83	83	1			1
							91	9									
07	2697	X	2521	-0-	-176	-0-	195	1	2251	3	Y	68	68	1			1
							75	9									
08	2604	X	2543	-0-	-61	-0-	235	1	2220	3	Y	80	80	1			1
							88	9									
09	2580	X	2460	-0-	-120	-0-	272	1	2109	3	Y	72	72	1			1
							79	9									
10	2666	X	2269	-0-	-397	-0-	198	1	1994	3	Y	70	70	1			1
							77	9									
11	2580	X	2140	-0-	-440	-0-	256	1	1820	3	Y	58	58	1			1
							64	9									

COTULLA WELL #: 11H RRCID -> 266290 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8462 - 14025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5310	X	5077	-0-	-233	-0-	300	1	4487	3	Y	264	264	1			1
							290	9									
07	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	407	1	4714	3	Y	269	267	1			3
							296	9									
08	5363	X	5362	-0-	-1	-0-	483	1	4569	3	Y	282	282	1			3
							310	9									
09	5130	X	5089	-0-	-41	-0-	555	1	4291	3	Y	221	219	1			5
							243	9									
10	5425	X	5103	-0-	-322	-0-	444	1	4520	3	Y	126	131	1			-0-
							139	9									
11	5250	X	4916	-0-	-334	-0-	576	1	4109	3	Y	210	208	1			2
							231	9									

GATES 07-DR WELL #: 20H RRCID -> 266299 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8572 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	95	1	1416	3	Y	70	70	1			1
							77	9									
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	133	1	1533	3	Y	77	76	1			2
							85	9									
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	156	1	1476	3	Y	87	87	1			2
							96	9									
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	179	1	1385	3	Y	83	84	1			1
							91	9									
10	1736	N	1518	-0-	-218	-0-	130	1	1305	3	Y	75	75	1			1
							83	9									
11	1680	N	1460	-0-	-220	-0-	171	1	1219	3	Y	64	64	1			1
							70	9									

COTULLA WELL #: 10H RRCID -> 266777 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8460 - 13538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4140	X	4033	-0-	-107	-0-	237	1	3547	3	Y	226	226	1			2
							249	9									
07	4278	X	2608	-0-	-1670	-0-	195	1	2263	3	Y	136	136	1			2
							150	9									
08	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	397	1	3755	3	Y	126	127	1			1
							139	9									
09	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	447	1	3461	3	Y	188	184	1			5
							207	9									
10	4154	X	4024	-0-	-130	-0-	350	1	3561	3	Y	103	108	1			-0-
							113	9									
11	4140	X	3930	-0-	-210	-0-	459	1	3275	3	Y	178	177	1			1
							196	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10074 - 14362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	1954	-0-	-986	-0-	1940	3	14	9	Y	13	61	1			37
07	2759	X	2448	-0-	-311	-0-	25	1	2414	3	Y	8	27	1			18
							9	9									
08	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2769	3	29	9	Y	26	30	1			14
09	2640	X	2374	-0-	-266	-0-	51	1	2310	3	Y	12					26
							13	9									
10	2449	X	2376	-0-	-73	-0-	2365	3	11	9	Y	10	18	1			18
11	2700	X	2115	-0-	-585	-0-	2103	3	12	9	Y	11	18	1			11

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
06	2760	X	1969	-0-	-791	-0-	115	1	1716	3	Y	125	125	1			-0-
							138	9									
07	2697	X	2009	-0-	-688	-0-	149	1	1727	3	Y	121	120	1			1
							133	9									
08	2418	X	2016	-0-	-402	-0-	179	1	1698	3	Y	126	126	1			1
							139	9									
09	1980	N	1830	-0-	-150	-0-	196	1	1520	3	Y	104	103	1			2
							114	9									
10	2015	N	1404	-0-	-611	-0-	121	1	1236	3	Y	43	45	1			-0-
							47	9									
11	1950	N	1159	-0-	-791	-0-	135	1	965	3	Y	54	54	1			-0-
							59	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
06	3630	X	3490	-0-	-140	-0-	204	1	3047	3	Y	217	217	1			1
							239	9									
07	3720	X	3435	-0-	-285	-0-	258	1	2988	3	Y	172	171	1			2
							189	9									
08	3627	X	3535	-0-	-92	-0-	322	1	3046	3	Y	152	153	1			1
							167	9									
09	3510	X	3345	-0-	-165	-0-	366	1	2829	3	Y	136	134	1			3
							150	9									
10	3596	X	2589	-0-	-1007	-0-	226	1	2301	3	Y	56	59	1			-0-
							62	9									
11	3480	X	1808	-0-	-1672	-0-	207	1	1479	3	Y	111	110	1			1
							122	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
06	3000	N	2331	-0-	-669	2595	140	1	2070	3	Y	110	111	1			-0-
							121	9									
07	5006	X	2411	-0-	-2595	-0-	183	1	2112	3	Y	105	104	1			1
							116	9									
08	2728	X	2442	-0-	-286	-0-	220	1	2086	3	Y	124	124	1			1
							136	9									
09	2640	X	2338	-0-	-302	-0-	254	1	1965	3	Y	108	108	1			1
							119	9									
10	2418	X	2222	-0-	-196	-0-	189	1	1908	3	Y	114	114	1			1
							125	9									
11	2370	X	2098	-0-	-272	-0-	245	1	1743	3	Y	100	99	1			2
							110	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 22H RRCID -> 267665 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 9951 PERF.10260 - 14259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	2123	-0-	-1627	-0-	2109	3	14	9	Y	13	36	1			23
07	2852	X	2308	-0-	-544	-0-	23	1	2278	3	Y	6	17	1			12
							7	9									
08	2852	X	2293	-0-	-559	-0-	2271	3	22	9	Y	20	23	1			9
09	2580	X	2189	-0-	-391	-0-	47	1	2129	3	Y	12					21
							13	9									
10	2449	X	2284	-0-	-165	-0-	2275	3	9	9	Y	8	15	1			14
11	2220	X	2150	-0-	-70	-0-	2144	3	6	9	Y	5	13	1			6

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
06	270	N	111	-0-	-159	-0-	6	1	82	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
07	124	N	64	-0-	-60	-0-	4	1	46	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
08	124	N	6	-0-	-118	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-

COTULLA WELL #: 17H RRCID -> 268397 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8695 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	757	-0-	-113	-0-	42	1	631	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
07	806	N	481	-0-	-325	-0-	34	1	392	3	Y	50	49	1			1
							55	9									
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	92	1	874	3	Y	56	57	1			-0-
							62	9									
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	103	1	797	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	84	1	855	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
11	990	N	910	-0-	-80	-0-	107	1	762	3	Y	37	37	1			-0-
							41	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
06	6510	X	6212	-0-	-298	-0-	6160	3	52	9	Y	47	42	1			42
07	6727	X	6326	-0-	-401	-0-	64	1	6243	3	Y	17	49	1			10
							19	9									
08	6448	X	6120	-0-	-328	-0-	6086	3	34	9	Y	31	29	1			12
09	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	136	1	6200	3	Y	22	17	1			17
							24	9									
10	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6510	3	28	9	Y	25	37	1			5
11	6210	X	6084	-0-	-126	-0-	6064	3	20	9	Y	18	14	1			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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 58H RRCID -> 268868 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8587 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	580	-0-	-890	-0-	33	1	496	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
07	1178	N	534	-0-	-644	-0-	39	1	445	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
08	806	N	679	-0-	-127	-0-	60	1	569	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	81	1	629	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	92	1	930	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
11	3000	N	3163	-0-	163	163	385	1	2739	3	Y	35	34	1			1
							39	9									

GATES 07-DR WELL #: 59H RRCID -> 268879 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8630 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	118	1	1752	3	Y	67	66	1			3
							74	9									
07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	132	1	1526	3	Y	60	59	1			4
							66	9									
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	167	1	1582	3	Y	62	63	1			3
							68	9									
09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	176	1	1361	3	Y	56	57	1			2
							62	9									
10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	165	1	1659	3	Y	61	61	1			2
							67	9									
11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	211	1	1503	3	Y	53	53	1			2
							58	9									

GATES 11-DR WELL #: 28H RRCID -> 268956 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8244 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	287	1	4262	3	Y	156	157	1			3
							172	9									
07	4681	X	4103	-0-	-578	-0-	318	1	3663	3	Y	111	111	1			3
							122	9									
08	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	468	1	4428	3	Y	178	179	1			2
							196	9									
09	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	527	1	4086	3	Y	169	169	1			2
							186	9									
10	4681	X	4406	-0-	-275	-0-	382	1	3847	3	Y	161	161	1			2
							177	9									
11	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	575	1	4092	3	Y	155	154	1			3
							171	9									

GATES 11-DR WELL #: 35H RRCID -> 268980 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8460 - 13041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	59	1	874	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	91	1	1044	3	Y	65	64	1			1
							72	9									
08	961	N	956	-0-	-5	-0-	87	1	823	3	Y	42	43	1			-0-
							46	9									
09	990	N	965	-0-	-25	-0-	105	1	814	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
10	1209	N	734	-0-	-475	-0-	59	1	597	3	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
11	930	N	624	-0-	-306	-0-	72	1	510	3	Y	38	37	1			1
							42	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 1029 WELL #: 58H RRCID -> 269117 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9586 - 14320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5220	X	4819	-0-	-401	-0-	4813	2	6	9	Y	5					25
07	4836	X	3833	-0-	-1003	-0-	3827	2	6	9	Y	5					30
08	4526	X	3667	-0-	-859	-0-	3658	2	9	9	Y	8					38
09	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4879	2	9	9	Y	8	25	1			21
10	4991	X	4736	-0-	-255	-0-	4711	2	25	9	Y	23					44
11	4830	X	4660	-0-	-170	-0-	4654	2	6	9	Y	5					49

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 7H RRCID -> 269268 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9731 PERF.10139 - 14992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	X	1740	-0-	-60	-0-	1698	3	42	9	Y	38	54	1			18
07	1860	X	1517	-0-	-343	-0-	15	1	1473	3	Y	26	17	1			27
							29	9									
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1788	3	29	9	Y	26	35	1			18
09	1740	N	696	-0-	-1044	-0-	15	1	666	3	Y	14	31	1			1
							15	9									
10	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2206	3	11	9	Y	10	9	1			2
11	1770	N	230	-0-	-1540	-0-	230	3			Y	-0-	2	1			-0-

GATES 07-DR WELL #: 40H RRCID -> 269454 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8816 - 13821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	271	1	4019	3	Y	225	225	1			3
							248	9									
07	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	349	1	4031	3	Y	212	211	1			4
							233	9									
08	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	411	1	3892	3	Y	250	252	1			2
							275	9									
09	4530	X	4311	-0-	-219	-0-	463	1	3586	3	Y	238	238	1			2
							262	9									
10	4681	X	4114	-0-	-567	-0-	348	1	3507	3	Y	235	235	1			2
							259	9									
11	4530	X	3928	-0-	-602	-0-	458	1	3260	3	Y	191	189	1			4
							210	9									

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10946 - 15529

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	N	1999	-0-	-131	-0-	71	1	1928	3	Y	-0-					15
07	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	129	1	2049	3	Y	8	19	1			4
							9	9									
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	85	1	1903	3	Y	-0-	4	1			-0-
09	2010	N	1995	-0-	-15	-0-	32	1	1963	3	Y	-0-					-0-
10	2201	N	2150	-0-	-51	-0-	104	1	2046	3	Y	-0-					-0-
11	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	176	1	1939	3	Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 25H RRCID -> 269837 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5760	X	5494	-0-	-266	-0-	329	1	4881	3	Y	258	259	1			-0-
							284	9									
07	5952	X	5648	-0-	-304	-0-	429	1	4946	3	Y	248	247	1			1
							273	9									
08	5952	X	5679	-0-	-273	-0-	513	1	4852	3	Y	285	286	1			-0-
							314	9									
09	5490	X	5388	-0-	-102	-0-	583	1	4522	3	Y	257	257	1			-0-
							283	9									
10	5673	X	5485	-0-	-188	-0-	468	1	4713	3	Y	276	275	1			1
							304	9									
11	5490	X	5080	-0-	-410	-0-	596	1	4242	3	Y	220	219	1			2
							242	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 269907 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10278 - 15056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1349	3	31	9	Y	28	50	1		21
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	14	1	1408	3	Y	18	14	1		25
							20	9								
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1332	3	17	9	Y	15	24	1		16
09	1380	N	243	-0-	-1137	-0-	5	1	220	3	Y	16	27	1		5
							18	9								
10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1460	3	11	9	Y	10	9	1		6
11	1320	N	78	-0-	-1242	-0-	78	3			Y	-0-	6	1		-0-

GATES 11-DR WELL #: 78H RRCID -> 269908 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8629 - 14140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GATES 11-DR WELL #: 79H RRCID -> 269911 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8516 - 13375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	117	1	1743	3	Y	83	83	1		-0-
							91	9								
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	155	1	1786	3	Y	94	94	1		-0-
							103	9								
08	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	179	1	1697	3	Y	117	117	1		-0-
							129	9								
09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	224	1	1734	3	Y	140	140	1		-0-
							154	9								
10	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	167	1	1679	3	Y	129	128	1		1
							142	9								
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	133	1	949	3	Y	81	81	1		1
							89	9								

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 269913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10260 - 15001

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GATES 11-DR WELL #: 80H RRCID -> 269914 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8552 - 12796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	136	1	2019	3	Y	499	499	1		1
							549	9								
07	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	200	1	2310	3	Y	31	31	1		1
							34	9								
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	142	1	1343	3	Y	298	297	1		2
							328	9								
09	2670	N	1820	-0-	-850	-0-	161	1	1244	3	Y	377	377	1		2
							415	9								
10	2542	N	2520	-0-	-22	-0-	199	1	2002	3	Y	290	290	1		2
							319	9								
11	1740	N	1077	-0-	-663	-0-	119	1	850	3	Y	98	98	1		2
							108	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 36H RRCID -> 269915 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8587 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1726	-0-	-14	-0-	103	1	1523	3	Y	91	90	1			2
							100	9									
07	1829	N	1579	-0-	-250	-0-	120	1	1383	3	Y	69	68	1			3
							76	9									
08	1798	N	1666	-0-	-132	-0-	151	1	1430	3	Y	77	77	1			3
							85	9									
09	1740	N	1621	-0-	-119	-0-	178	1	1380	3	Y	57	57	1			3
							63	9									
10	1581	N	1490	-0-	-91	-0-	127	1	1283	3	Y	73	73	1			3
							80	9									
11	1620	N	1398	-0-	-222	-0-	164	1	1166	3	Y	62	61	1			4
							68	9									

GATES 07-DR WELL #: 37H RRCID -> 269919 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF.11868 - 13909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14384	X	2394	-0-	-11990	-0-	146	1	2172	3	Y	69	70	1			3
							76	9									
07	2356	X	1796	-0-	-560	-0-	135	1	1558	3	Y	94	94	1			3
							103	9									
08	2356	X	780	-0-	-1576	-0-	64	1	610	3	Y	96	96	1			3
							106	9									
09	2280	X	641	-0-	-1639	-0-	61	1	475	3	Y	95	95	1			3
							105	9									
10	2356	X	465	-0-	-1891	-0-	35	1	349	3	Y	74	74	1			3
							81	9									
11	2280	X	974	-0-	-1306	-0-	108	1	771	3	Y	86	85	1			4
							95	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
06	6960	X	6830	-0-	-130	-0-	411	1	6099	3	Y	291	292	1			-0-
							320	9									
07	7192	X	6930	-0-	-262	-0-	528	1	6094	3	Y	280	278	1			2
							308	9									
08	7192	X	6915	-0-	-277	-0-	628	1	5947	3	Y	309	310	1			1
							340	9									
09	6900	X	6607	-0-	-293	-0-	719	1	5570	3	Y	289	289	1			1
							318	9									
10	7068	X	6461	-0-	-607	-0-	554	1	5580	3	Y	297	297	1			1
							327	9									
11	6840	X	6272	-0-	-568	-0-	738	1	5255	3	Y	254	253	1			2
							279	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
06	5880	X	4792	-0-	-1088	-0-	4740	3	52	9	Y	47	42	1			49
07	6076	X	4832	-0-	-1244	-0-	49	1	4758	3	Y	23	53	1			19
							25	9									
08	6076	X	4698	-0-	-1378	-0-	4664	3	34	9	Y	31	29	1			21
09	4980	X	4750	-0-	-230	-0-	101	1	4613	3	Y	33	23	1			31
							36	9									
10	5146	X	4910	-0-	-236	-0-	4897	3	13	9	Y	12	32	1			11
11	4800	X	4487	-0-	-313	-0-	4461	3	26	9	Y	24	16	1			19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON 360 G.U. WELL #: 6H RRCID -> 269925 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10177 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5040	X	4727	-0-	-313	-0-	4698	3	29	9	Y	26	22	1			24
07	5363	X	5250	-0-	-113	-0-	53	1	5197	3	Y	-0-	24	1			-0-
08	5363	X	3943	-0-	-1420	-0-	3937	3	6	9	Y	5	4	1			1
09	5190	X	3718	-0-	-1472	-0-	80	1	3636	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	5239	X	4434	-0-	-805	-0-	4406	3	28	9	Y	25	23	1			3
11	5070	X	4303	-0-	-767	-0-	4303	3			Y	-0-	3	1			-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		15	-0-	15	15	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		5	-0-	5	20	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		5	-0-	5	25	5	3			Y	-0-					-0-
11	30	X	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-

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
06	3000	N	1771	-0-	-1229	9813	107	1	1584	3	Y	73	73	1			1
							80	9									
07	3100	N	1844	-0-	-1256	8557	142	1	1634	3	Y	62	62	1			1
							68	9									
08	3100	N	1961	-0-	-1139	7418	178	1	1688	3	Y	86	85	1			2
							95	9									
09	3000	N	2109	-0-	-891	6527	230	1	1785	3	Y	85	85	1			2
							94	9									
10	3100	N	2038	-0-	-1062	5465	177	1	1783	3	Y	71	71	1			2
							78	9									
11	3000	N	2116	-0-	-884	4581	253	1	1805	3	Y	53	53	1			2
							58	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
06	2310	X	2077	-0-	-233	-0-	122	1	1803	3	Y	138	140	1			1
							152	9									
07	2511	X	2187	-0-	-324	-0-	161	1	1859	3	Y	152	151	1			2
							167	9									
08	2511	X	2440	-0-	-71	-0-	220	1	2080	3	Y	127	128	1			1
							140	9									
09	2430	X	2294	-0-	-136	-0-	250	1	1938	3	Y	96	96	1			1
							106	9									
10	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	201	1	2023	3	Y	94	94	1			1
							103	9									
11	2370	X	2150	-0-	-220	-0-	254	1	1809	3	Y	79	78	1			2
							87	9									

GATES 07-DR WELL #: 76H RRCID -> 270560 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8637 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	160	1	2369	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
07	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	205	1	2369	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
08	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	255	1	2413	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
09	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	297	1	2301	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
10	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	233	1	2349	3	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	267	1	1901	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
06	6390	X	5374	-0-	-1016	-0-	324	1	4807	3	Y	221	222	1			2
							243	9									
07	6603	X	5368	-0-	-1235	-0-	412	1	4752	3	Y	185	186	1			1
							204	9									
08	6603	X	5524	-0-	-1079	-0-	505	1	4780	3	Y	217	218	1			-0-
							239	9									
09	5820	X	5753	-0-	-67	-0-	637	1	4933	3	Y	166	165	1			1
							183	9									
10	5580	X	4904	-0-	-676	-0-	436	1	4395	3	Y	66	66	1			1
							73	9									
*11	5370	X	3783	-0-	-1587	-0-	458	1	3259	3	Y	60	59	1			2
							66	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
06	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	112	1	1658	3	Y	42	42	1			2
							46	9									
07	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	140	1	1612	3	Y	48	48	1			2
							53	9									
08	1736	X	1585	-0-	-151	-0-	146	1	1380	3	Y	54	53	1			3
							59	9									
09	1830	X	1725	-0-	-105	-0-	191	1	1478	3	Y	51	51	1			3
							56	9									
10	1891	X	1853	-0-	-38	-0-	162	1	1634	3	Y	52	52	1			3
							57	9									
11	1830	X	1771	-0-	-59	-0-	212	1	1511	3	Y	44	44	1			3
							48	9									

GATES 07-DR WELL #: 31H RRCID -> 270587 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8675 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	X	1176	-0-	-1554	-0-	69	1	1018	3	Y	81	81	1			1
							89	9									
07	1829	X	756	-0-	-1073	-0-	52	1	597	3	Y	97	97	1			1
							107	9									
08	2356	X	1071	-0-	-1285	-0-	87	1	819	3	Y	150	150	1			1
							165	9									
09	2280	X	1851	-0-	-429	-0-	191	1	1478	3	Y	165	165	1			1
							182	9									
10	2356	X	2128	-0-	-228	-0-	177	1	1785	3	Y	151	151	1			1
							166	9									
11	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	190	1	1354	3	Y	119	119	1			1
							131	9									

GATES 07-DR WELL #: 73H RRCID -> 270590 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8773 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	222	1	3293	3	Y	175	175	1			-0-
							193	9									
07	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	296	1	3413	3	Y	160	159	1			1
							176	9									
08	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	354	1	3348	3	Y	263	263	1			1
							289	9									
09	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	399	1	3091	3	Y	221	222	1			-0-
							243	9									
10	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	283	1	2852	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
11	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	357	1	2539	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON 360 G.U. WELL #: 7H RRCID -> 270626 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10119 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8310	X	8199	-0-	-111	-0-	8147	3	52	9	Y	47	44	1			47
07	8587	X	6443	-0-	-2144	-0-	65	1	6355	3	Y	21	54	1			14
							23	9									
08	8370	X	8039	-0-	-331	-0-	8005	3	34	9	Y	31	29	1			16
09	8190	X	6514	-0-	-1676	-0-	139	1	6351	3	Y	22	18	1			20
							24	9									
10	8463	X	6536	-0-	-1927	-0-	6508	3	28	9	Y	25	37	1			8
11	8190	X	6094	-0-	-2096	-0-	6075	3	19	9	Y	17	13	1			12

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
06	3600	X	3485	-0-	-115	-0-	209	1	3108	3	Y	153	153	1			3
							168	9									
07	3720	X	3640	-0-	-80	-0-	277	1	3201	3	Y	147	146	1			4
							162	9									
08	3720	X	3712	-0-	-8	-0-	334	1	3159	3	Y	199	200	1			3
							219	9									
09	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	383	1	2969	3	Y	213	213	1			3
							234	9									
10	3627	X	3585	-0-	-42	-0-	306	1	3080	3	Y	181	181	1			3
							199	9									
11	3600	X	3360	-0-	-240	-0-	396	1	2818	3	Y	133	133	1			3
							146	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
06	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2972	3	1	9	N	1					32
07	3224	X	2709	-0-	-515	-0-	26	1	2577	3	N	96	75	1			53
							106	9									
08	3689	X	2750	-0-	-939	-0-	2694	3	56	9	N	51	56	1			48
09	3570	X	2493	-0-	-1077	-0-	53	1	2412	3	N	25	48	1			25
							28	9									
10	3689	X	2509	-0-	-1180	-0-	2481	3	28	9	N	25					50
11	2970	X	2351	-0-	-619	-0-	2325	3	26	9	N	24	51	1			23

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
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

COTULLA WELL #: 42H RRCID -> 270933 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8856 - 13821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	284	1	4242	3	Y	194	194	1			2
							213	9									
07	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	357	1	4134	3	Y	183	182	1			3
							201	9									
08	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	416	1	3939	3	Y	187	186	1			4
							206	9									
09	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	469	1	3632	3	Y	137	136	1			5
							151	9									
10	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	313	1	3189	3	Y	35	40	1			-0-
							39	9									
11	2910	X	2894	-0-	-16	-0-	342	1	2439	3	Y	103	103	1			-0-
							113	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 110H RRCID -> 271409 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 9919 - 15044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	209	1	3098	3	Y	228	228	1			-0-
							251	9									
07	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	279	1	3218	3	Y	180	179	1			1
							198	9									
08	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	332	1	3137	3	Y	224	225	1			-0-
							246	9									
09	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	386	1	2996	3	Y	218	218	1			-0-
							240	9									
10	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	390	1	3926	3	Y	277	277	1			-0-
							305	9									
11	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	581	1	4136	3	Y	224	222	1			2
							246	9									

GATES 07-DR WELL #: 96H RRCID -> 271410 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8549 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5100	X	4816	-0-	-284	-0-	280	1	4158	3	Y	344	344	1			2
							378	9									
07	5270	X	4970	-0-	-300	-0-	369	1	4258	3	Y	312	310	1			4
							343	9									
08	5146	X	5067	-0-	-79	-0-	448	1	4242	3	Y	343	345	1			2
							377	9									
09	4920	X	4866	-0-	-54	-0-	515	1	3990	3	Y	328	327	1			3
							361	9									
10	4991	X	4292	-0-	-699	-0-	355	1	3579	3	Y	325	324	1			4
							358	9									
11	4890	X	4048	-0-	-842	-0-	461	1	3280	3	Y	279	277	1			6
							307	9									

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
06	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	226	1	3357	3	Y	249	249	1			5
							274	9									
07	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	419	1	4840	3	Y	256	254	1			7
							282	9									
08	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	492	1	4658	3	Y	263	266	1			4
							289	9									
09	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	560	1	4340	3	Y	241	241	1			4
							265	9									
10	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	339	1	3412	3	Y	224	225	1			3
							246	9									
11	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	471	1	3353	3	Y	168	167	1			4
							185	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
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	91	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	30	1	212	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 44H RRCID -> 271451 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8795 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2561	N	2561	-0-		-0-	-0-	156	1	2313	3	Y	84	83	1			1
								92	9									
07	2108	N	1994	-0-		-114	-0-	152	1	1752	3	Y	82	81	1			2
								90	9									
08	2418	N	2008	-0-		-410	-0-	181	1	1714	3	Y	103	104	1			1
								113	9									
09	2340	N	1818	-0-		-522	-0-	195	1	1509	3	Y	104	105	1			-0-
								114	9									
10	2042	N	2042	-0-		-0-	-0-	175	1	1764	3	Y	94	94	1			-0-
								103	9									
11	1950	N	1745	-0-		-205	-0-	202	1	1437	3	Y	96	96	1			-0-
								106	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1246	N	1246	-0-		-0-	-0-	72	1	1071	3	Y	94	94	1			3
								103	9									
07	1482	N	1482	-0-		-0-	-0-	108	1	1242	3	Y	120	119	1			4
								132	9									
08	842	N	842	-0-		-0-	-0-	73	1	686	3	Y	75	76	1			3
								83	9									
09	634	N	634	-0-		-0-	-0-	60	1	466	3	Y	98	97	1			4
								108	9									
10	519	N	519	-0-		-0-	-0-	40	1	400	3	Y	72	72	1			4
								79	9									
11	800	N	800	-0-		-0-	-0-	85	1	604	3	Y	101	101	1			4
								111	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1828	N	1828	-0-		-0-	-0-	108	1	1607	3	Y	103	103	1			1
								113	9									
07	2164	N	2164	-0-		-0-	-0-	162	1	1870	3	Y	120	118	1			3
								132	9									
08	2161	N	2161	-0-		-0-	-0-	195	1	1842	3	Y	113	114	1			2
								124	9									
09	2555	N	2555	-0-		-0-	-0-	280	1	2173	3	Y	93	93	1			2
								102	9									
10	2046	N	1837	-0-		-209	-0-	155	1	1564	3	Y	107	107	1			2
								118	9									
11	1980	N	1575	-0-		-405	-0-	181	1	1288	3	Y	96	96	1			2
								106	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1027	-0-		-143	-0-	59	1	882	3	Y	78	77	1			1
								86	9									
07	1276	N	1276	-0-		-0-	-0-	94	1	1085	3	Y	88	87	1			2
								97	9									
08	1267	N	1267	-0-		-0-	-0-	109	1	1027	3	Y	119	119	1			2
								131	9									
09	1223	N	1223	-0-		-0-	-0-	126	1	977	3	Y	109	109	1			2
								120	9									
10	1271	N	1226	-0-		-45	-0-	100	1	1008	3	Y	107	107	1			2
								118	9									
11	1230	N	1218	-0-		-12	-0-	141	1	1001	3	Y	69	70	1			1
								76	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 33H RRCID -> 271552 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8700 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	178	1	2647	3	Y	117	117	1			1
							129	9									
07	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	230	1	2650	3	Y	67	67	1			1
							74	9									
08	3073	N	3073	-0-	-0-	-0-	275	1	2600	3	Y	180	180	1			1
							198	9									
09	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	318	1	2468	3	Y	157	157	1			1
							173	9									
10	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	252	1	2540	3	Y	146	146	1			1
							161	9									
11	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	325	1	2317	3	Y	146	145	1			2
							161	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
06	13590	X	12358	-0-	-1232	-0-	12328	3	30	9	Y	27	29	1			8
07	14043	X	12667	-0-	-1376	-0-	128	1	12505	3	Y	31	21	1			18
							34	9									
08	12241	X	12241	-0-	-0-	-0-	12205	3	36	9	Y	33	26	1			25
09	12360	X	11536	-0-	-824	-0-	247	1	11275	3	Y	13	34	1			4
							14	9									
10	12772	X	11725	-0-	-1047	-0-	11655	3	70	9	Y	64					68
11	12360	X	11595	-0-	-765	-0-	11560	3	35	9	Y	32	69	1			31

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
06	3120	X	2426	-0-	-694	-0-	2395	3	31	9	Y	28	42	1			18
07	3224	X	2398	-0-	-826	-0-	24	1	2360	3	Y	13	10	1			21
							14	9									
08	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2843	3	17	9	Y	15	21	1			15
09	2730	X	2673	-0-	-57	-0-	57	1	2613	3	Y	3	14	1			4
							3	9									
10	2666	X	2656	-0-	-10	-0-	2656	3			Y	-0-	4	1			-0-
11	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			Y	-0-					-0-

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
06	2100	X	1586	-0-	-514	-0-	93	1	1391	3	Y	93	93	1			-0-
							102	9									
07	2170	X	801	-0-	-1369	-0-	59	1	687	3	Y	50	49	1			1
							55	9									
08	1767	X	221	-0-	-1546	-0-	17	1	159	3	Y	41	41	1			1
							45	9									
09	1650	X	900	-0-	-750	-0-	98	1	756	3	Y	42	41	1			2
							46	9									
10	1705	X	796	-0-	-909	-0-	70	1	714	3	Y	11	13	1			-0-
							12	9									
11	1590	X	439	-0-	-1151	-0-	46	1	327	3	Y	60	59	1			1
							66	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 14H RRCID -> 271895 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8600 - 12481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1206	-0-	-174	-0-	74	1	1099	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	107	1	1238	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	132	1	1254	3	Y	-0-					-0-
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	152	1	1174	3	Y	68	66	1			2
							75	9									
10	1364	N	1210	-0-	-154	-0-	104	1	1058	3	Y	44	46	1			-0-
							48	9									
11	1350	N	1209	-0-	-141	-0-	143	1	1020	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									

GATES 07-DR WELL #: 29H RRCID -> 271906 COMPL. DATE 01/11/2017 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
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	3	Y	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	24	1	231	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	19	-0-	-41	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	6	-0-	-118	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	9	-0-	-111	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-

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
06	2220	N	2211	-0-	-9	-0-	134	1	1989	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
07	2294	N	2206	-0-	-88	-0-	170	1	1957	3	Y	72	71	1			1
							79	9									
08	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	228	1	2155	3	Y	117	117	1			1
							129	9									
09	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	247	1	1914	3	Y	77	77	1			1
							85	9									
10	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	221	1	2227	3	Y	92	92	1			1
							101	9									
11	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	287	1	2041	3	Y	92	92	1			1
							101	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
06	3990	X	3686	-0-	-304	-0-	224	1	3322	3	Y	127	128	1			1
							140	9									
07	4123	X	3568	-0-	-555	-0-	275	1	3176	3	Y	106	105	1			2
							117	9									
08	3875	X	3687	-0-	-188	-0-	340	1	3215	3	Y	120	121	1			1
							132	9									
09	3750	X	3443	-0-	-307	-0-	379	1	2936	3	Y	116	117	1			-0-
							128	9									
10	3813	X	3261	-0-	-552	-0-	282	1	2844	3	Y	123	122	1			1
							135	9									
11	3690	X	3118	-0-	-572	-0-	370	1	2636	3	Y	102	101	1			2
							112	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 83H RRCID -> 271964 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8839 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	362	1	5366	3	Y	246	247	1			-0-
							271	9									
07	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	459	1	5291	3	Y	280	278	1			2
							308	9									
08	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	544	1	5153	3	Y	301	303	1			-0-
							331	9									
09	6000	X	5886	-0-	-114	-0-	638	1	4948	3	Y	273	273	1			-0-
							300	9									
10	6200	X	5606	-0-	-594	-0-	478	1	4812	3	Y	287	286	1			1
							316	9									
11	6000	X	5280	-0-	-720	-0-	617	1	4390	3	Y	248	248	1			1
							273	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
06	4260	X	3177	-0-	-1083	-0-	192	1	2844	3	Y	128	129	1			1
							141	9									
07	3844	X	3612	-0-	-232	-0-	276	1	3181	3	Y	141	140	1			2
							155	9									
08	3844	X	2802	-0-	-1042	-0-	254	1	2401	3	Y	134	136	1			-0-
							147	9									
09	3720	X	3659	-0-	-61	-0-	392	1	3036	3	Y	210	209	1			1
							231	9									
10	3813	X	3170	-0-	-643	-0-	273	1	2750	3	Y	134	135	1			-0-
							147	9									
11	3510	X	2495	-0-	-1015	-0-	294	1	2091	3	Y	100	99	1			1
							110	9									

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
06	3690	X	3195	-0-	-495	-0-	193	1	2868	3	Y	122	123	1			-0-
							134	9									
07	3875	X	3296	-0-	-579	-0-	253	1	2918	3	Y	114	113	1			1
							125	9									
08	3875	X	3172	-0-	-703	-0-	291	1	2756	3	Y	114	114	1			1
							125	9									
09	3750	X	3140	-0-	-610	-0-	345	1	2672	3	Y	112	112	1			1
							123	9									
10	3596	X	3123	-0-	-473	-0-	271	1	2729	3	Y	112	112	1			1
							123	9									
11	3210	X	1462	-0-	-1748	-0-	174	1	1240	3	Y	44	44	1			1
							48	9									

GATES 07-DR WELL #: 67H RRCID -> 271993 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 9003 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	226	1	3352	3	Y	121	122	1			1
							133	9									
07	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	290	1	3347	3	Y	129	128	1			2
							142	9									
08	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	357	1	3378	3	Y	137	138	1			1
							151	9									
09	3720	X	3657	-0-	-63	-0-	402	1	3114	3	Y	128	129	1			-0-
							141	9									
10	3844	X	3696	-0-	-148	-0-	320	1	3227	3	Y	135	135	1			-0-
							149	9									
11	3750	X	3482	-0-	-268	-0-	414	1	2950	3	Y	107	107	1			-0-
							118	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 70H RRCID -> 271994 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8600 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3570	X	3311	-0-	-259	-0-	200	1	2965	3	Y	133	133	1			2
							146	9									
07	3596	X	3415	-0-	-181	-0-	259	1	2994	3	Y	147	146	1			3
							162	9									
08	3658	X	3454	-0-	-204	-0-	314	1	2974	3	Y	151	153	1			1
							166	9									
09	3540	X	3271	-0-	-269	-0-	357	1	2769	3	Y	132	132	1			1
							145	9									
10	3658	X	3303	-0-	-355	-0-	284	1	2864	3	Y	141	141	1			1
							155	9									
11	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	484	1	3448	3	Y	106	105	1			2
							117	9									

KILLAM-GONZALEZ A WELL #: 26H RRCID -> 272001 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9792 PERF.10128 - 14301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7350	X	6699	-0-	-651	-0-	6687	3	12	9	Y	11	61	1			37
07	7595	X	6355	-0-	-1240	-0-	64	1	6284	3	Y	6	26	1			17
							7	9									
08	7347	X	6502	-0-	-845	-0-	6485	3	17	9	Y	15	23	1			9
09	7110	X	5942	-0-	-1168	-0-	127	1	5803	3	Y	11					20
							12	9									
10	7099	X	6338	-0-	-761	-0-	6329	3	9	9	Y	8	16	1			12
11	6690	X	6034	-0-	-656	-0-	6025	3	9	9	Y	8	15	1			5

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
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	121	1	1795	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	144	1	1657	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	172	1	1630	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	185	1	1435	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	163	1	1646	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	216	1	1541	3	Y	20	20	1			-0-
							22	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
06	4230	X	3608	-0-	-622	-0-	211	1	3146	3	Y	228	228	1			3
							251	9									
07	4371	X	3649	-0-	-722	-0-	270	1	3126	3	Y	230	228	1			5
							253	9									
08	4061	X	3527	-0-	-534	-0-	317	1	3004	3	Y	187	189	1			3
							206	9									
09	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	408	1	3155	3	Y	234	229	1			8
							257	9									
10	3813	X	2376	-0-	-1437	-0-	201	1	2044	3	Y	119	127	1			-0-
							131	9									
11	3600	X	2910	-0-	-690	-0-	339	1	2416	3	Y	141	140	1			1
							155	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	140	1	2094	3	Y	88	88	1			2
							97	9									
07	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	180	1	2082	3	Y	79	78	1			3
							87	9									
08	2325	N	2191	-0-	-134	-0-	200	1	1896	3	Y	86	85	1			4
							95	9									
09	2340	N	2180	-0-	-160	-0-	240	1	1857	3	Y	75	74	1			5
							83	9									
10	2356	N	2284	-0-	-72	-0-	200	1	2036	3	Y	44	48	1			1
							48	9									
11	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	257	1	1832	3	Y	82	81	1			2
							90	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
06	3840	X	3064	-0-	-776	-0-	183	1	2734	3	Y	134	134	1			1
							147	9									
07	3968	X	3112	-0-	-856	-0-	237	1	2744	3	Y	119	118	1			2
							131	9									
08	3565	X	3074	-0-	-491	-0-	279	1	2642	3	Y	139	139	1			2
							153	9									
09	3120	X	3048	-0-	-72	-0-	331	1	2562	3	Y	141	139	1			4
							155	9									
10	3224	X	2247	-0-	-977	-0-	194	1	1970	3	Y	75	79	1			-0-
							83	9									
11	3060	X	2091	-0-	-969	-0-	240	1	1715	3	Y	124	123	1			1
							136	9									

GATES 07-DR WELL #: 68H RRCID -> 272391 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 9138 - 14654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	3954	-0-	-66	-0-	239	1	3539	3	Y	160	161	1			3
							176	9									
07	4154	X	4108	-0-	-46	-0-	314	1	3619	3	Y	159	159	1			3
							175	9									
08	4154	X	4083	-0-	-71	-0-	372	1	3518	3	Y	175	176	1			2
							193	9									
09	3960	X	3896	-0-	-64	-0-	425	1	3293	3	Y	162	162	1			2
							178	9									
10	4123	X	4080	-0-	-43	-0-	350	1	3529	3	Y	183	183	1			2
							201	9									
11	3990	X	3797	-0-	-193	-0-	448	1	3191	3	Y	144	143	1			3
							158	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
06	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	153	1	2276	3	Y	94	94	1			1
							103	9									
07	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	227	1	2618	3	Y	92	92	1			1
							101	9									
08	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	263	1	2490	3	Y	101	102	1			-0-
							111	9									
09	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	274	1	2126	3	Y	81	81	1			-0-
							89	9									
10	2294	N	2209	-0-	-85	-0-	189	1	1909	3	Y	101	101	1			-0-
							111	9									
11	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	286	1	2037	3	Y	78	77	1			1
							86	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 66H RRCID -> 272522 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8495 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	63	-0-	-154	-0-	5	1	49	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	60	N	6	-0-	-54	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-

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
06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	134	1	1996	3	Y	88	88	1			4
							97	9									
07	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	180	1	2079	3	Y	86	85	1			5
							95	9									
08	2325	N	2294	-0-	-31	-0-	212	1	2009	3	Y	66	67	1			4
							73	9									
09	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	262	1	2026	3	Y	60	59	1			5
							66	9									
10	2356	N	2043	-0-	-313	-0-	179	1	1820	3	Y	40	43	1			2
							44	9									
11	2220	N	2197	-0-	-23	-0-	260	1	1854	3	Y	75	74	1			3
							83	9									

COTULLA WELL #: 54H RRCID -> 272739 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8673 - 13414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	3240	X	2869	-0-	-371	-0-	169	1	2513	3	Y	170	169	1			1
							187	9									
07	2914	X	1710	-0-	-1204	-0-	130	1	1499	3	Y	74	73	1			2
							81	9									
08	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	252	1	2386	3	Y	176	176	1			2
							194	9									
09	2880	X	2566	-0-	-314	-0-	273	1	2114	3	Y	163	164	1			1
							179	9									
10	2976	X	2784	-0-	-192	-0-	233	1	2347	3	Y	185	185	1			1
							204	9									
11	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	333	1	2369	3	Y	177	177	1			1
							195	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 15H RRCID -> 272756 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8693 - 12276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	984	-0-	-486	-0-	57	1	853	3	Y	67	68	1			9
							74	9									
07	1302	N	1050	-0-	-252	-0-	76	1	877	3	Y	88	87	1			10
							97	9									
08	1209	N	666	-0-	-543	-0-	55	1	524	3	Y	79	78	1			11
							87	9									
09	990	N	274	-0-	-716	-0-	24	1	182	3	Y	62	62	1			11
							68	9									
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	111	1	1129	3	Y	34	37	1			8
							37	9									
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	146	1	1042	3	Y	61	60	1			9
							67	9									

GATES 07-DR WELL #: 55H RRCID -> 272766 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8460 - 13421

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4170	X	3025	-0-	-1145	-0-	176	1	2607	3	Y	220	221	1			-0-
							242	9									
07	4309	X	3010	-0-	-1299	-0-	221	1	2545	3	Y	222	221	1			1
							244	9									
08	3286	X	2880	-0-	-406	-0-	254	1	2402	3	Y	204	205	1			-0-
							224	9									
09	3030	X	2623	-0-	-407	-0-	269	1	2087	3	Y	243	243	1			-0-
							267	9									
10	3131	X	2573	-0-	-558	-0-	215	1	2160	3	Y	180	180	1			-0-
							198	9									
11	3030	X	2700	-0-	-330	-0-	303	1	2158	3	Y	217	215	1			2
							239	9									

COTULLA WELL #: 16H RRCID -> 272770 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8727 - 12560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3362	-0-	362	362	207	1	3097	3	Y	53	54	1			1
							58	9									
07	3100	N	7678	-0-	4578	4940	606	1	7021	3	Y	46	46	1			1
							51	9									
08	3100	N	3356	-0-	256	5196	315	1	2985	3	Y	51	51	1			1
							56	9									
09	7689	X	2493	-0-	-5196	-0-	281	1	2171	3	Y	37	36	1			2
							41	9									
10	2976	X	2617	-0-	-359	-0-	232	1	2356	3	Y	26	28	1			-0-
							29	9									
11	2880	X	2468	-0-	-412	-0-	297	1	2119	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 272773 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9716 PERF.10457 - 15198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	9392	3	37	9	Y	34	52	1			23
07	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	68	1	6585	3	Y	26	17	1			32
							29	9									
08	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5553	3	55	9	Y	50	49	1			33
09	9420	X	5449	-0-	-3971	-0-	116	1	5298	3	Y	32	55	1			10
							35	9									
10	9734	X	6038	-0-	-3696	-0-	5953	3	85	9	Y	77	54	1			33
11	9420	X	5812	-0-	-3608	-0-	5745	3	67	9	Y	61	54	1			40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 272776 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10066 - 14802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7770	X	7044	-0-	-726	-0-	7011	3	33	9	Y	30	33	1			10
07	8029	X	6856	-0-	-1173	-0-	69	1	6746	3	Y	37	18	1			29
							41	9									
08	8029	X	4303	-0-	-3726	-0-	4286	3	17	9	Y	15	29	1			15
09	7770	X	4709	-0-	-3061	-0-	100	1	4573	3	Y	33	44	1			4
							36	9									
10	7874	X	4779	-0-	-3095	-0-	4705	3	74	9	Y	67	46	1			25
11	7050	X	5035	-0-	-2015	-0-	4995	3	40	9	Y	36	37	1			24

GATES 07-DR WELL #: 56H RRCID -> 272790 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8470 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	3520	-0-	-410	-0-	207	1	3074	3	Y	217	217	1			6
							239	9									
07	3813	X	3286	-0-	-527	-0-	247	1	2855	3	Y	167	166	1			7
							184	9									
08	3751	X	3140	-0-	-611	-0-	279	1	2644	3	Y	197	197	1			7
							217	9									
09	3510	X	3040	-0-	-470	-0-	323	1	2505	3	Y	193	194	1			6
							212	9									
10	3627	X	3075	-0-	-552	-0-	257	1	2585	3	Y	212	212	1			6
							233	9									
11	3510	X	2756	-0-	-754	-0-	325	1	2310	3	Y	110	109	1			7
							121	9									

COTULLA WELL #: 58H RRCID -> 272794 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8609 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	130	1	1943	3	Y	25	24	1			1
							28	9									
07	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	179	1	2078	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	119	1	1127	3	Y	44	43	1			2
							48	9									
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	78	1	604	3	Y	31	30	1			3
							34	9									
10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	193	1	1960	3	Y	29	31	1			1
							32	9									
11	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	291	1	2073	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 14H RRCID -> 272798 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10076 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 15H RRCID -> 272975 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10198 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6300	X	4287	-0-	-2013	-0-	4287	3			Y	-0-					60
07	6634	X	4843	-0-	-1791	-0-	49	1	4794	3	Y	-0-					60
08	6634	X	6239	-0-	-395	-0-	6239	3			Y	-0-					60
09	6420	X	4220	-0-	-2200	-0-	91	1	4129	3	Y	-0-					60
10	4836	X	4520	-0-	-316	-0-	4520	3			Y	-0-					60
11	6030	X	3000	-0-	-3030	-0-	3000	3			Y	-0-					60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 159H RRCID -> 272984 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8585 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	170	1	2515	3	Y	149	150	1			-0-
							164	9									
07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	162	1	1864	3	Y	106	105	1			1
							117	9									
08	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	210	1	1990	3	Y	91	92	1			-0-
							100	9									
09	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	236	1	1828	3	Y	71	70	1			1
							78	9									
10	1922	N	1539	-0-	-383	-0-	129	1	1302	3	Y	98	98	1			1
							108	9									
11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	212	1	1512	3	Y	218	216	1			3
							240	9									

GATES 11-DR WELL #: 161H RRCID -> 272988 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8559 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	255	-0-	-255	-0-	11	1	164	3	Y	73	72	1			1
							80	9									
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	41	1	470	3	Y	53	52	1			2
							58	9									
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	55	1	524	3	Y	48	47	1			3
							53	9									
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	41	1	318	3	Y	93	93	1			3
							102	9									
10	558	N	280	-0-	-278	-0-	18	1	183	3	Y	72	72	1			3
							79	9									
11	600	N	167	-0-	-433	-0-	16	1	115	3	Y	33	33	1			3
							36	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
06	1320	N	1187	-0-	-133	-0-	69	1	1037	3	Y	74	73	1			1
							81	9									
07	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	91	1	1052	3	Y	73	72	1			2
							80	9									
08	1302	N	719	-0-	-583	-0-	64	1	607	3	Y	44	45	1			1
							48	9									
09	1200	N	151	-0-	-1049	-0-	17	1	130	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	1209	N	904	-0-	-305	-0-	80	1	813	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
11	690	N	216	-0-	-474	-0-	23	1	167	3	Y	24	24	1			-0-
							26	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
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	90	1	1348	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	109	1	1257	3	Y	27	26	1			1
							30	9									
08	1457	N	448	-0-	-1009	-0-	41	1	394	3	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
09	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	2	2	1			-0-
10	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 57H RRCID -> 273142 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8671 - 14517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	206	1	3084	3	Y	88	89	1			-0-
							97	9									
07	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	283	1	3273	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
08	3379	X	6	-0-	-3373	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
09	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	648	1	5013	3	Y	57	55	1			2
							63	9									
10	11648	X	11648	-0-	-0-	-0-	1034	1	10524	3	Y	82	84	1			-0-
							90	9									
11	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	1011	1	7213	3	Y	149	148	1			1
							164	9									

COTULLA WELL #: 74H RRCID -> 273159 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8686 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	948	-0-	-72	-0-	55	1	819	3	Y	67	66	1			1
							74	9									
07	930	N	696	-0-	-234	-0-	53	1	612	3	Y	28	28	1			1
							31	9									
08	868	N	659	-0-	-209	-0-	58	1	551	3	Y	45	46	1			-0-
							50	9									
09	960	N	589	-0-	-371	-0-	65	1	501	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	73	1	743	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
11	630	N	131	-0-	-499	-0-	16	1	115	3	Y	-0-					-0-

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
06	1470	N	1415	-0-	-55	-0-	89	1	1326	3	Y	-0-					-0-
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	120	1	1392	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
08	1643	N	463	-0-	-1180	-0-	41	1	391	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
09	1410	N	200	-0-	-1210	-0-	16	1	121	3	Y	57	56	1			1
							63	9									
10	1519	N	855	-0-	-664	-0-	75	1	765	3	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	151	1	1077	3	Y	41	41	1			-0-
							45	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
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	62	N	6	-0-	-56	-0-	4	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	38683	X	38683	-0-	-0-	-0-	38676	2	7	9	Y	6					26
07	37076	X	33438	-0-	-3638	-0-	33431	2	7	9	Y	6					32
08	37076	X	25712	-0-	-11364	-0-	25703	2	9	9	Y	8					40
09	38908	X	38908	-0-	-0-	-0-	38899	2	9	9	Y	8	28	1			20
10	39959	X	37554	-0-	-2405	-0-	37529	2	25	9	Y	23					43
11	38670	X	33642	-0-	-5028	-0-	33636	2	6	9	Y	5					48

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
06	29279	X	29279	-0-	-0-	-0-	29273	2	6	9	Y	5					87
07	29884	X	26696	-0-	-3188	-0-	26649	2	47	9	Y	43					130
08	29884	X	20106	-0-	-9778	-0-	20098	2	8	9	Y	7					137
09	29280	X	28256	-0-	-1024	-0-	28247	2	9	9	Y	8	84	1			61
10	30256	X	27876	-0-	-2380	-0-	27852	2	24	9	Y	22					83
11	29280	X	26523	-0-	-2757	-0-	26476	2	47	9	Y	43					126

GATES 11-DR WELL #: 142H RRCID -> 273272 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8516 - 12592

06	2400	N	1640	-0-	-760	-0-	97	1	1441	3	Y	93	93	1			-0-
							102	9									
07	2511	N	2326	-0-	-185	-0-	180	1	2080	3	Y	60	59	1			1
							66	9									
08	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	216	1	2043	3	Y	102	103	1			-0-
							112	9									
09	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	232	1	1801	3	Y	87	87	1			-0-
							96	9									
10	2325	N	2077	-0-	-248	-0-	179	1	1802	3	Y	87	87	1			-0-
							96	9									
11	2280	N	2108	-0-	-172	-0-	247	1	1761	3	Y	91	90	1			1
							100	9									

GATES 07-DR WELL #: 41H RRCID -> 273362 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8947 - 14236

06	6540	X	5370	-0-	-1170	-0-	323	1	4792	3	Y	232	232	1			4
							255	9									
07	6758	X	5708	-0-	-1050	-0-	434	1	5014	3	Y	236	235	1			5
							260	9									
08	6758	X	5633	-0-	-1125	-0-	510	1	4828	3	Y	268	270	1			3
							295	9									
09	5550	X	5338	-0-	-212	-0-	578	1	4483	3	Y	252	252	1			3
							277	9									
10	5704	X	5286	-0-	-418	-0-	452	1	4556	3	Y	253	253	1			3
							278	9									
11	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	664	1	4727	3	Y	220	218	1			5
							242	9									

MEADOR 1451 WELL #: 4H RRCID -> 273616 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9884 - 16432

06	20400	X	16659	-0-	-3741	-0-	16625	3	34	9	Y	31	34	1			9
07	21080	X	17102	-0-	-3978	-0-	173	1	16899	3	Y	27	20	1			16
							30	9									
08	19189	X	16629	-0-	-2560	-0-	16588	3	41	9	Y	37	27	1			26
09	18825	X	18825	-0-	-0-	-0-	403	1	18408	3	Y	13	35	1			4
							14	9									
10	18235	X	18235	-0-	-0-	-0-	18223	3	12	9	Y	11					15
11	16650	X	16613	-0-	-37	-0-	16565	3	48	9	Y	44	41	1			18

COTULLA WELL #: 26H RRCID -> 273859 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8502 - 12943

06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	149	1	2224	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
07	3100	N	3644	-0-	544	544	283	1	3276	3	Y	77	75	1			2
							85	9									
08	3100	N	3176	-0-	76	620	295	1	2789	3	Y	84	84	1			2
							92	9									
09	3000	N	2615	-0-	-385	235	292	1	2258	3	Y	59	59	1			2
							65	9									
10	2387	X	1911	-0-	-476	-0-	168	1	1713	3	Y	27	29	1			-0-
							30	9									
11	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	298	1	2129	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 25H RRCID -> 273860 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8651 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	134	1	1996	3	Y	93	93	1			1
							102	9									
07	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	170	1	1965	3	Y	100	98	1			3
							110	9									
08	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	203	1	1918	3	Y	98	99	1			2
							108	9									
09	2220	N	2120	-0-	-100	-0-	234	1	1806	3	Y	73	72	1			3
							80	9									
10	2232	N	1816	-0-	-416	-0-	159	1	1617	3	Y	36	39	1			-0-
							40	9									
11	2160	N	2047	-0-	-113	-0-	241	1	1723	3	Y	75	74	1			1
							83	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
06	3210	X	3073	-0-	-137	-0-	186	1	2773	3	Y	104	104	1			5
							114	9									
07	3317	X	2965	-0-	-352	-0-	226	1	2623	3	Y	105	104	1			6
							116	9									
08	3286	X	5	-0-	-3281	-0-	5	3			Y	-0-	6	1			-0-
09	3120	X	418	-0-	-2702	-0-	44	1	337	3	Y	34	32	1			2
							37	9									
10	3193	X	1525	-0-	-1668	-0-	135	1	1373	3	Y	15	17	1			-0-
							17	9									
11	3060	X	2995	-0-	-65	-0-	368	1	2626	3	Y	1	1	1			-0-
							1	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
06	2250	N	2228	-0-	-22	-0-	134	1	2005	3	Y	81	82	1			-0-
							89	9									
07	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	143	1	1650	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
08	1984	N	1884	-0-	-100	-0-	180	1	1704	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	5770	-0-	2770	2770	656	1	5074	3	Y	36	34	1			2
							40	9									
10	3100	N	1920	-0-	-1180	1590	169	1	1720	3	Y	28	30	1			-0-
							31	9									
11	3000	N	1830	-0-	-1170	420	218	1	1557	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									

COTULLA WELL #: 29H RRCID -> 273870 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8526 - 14583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	3655	-0-	-65	-0-	221	1	3304	3	Y	118	119	1			2
							130	9									
07	3844	X	2423	-0-	-1421	-0-	186	1	2158	3	Y	72	72	1			2
							79	9									
08	3813	X	279	-0-	-3534	-0-	22	1	204	3	Y	48	47	1			3
							53	9									
09	3660	X	1064	-0-	-2596	-0-	113	1	875	3	Y	69	67	1			5
							76	9									
10	3782	X	1042	-0-	-2740	-0-	90	1	919	3	Y	30	33	1			2
							33	9									
11	3660	X	2068	-0-	-1592	-0-	253	1	1807	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 63H RRCID -> 273895 COMPL. DATE 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
06	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	150 186	1 9	2231	3	Y	169	170	1			-0-
07	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	217 216	1 9	2499	3	Y	196	195	1			1
08	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	242 229	1 9	2295	3	Y	208	209	1			-0-
09	2580	X	2428	-0-	-152	-0-	256 189	1 9	1983	3	Y	172	172	1			-0-
10	2945	X	2475	-0-	-470	-0-	206 194	1 9	2075	3	Y	176	176	1			-0-
11	2850	X	2273	-0-	-577	-0-	260 160	1 9	1853	3	Y	145	144	1			1

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
06	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	154 141	1 9	2292	3	Y	128	129	1			-0-
07	2573	N	2548	-0-	-25	-0-	191 154	1 9	2203	3	Y	140	139	1			1
08	2635	N	2551	-0-	-84	-0-	226 182	1 9	2143	3	Y	165	166	1			-0-
09	2580	N	2387	-0-	-193	-0-	255 156	1 9	1976	3	Y	142	142	1			-0-
10	2542	N	2350	-0-	-192	-0-	201 124	1 9	2025	3	Y	113	113	1			-0-
11	2460	N	2264	-0-	-196	-0-	264 124	1 9	1876	3	Y	113	113	1			-0-

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
06	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	159 356	1 9	2364	3	Y	324	324	1			3
07	2821	X	2523	-0-	-298	-0-	190 140	1 9	2193	3	Y	127	128	1			2
08	2728	X	2406	-0-	-322	-0-	214 162	1 9	2030	3	Y	147	148	1			1
09	2880	X	2223	-0-	-657	-0-	242 105	1 9	1876	3	Y	95	96	1			-0-
10	2976	X	2111	-0-	-865	-0-	178 138	1 9	1795	3	Y	125	124	1			1
11	2880	X	1995	-0-	-885	-0-	232 114	1 9	1649	3	Y	104	103	1			2

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
06	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	246 201	1 9	3680	3	Y	183	182	1			2
07	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	319 199	1 9	3692	3	Y	181	179	1			4
08	4185	X	2191	-0-	-1994	-0-	198 120	1 9	1873	3	Y	109	110	1			3
09	4050	X	29	-0-	-4021	-0-	4	3	25	9	Y	23	25	1			1
10	4185	X	1737	-0-	-2448	-0-	152 36	1 9	1549	3	Y	33	34	1			-0-
11	4050	X	3404	-0-	-646	-0-	397 171	1 9	2836	3	Y	155	153	1			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 63H RRCID -> 273899 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8605 - 13861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3420	X	3283	-0-	-137	-0-	192	1	2875	3	Y	196	195	1			3
							216	9									
07	3534	X	3335	-0-	-199	-0-	248	1	2868	3	Y	199	198	1			4
							219	9									
08	3534	X	1500	-0-	-2034	-0-	134	1	1272	3	Y	85	88	1			1
							94	9									
09	3300	X	297	-0-	-3003	-0-	30	1	236	3	Y	28	28	1			1
							31	9									
10	3379	X	2356	-0-	-1023	-0-	202	1	2060	3	Y	85	86	1			-0-
							94	9									
11	3270	X	2536	-0-	-734	-0-	278	1	1982	3	Y	251	250	1			1
							276	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
06	4020	X	3867	-0-	-153	-0-	227	1	3373	3	Y	243	243	1			-0-
							267	9									
07	4154	X	3797	-0-	-357	-0-	282	1	3259	3	Y	233	231	1			2
							256	9									
08	4061	X	3592	-0-	-469	-0-	317	1	2998	3	Y	252	254	1			-0-
							277	9									
09	3870	X	3507	-0-	-363	-0-	370	1	2870	3	Y	243	243	1			-0-
							267	9									
10	3999	X	3516	-0-	-483	-0-	292	1	2945	3	Y	254	254	1			-0-
							279	9									
11	3870	X	3275	-0-	-595	-0-	379	1	2702	3	Y	176	174	1			2
							194	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
06	960	N	6	-0-	-954	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
08	9	N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
10	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	7	N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-

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
06	3150	X	3148	-0-	-2	-0-	187	1	2795	3	Y	151	151	1			1
							166	9									
07	3255	X	3250	-0-	-5	-0-	246	1	2848	3	Y	142	141	1			2
							156	9									
08	3193	X	1360	-0-	-1833	-0-	130	1	1227	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
09	3150	X	1821	-0-	-1329	-0-	197	1	1527	3	Y	88	84	1			4
							97	9									
10	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	499	1	5080	3	Y	176	179	1			1
							194	9									
11	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	623	1	4447	3	Y	313	310	1			4
							344	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 66H RRCID -> 273921 COMPL. DATE 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
06	1380	N	1046	-0-	-334	-0-	65	1	974	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	1240	N	1079	-0-	-161	-0-	82	1	951	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
08	1147	N	316	-0-	-831	-0-	29	1	272	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	116	1	895	3	Y	54	52	1			2
							59	9									
10	3100	N	3502	-0-	402	402	303	1	3086	3	Y	103	105	1			-0-
							113	9									
11	3000	N	3195	-0-	195	597	366	1	2614	3	Y	195	193	1			2
							215	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
06	2220	N	1915	-0-	-305	-0-	113	1	1696	3	Y	96	96	1			1
							106	9									
07	2232	N	2053	-0-	-179	-0-	154	1	1781	3	Y	107	106	1			2
							118	9									
08	2201	N	2122	-0-	-79	-0-	192	1	1821	3	Y	99	98	1			3
							109	9									
09	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	214	1	1657	3	Y	73	72	1			4
							80	9									
10	2046	N	1957	-0-	-89	-0-	171	1	1739	3	Y	43	46	1			1
							47	9									
11	2040	N	1938	-0-	-102	-0-	228	1	1625	3	Y	77	77	1			1
							85	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
06	1740	N	1450	-0-	-290	-0-	86	1	1290	3	Y	67	67	1			7
							74	9									
07	1581	N	1332	-0-	-249	-0-	101	1	1166	3	Y	59	59	1			7
							65	9									
08	1705	N	1413	-0-	-292	-0-	128	1	1209	3	Y	69	70	1			6
							76	9									
09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	169	1	1307	3	Y	56	56	1			6
							62	9									
10	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	144	1	1468	3	Y	36	39	1			3
							40	9									
11	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	240	1	1714	3	Y	98	97	1			4
							108	9									

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
06	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	144	1	2136	3	Y	104	104	1			3
							114	9									
07	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	192	1	2214	3	Y	121	120	1			4
							133	9									
08	2821	X	2479	-0-	-342	-0-	226	1	2139	3	Y	104	106	1			2
							114	9									
09	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	313	1	2422	3	Y	130	130	1			2
							143	9									
10	2821	X	1406	-0-	-1415	-0-	119	1	1197	3	Y	82	82	1			2
							90	9									
11	2460	X	1264	-0-	-1196	-0-	144	1	1025	3	Y	86	85	1			3
							95	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 92H RRCID -> 274235 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8913 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	50	1	747	3	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
07	899	N	806	-0-	-93	-0-	63	1	733	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	775	N	733	-0-	-42	-0-	69	1	658	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	810	N	761	-0-	-49	-0-	84	1	654	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
10	806	N	767	-0-	-39	-0-	69	1	694	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	94	1	669	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

GATES 07-DR WELL #: 93H RRCID -> 274236 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8502 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	127	1	1883	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
07	2139	N	2131	-0-	-8	-0-	164	1	1892	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	194	1	1840	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
09	2070	N	1821	-0-	-249	-0-	201	1	1558	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
10	2139	N	1818	-0-	-321	-0-	158	1	1586	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
11	2040	N	1768	-0-	-272	-0-	210	1	1495	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									

GATES 07-DR WELL #: 94H RRCID -> 274237 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8718 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	79	1	1166	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
07	1395	N	1215	-0-	-180	-0-	94	1	1082	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	109	1	1027	3	Y	38	37	1			1
							42	9									
09	1290	N	1127	-0-	-163	-0-	125	1	969	3	Y	30	30	1			1
							33	9									
10	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	104	1	1051	3	Y	37	38	1			-0-
							41	9									
11	1140	N	1015	-0-	-125	-0-	121	1	863	3	Y	28	27	1			1
							31	9									

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
06	3600	X	3140	-0-	-460	-0-	181	1	2680	3	Y	254	255	1			-0-
							279	9									
07	3503	X	3205	-0-	-298	-0-	235	1	2707	3	Y	239	237	1			2
							263	9									
08	3286	X	3042	-0-	-244	-0-	266	1	2512	3	Y	240	242	1			-0-
							264	9									
09	3180	X	2406	-0-	-774	-0-	251	1	1947	3	Y	189	189	1			-0-
							208	9									
10	3255	X	2709	-0-	-546	-0-	225	1	2263	3	Y	201	200	1			1
							221	9									
11	3150	X	2162	-0-	-988	-0-	250	1	1777	3	Y	123	123	1			1
							135	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 51H RRCID -> 274245 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8649 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	128	1	1893	3	Y	130	130	1			1
							143	9									
07	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	164	1	1898	3	Y	127	126	1			2
							140	9									
08	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	201	1	1902	3	Y	141	142	1			1
							155	9									
09	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	232	1	1799	3	Y	130	130	1			1
							143	9									
10	2201	N	2179	-0-	-22	-0-	183	1	1845	3	Y	137	137	1			1
							151	9									
11	2160	N	2106	-0-	-54	-0-	244	1	1739	3	Y	112	111	1			2
							123	9									

GATES 07-DR WELL #: 49H RRCID -> 274261 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8623 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	283	1	4202	3	Y	112	113	1			-0-
							123	9									
07	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	370	1	4272	3	Y	101	100	1			1
							111	9									
08	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	470	1	4444	3	Y	130	131	1			-0-
							143	9									
09	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	419	1	3251	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
10	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	368	1	3704	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
11	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	457	1	3254	3	Y	67	66	1			1
							74	9									

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
06	2310	N	2113	-0-	-197	-0-	130	1	1927	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
07	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	217	1	2509	3	Y	82	81	1			1
							90	9									
08	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	252	1	2383	3	Y	63	63	1			1
							69	9									
09	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	257	1	1992	3	Y	99	99	1			1
							109	9									
10	2821	N	2519	-0-	-302	-0-	215	1	2161	3	Y	130	130	1			1
							143	9									
11	2610	N	2567	-0-	-43	-0-	300	1	2140	3	Y	115	114	1			2
							127	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
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	108	1	1608	3	Y	65	65	1			2
							72	9									
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	121	1	1398	3	Y	46	46	1			2
							51	9									
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	138	1	1304	3	Y	59	59	1			2
							65	9									
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	157	1	1218	3	Y	55	54	1			3
							61	9									
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	129	1	1296	3	Y	59	59	1			3
							65	9									
11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	173	1	1233	3	Y	50	49	1			4
							55	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 141H RRCID -> 274286 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8514 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2157	-0-	-813	-0-	128 135	1 9	1894	3	Y	123	123	1			1
07	3069	X	2175	-0-	-894	-0-	163 127	1 9	1885	3	Y	115	114	1			2
08	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	191 146	1 9	1808	3	Y	133	134	1			1
09	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	241 122	1 9	1865	3	Y	111	111	1			1
10	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	231 132	1 9	2330	3	Y	120	120	1			1
11	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	317 113	1 9	2255	3	Y	103	103	1			1

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
06	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	152 80	1 9	2257	3	Y	73	73	1			1
07	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	178 69	1 9	2052	3	Y	63	62	1			2
08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	177 61	1 9	1678	3	Y	55	56	1			1
09	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	295 105	1 9	2283	3	Y	95	95	1			1
10	2294	N	1934	-0-	-360	-0-	167 86	1 9	1681	3	Y	78	78	1			1
11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	230 61	1 9	1635	3	Y	55	55	1			1

GATES 07-DR WELL #: 47H RRCID -> 274442 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8672 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	4135	-0-	-485	-0-	246 240	1 9	3649	3	Y	218	218	1			1
07	4743	X	4265	-0-	-478	-0-	321 239	1 9	3705	3	Y	217	215	1			3
08	4743	X	4284	-0-	-459	-0-	389 211	1 9	3684	3	Y	192	194	1			1
09	4380	X	4065	-0-	-315	-0-	441 205	1 9	3419	3	Y	186	186	1			1
10	4278	X	4070	-0-	-208	-0-	349 207	1 9	3514	3	Y	188	189	1			-0-
11	4140	X	4120	-0-	-20	-0-	488 156	1 9	3476	3	Y	142	141	1			1

COTULLA WELL #: 72H RRCID -> 274482 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8719 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	84 107	1 9	1252	3	Y	97	97	1			-0-
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	120 100	1 9	1385	3	Y	91	90	1			1
08	1612	N	1461	-0-	-151	-0-	128 120	1 9	1213	3	Y	109	109	1			1
09	1440	N	681	-0-	-759	-0-	78 2	1 9	601	3	Y	2	3	1			-0-
10	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
11	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 71H RRCID -> 274484 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8704 - 12095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	137	1	2053	3	Y	129	129	1			-0-
							142	9									
07	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	179	1	2075	3	Y	131	130	1			1
							144	9									
08	2387	N	799	-0-	-1588	-0-	73	1	695	3	Y	28	29	1			-0-
							31	9									
09	2340	N	145	-0-	-2195	-0-	16	1	125	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	2387	N	1881	-0-	-506	-0-	166	1	1684	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
11	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	250	1	1781	3	Y	78	77	1			1
							86	9									

GATES 07-DR WELL #: 50H RRCID -> 274487 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8580 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	X	380	-0-	-1000	-0-	23	1	340	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
07	713	X	215	-0-	-498	-0-	15	1	176	3	Y	22	22	1			2
							24	9									
08	410	X	410	-0-	-0-	-0-	37	1	352	3	Y	19	20	1			1
							21	9									
09	409	X	409	-0-	-0-	-0-	43	1	336	3	Y	27	27	1			1
							30	9									
10	418	X	418	-0-	-0-	-0-	35	1	348	3	Y	32	32	1			1
							35	9									
11	390	X	375	-0-	-15	-0-	43	1	308	3	Y	22	22	1			1
							24	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
06	3000	N	2930	-0-	-70	227	178	1	2636	3	Y	105	105	1			2
							116	9									
07	3178	X	2951	-0-	-227	-0-	227	1	2623	3	Y	92	92	1			2
							101	9									
08	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	271	1	2563	3	Y	95	97	1			-0-
							105	9									
09	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	306	1	2372	3	Y	96	96	1			-0-
							106	9									
10	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	244	1	2457	3	Y	92	91	1			1
							101	9									
11	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	311	1	2217	3	Y	75	75	1			1
							83	9									

GATES 07-DR WELL #: 170H RRCID -> 274517 COMPL. DATE 09/22/2014 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
06	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	139	1	2063	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
07	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	183	1	2116	3	Y	81	81	1			-0-
							89	9									
08	2387	X	2315	-0-	-72	-0-	213	1	2019	3	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
09	2310	X	2205	-0-	-105	-0-	243	1	1884	3	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
10	2387	X	2228	-0-	-159	-0-	193	1	1948	3	Y	79	78	1			1
							87	9									
11	2310	X	2190	-0-	-120	-0-	261	1	1861	3	Y	62	62	1			1
							68	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 26H RRCID -> 274526 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8580 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	100	1	1484	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	144	1	1659	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	171	1	1621	3	Y	40	41	1			-0-
							44	9									
09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	210	1	1624	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
10	1829	N	1506	-0-	-323	-0-	132	1	1328	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
11	1770	N	1296	-0-	-474	-0-	155	1	1106	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									

COTULLA WELL #: 70H RRCID -> 274586 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8799 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1701	-0-	-39	-0-	101	1	1505	3	Y	86	85	1			5
							95	9									
07	2015	N	1666	-0-	-349	-0-	124	1	1440	3	Y	93	92	1			6
							102	9									
08	1643	N	675	-0-	-968	-0-	61	1	573	3	Y	37	38	1			5
							41	9									
09	1710	N	277	-0-	-1433	-0-	31	1	238	3	Y	7	7	1			5
							8	9									
10	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	239	1	2430	3	Y	51	51	1			5
							56	9									
11	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	300	1	2144	3	Y	113	112	1			6
							124	9									

GATES 07-DR WELL #: 169H RRCID -> 274597 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8749 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	164	1	2441	3	Y	87	87	1			1
							96	9									
07	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	206	1	2380	3	Y	77	76	1			2
							85	9									
08	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	240	1	2276	3	Y	83	84	1			1
							91	9									
09	2580	N	2447	-0-	-133	-0-	270	1	2094	3	Y	75	75	1			1
							83	9									
10	2666	N	2403	-0-	-263	-0-	209	1	2105	3	Y	81	82	1			-0-
							89	9									
11	2520	N	2200	-0-	-320	-0-	263	1	1871	3	Y	60	59	1			1
							66	9									

GATES 11-DR WELL #: 131H RRCID -> 274598 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8581 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	238	1	3536	3	Y	82	82	1			-0-
							90	9									
07	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	306	1	3526	3	Y	79	78	1			1
							87	9									
08	3968	X	3826	-0-	-142	-0-	357	1	3373	3	Y	87	87	1			1
							96	9									
09	3870	X	3572	-0-	-298	-0-	398	1	3085	3	Y	81	81	1			1
							89	9									
10	3999	X	3510	-0-	-489	-0-	308	1	3103	3	Y	90	90	1			1
							99	9									
11	3870	X	3110	-0-	-760	-0-	373	1	2658	3	Y	72	71	1			2
							79	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 57H RRCID -> 274615 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8870 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	212	1	3150	3	Y	168	168	1			-0-
							185	9									
07	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	216	1	2498	3	Y	92	91	1			1
							101	9									
08	2573	X	2388	-0-	-185	-0-	212	1	2002	3	Y	158	159	1			-0-
							174	9									
09	2490	X	2210	-0-	-280	-0-	234	1	1813	3	Y	148	148	1			-0-
							163	9									
10	2573	X	1655	-0-	-918	-0-	135	1	1365	3	Y	141	141	1			-0-
							155	9									
11	2490	X	1893	-0-	-597	-0-	221	1	1571	3	Y	92	92	1			-0-
							101	9									

GATES 07-DR WELL #: 91H RRCID -> 274617 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9032 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	42	1	629	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	58	1	665	3	Y	23	23	1			1
							25	9									
08	899	N	701	-0-	-198	-0-	65	1	614	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
09	690	N	661	-0-	-29	-0-	73	1	564	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
10	744	N	643	-0-	-101	-0-	56	1	566	3	Y	19	19	1			1
							21	9									
11	690	N	569	-0-	-121	-0-	68	1	483	3	Y	16	16	1			1
							18	9									

GATES 11-DR WELL #: 147H RRCID -> 274877 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8569 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3960	X	3506	-0-	-454	-0-	217	1	3223	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
07	4092	X	3451	-0-	-641	-0-	270	1	3118	3	Y	57	56	1			1
							63	9									
08	4092	X	3449	-0-	-643	-0-	323	1	3059	3	Y	61	62	1			-0-
							67	9									
09	3780	X	2983	-0-	-797	-0-	335	1	2600	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
10	3627	X	3091	-0-	-536	-0-	276	1	2781	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
11	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	435	1	3095	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									

COTULLA WELL #: 69H RRCID -> 274892 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8638 - 13071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	X	2162	-0-	-28	-0-	130	1	1942	3	Y	82	82	1			4
							90	9									
07	2263	X	2176	-0-	-87	-0-	167	1	1933	3	Y	69	68	1			5
							76	9									
08	2263	X	846	-0-	-1417	-0-	79	1	748	3	Y	17	18	1			4
							19	9									
09	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	273	1	2114	3	Y	128	124	1			8
							141	9									
10	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	394	1	4007	3	Y	168	173	1			3
							185	9									
11	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	463	1	3303	3	Y	289	288	1			4
							318	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
06	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	219	1	3244	3	Y	168	169	1			1
							185	9									
07	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	337	1	3889	3	Y	111	111	1			1
							122	9									
08	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	308	1	2918	3	Y	105	106	1			-0-
							116	9									
09	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	436	1	3377	3	Y	118	117	1			1
							130	9									
10	3565	X	3311	-0-	-254	-0-	289	1	2909	3	Y	103	103	1			1
							113	9									
11	3450	X	2887	-0-	-563	-0-	344	1	2448	3	Y	86	86	1			1
							95	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
06	2310	X	2079	-0-	-231	-0-	127	1	1887	3	Y	59	59	1			1
							65	9									
07	2263	X	2158	-0-	-105	-0-	167	1	1928	3	Y	57	56	1			2
							63	9									
08	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	215	1	2039	3	Y	55	55	1			2
							61	9									
09	2100	X	1596	-0-	-504	-0-	177	1	1369	3	Y	45	45	1			2
							50	9									
10	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	208	1	2096	3	Y	50	50	1			2
							55	9									
11	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	342	1	2434	3	Y	39	38	1			3
							43	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
06	2220	X	2010	-0-	-210	-0-	122	1	1809	3	Y	72	73	1			-0-
							79	9									
07	2294	X	1977	-0-	-317	-0-	151	1	1745	3	Y	74	73	1			1
							81	9									
08	2294	X	1884	-0-	-410	-0-	172	1	1623	3	Y	81	82	1			-0-
							89	9									
09	2160	X	1735	-0-	-425	-0-	189	1	1465	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
10	2077	X	1795	-0-	-282	-0-	154	1	1552	3	Y	81	81	1			-0-
							89	9									
11	2010	X	1674	-0-	-336	-0-	198	1	1409	3	Y	61	60	1			1
							67	9									

COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 274932 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 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
06	3690	X	3232	-0-	-458	-0-	194	1	2898	3	Y	127	128	1			3
							140	9									
07	3875	X	3316	-0-	-559	-0-	253	1	2929	3	Y	122	121	1			4
							134	9									
08	3875	X	2343	-0-	-1532	-0-	215	1	2037	3	Y	83	84	1			3
							91	9									
09	3750	X	77	-0-	-3673	-0-	9	1	68	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	3751	X	121	-0-	-3630	-0-	11	1	109	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	223	1	3307	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
07	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	357	1	4122	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	2728	X	1311	-0-	-1417	-0-	124	1	1173	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
09	3540	X	437	-0-	-3103	-0-	40	1	308	3	Y	81	81	1			-0-
							89	9									
10	4495	X	797	-0-	-3698	-0-	71	1	719	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	4350	X	1696	-0-	-2654	-0-	209	1	1487	3	Y	-0-					-0-

GATES 11-DR WELL #: 149H RRCID -> 274934 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8682 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	178	1	2633	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
07	2914	X	2856	-0-	-58	-0-	224	1	2589	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
08	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	345	1	3262	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
09	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	412	1	3190	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
10	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	325	1	3277	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
11	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	445	1	3170	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									

COTULLA WELL #: 68H RRCID -> 274935 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8667 - 13621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	3841	-0-	-59	-0-	233	1	3479	3	Y	117	118	1			-0-
							129	9									
07	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	316	1	3665	3	Y	138	137	1			1
							152	9									
08	3596	X	3123	-0-	-473	-0-	291	1	2756	3	Y	69	70	1			-0-
							76	9									
09	3840	X	56	-0-	-3784	-0-	6	1	49	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	4123	X	3714	-0-	-409	-0-	316	1	3212	3	Y	169	169	1			-0-
							186	9									
11	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	565	1	4031	3	Y	275	273	1			2
							303	9									

GATES 11-DR WELL #: 144H RRCID -> 274936 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8508 - 13430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	X	2053	-0-	-557	-0-	126	1	1875	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
07	2697	X	2437	-0-	-260	-0-	190	1	2190	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
08	3100	N	4048	-0-	948	948	380	1	3596	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
09	2962	N	2014	-0-	-948	-0-	223	1	1729	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
10	2449	N	2084	-0-	-365	-0-	181	1	1819	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
11	2760	X	2026	-0-	-734	-0-	240	1	1712	3	Y	67	66	1			1
							74	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
06	3540	X	3411	-0-	-129	-0-	205	1	3045	3	Y	146	146	1			1
							161	9									
07	3627	X	3260	-0-	-367	-0-	249	1	2868	3	Y	130	130	1			1
							143	9									
08	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	421	1	3982	3	Y	183	184	1			-0-
							201	9									
09	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	609	1	4717	3	Y	202	202	1			-0-
							222	9									
10	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	454	1	4569	3	Y	212	212	1			-0-
							233	9									
11	4470	X	4389	-0-	-81	-0-	517	1	3682	3	Y	173	172	1			1
							190	9									

GATES 07-DR WELL #: 86H RRCID -> 274940 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8750 - 14682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5850	X	5352	-0-	-498	-0-	324	1	4809	3	Y	199	199	1			-0-
							219	9									
07	5890	X	5497	-0-	-393	-0-	422	1	4867	3	Y	189	188	1			1
							208	9									
08	5890	X	5485	-0-	-405	-0-	501	1	4744	3	Y	218	219	1			-0-
							240	9									
09	5520	X	5283	-0-	-237	-0-	579	1	4484	3	Y	200	199	1			1
							220	9									
10	5518	X	5461	-0-	-57	-0-	472	1	4752	3	Y	215	215	1			1
							237	9									
11	5340	X	5173	-0-	-167	-0-	613	1	4364	3	Y	178	178	1			1
							196	9									

GATES 07-DR WELL #: 89H RRCID -> 274941 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8568 - 14211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	3345	-0-	-105	-0-	200	1	2961	3	Y	167	167	1			-0-
							184	9									
07	3782	X	3366	-0-	-416	-0-	254	1	2929	3	Y	166	164	1			2
							183	9									
08	3782	X	3234	-0-	-548	-0-	290	1	2740	3	Y	185	187	1			-0-
							204	9									
09	3660	X	3233	-0-	-427	-0-	348	1	2700	3	Y	168	168	1			-0-
							185	9									
10	3751	X	3750	-0-	-1	-0-	321	1	3235	3	Y	176	176	1			-0-
							194	9									
11	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	427	1	3038	3	Y	149	148	1			1
							164	9									

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
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	2821	X	1191	-0-	-1630	-0-	95	1	1093	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	2821	X	2034	-0-	-787	-0-	192	1	1816	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
09	2550	X	1353	-0-	-1197	-0-	154	1	1193	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	2201	X	2125	-0-	-76	-0-	191	1	1928	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	1980	X	1822	-0-	-158	-0-	220	1	1567	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 43H RRCID -> 275027 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8714 - 13315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	X	2136	-0-	-594	-0-	127	1	1900	3	Y	99	99	1			3
							109	9									
07	2759	N	1968	-0-	-791	-0-	147	1	1705	3	Y	105	104	1			4
							116	9									
08	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	278	1	2631	3	Y	115	115	1			4
							127	9									
09	3000	N	3757	-0-	757	757	417	1	3228	3	Y	102	101	1			5
							112	9									
10	3100	N	3244	-0-	144	901	284	1	2894	3	Y	60	65	1			-0-
							66	9									
11	2730	N	1474	-0-	-1256	-0-	170	1	1214	3	Y	82	81	1			1
							90	9									

COTULLA WELL #: 45H RRCID -> 275028 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8731 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	2849	-0-	-631	-0-	178	1	2663	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
07	3596	X	2853	-0-	-743	-0-	223	1	2584	3	Y	42	42	1			4
							46	9									
08	3255	X	2716	-0-	-539	-0-	253	1	2393	3	Y	64	63	1			5
							70	9									
09	3000	X	1400	-0-	-1600	-0-	155	1	1203	3	Y	38	38	1			5
							42	9									
10	3007	X	2410	-0-	-597	-0-	213	1	2166	3	Y	28	30	1			3
							31	9									
11	2850	X	1858	-0-	-992	-0-	219	1	1563	3	Y	69	70	1			2
							76	9									

COTULLA WELL #: 46H RRCID -> 275029 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8689 - 14623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	4515	-0-	-405	-0-	267	1	3987	3	Y	237	238	1			4
							261	9									
07	5084	X	4493	-0-	-591	-0-	339	1	3925	3	Y	208	207	1			5
							229	9									
08	4898	X	3950	-0-	-948	-0-	355	1	3364	3	Y	210	211	1			4
							231	9									
09	4530	X	1776	-0-	-2754	-0-	191	1	1478	3	Y	97	97	1			4
							107	9									
10	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	438	1	4454	3	Y	118	122	1			-0-
							130	9									
11	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	543	1	3878	3	Y	214	212	1			2
							235	9									

COTULLA WELL #: 47H RRCID -> 275068 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8634 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5340	X	5318	-0-	-22	-0-	317	1	4730	3	Y	246	245	1			1
							271	9									
07	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	415	1	4804	3	Y	235	234	1			2
							259	9									
08	5332	X	3530	-0-	-1802	-0-	325	1	3072	3	Y	121	123	1			-0-
							133	9									
09	5310	X	3021	-0-	-2289	-0-	325	1	2513	3	Y	166	162	1			4
							183	9									
10	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	685	1	6967	3	Y	164	168	1			-0-
							180	9									
11	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	769	1	5490	3	Y	252	250	1			2
							277	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 44H RRCID -> 275251 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8700 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	160	1	2393	3	Y	55	55	1			1
							61	9									
07	2604	X	2599	-0-	-5	-0-	202	1	2346	3	Y	46	46	1			1
							51	9									
08	2604	X	2262	-0-	-342	-0-	209	1	1981	3	Y	65	64	1			2
							72	9									
09	2520	X	2463	-0-	-57	-0-	271	1	2097	3	Y	86	85	1			3
							95	9									
10	2604	X	2393	-0-	-211	-0-	211	1	2150	3	Y	29	32	1			-0-
							32	9									
11	2190	N	1950	-0-	-240	-0-	231	1	1651	3	Y	62	61	1			1
							68	9									

LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 18H RRCID -> 275318 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10084 - 15000

06	15000	X	12351	-0-	-2649	-0-	12340	3	11	9	Y	10	90	1			26
07	16213	X	11347	-0-	-4866	-0-	115	1	11222	3	Y	9					35
							10	9									
08	16213	X	15306	-0-	-907	-0-	15287	3	19	9	Y	17	28	1			24
09	15690	X	13765	-0-	-1925	-0-	295	1	13453	3	Y	15					39
							17	9									
10	14725	X	11671	-0-	-3054	-0-	11657	3	14	9	Y	13	23	1			29
11	14820	X	10411	-0-	-4409	-0-	10394	3	17	9	Y	15					44

LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 19H RRCID -> 275324 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10124 - 14725

06	8040	X	7368	-0-	-672	-0-	7305	3	63	9	Y	57	62	1			107
07	8804	X	6989	-0-	-1815	-0-	71	1	6877	3	Y	37	89	1			55
							41	9									
08	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	9215	3	53	9	Y	48	59	1			44
09	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	188	1	8572	3	Y	45					89
							50	9									
10	8525	X	7679	-0-	-846	-0-	7627	3	52	9	Y	47	71	1			65
11	8970	X	5024	-0-	-3946	-0-	4992	3	32	9	Y	29					94

GATES 07-DR WELL #: 10H RRCID -> 275356 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8728 - 13762

06	2280	X	2079	-0-	-201	-0-	124	1	1837	3	Y	107	108	1			-0-
							118	9									
07	2356	X	2126	-0-	-230	-0-	160	1	1848	3	Y	107	107	1			-0-
							118	9									
08	2387	X	2061	-0-	-326	-0-	185	1	1746	3	Y	118	118	1			-0-
							130	9									
09	2310	X	1908	-0-	-402	-0-	204	1	1583	3	Y	110	110	1			-0-
							121	9									
10	2387	X	1837	-0-	-550	-0-	155	1	1557	3	Y	114	114	1			-0-
							125	9									
11	2070	X	1695	-0-	-375	-0-	196	1	1396	3	Y	94	93	1			1
							103	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 12H RRCID -> 275442 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8772 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	4674	-0-	-126	-0-	281	1	4164	3	Y	208	208	1			3
							229	9									
07	4960	X	4935	-0-	-25	-0-	376	1	4342	3	Y	197	196	1			4
							217	9									
08	4929	X	4534	-0-	-395	-0-	410	1	3883	3	Y	219	221	1			2
							241	9									
09	4680	X	4611	-0-	-69	-0-	502	1	3889	3	Y	200	200	1			2
							220	9									
10	4929	X	4149	-0-	-780	-0-	355	1	3572	3	Y	202	202	1			2
							222	9									
11	4770	X	4161	-0-	-609	-0-	492	1	3507	3	Y	147	147	1			2
							162	9									

GATES 07-DR WELL #: 11H RRCID -> 275443 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8749 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5550	X	4241	-0-	-1309	-0-	252	1	3741	3	Y	225	227	1			-0-
							248	9									
07	5487	X	4329	-0-	-1158	-0-	326	1	3758	3	Y	223	221	1			2
							245	9									
08	5425	X	4680	-0-	-745	-0-	419	1	3967	3	Y	267	268	1			1
							294	9									
09	5160	X	4586	-0-	-574	-0-	493	1	3822	3	Y	246	246	1			1
							271	9									
10	5208	X	4844	-0-	-364	-0-	410	1	4133	3	Y	274	273	1			2
							301	9									
11	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	555	1	3950	3	Y	213	212	1			3
							234	9									

GATES 07-DR WELL #: 109H RRCID -> 275444 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8758 - 12109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	101	1	1500	3	Y	95	95	1			2
							105	9									
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	125	1	1445	3	Y	61	62	1			1
							67	9									
08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	147	1	1387	3	Y	106	106	1			1
							117	9									
09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	154	1	1191	3	Y	75	75	1			1
							83	9									
10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	133	1	1344	3	Y	80	80	1			1
							88	9									
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	162	1	1155	3	Y	75	75	1			1
							83	9									

GATES 07-DR WELL #: 108H RRCID -> 275445 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8650 - 12307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	2810	-0-	-40	-0-	168	1	2491	3	Y	137	137	1			-0-
							151	9									
07	2945	X	2912	-0-	-33	-0-	218	1	2518	3	Y	160	159	1			1
							176	9									
08	2945	X	2920	-0-	-25	-0-	261	1	2466	3	Y	175	176	1			-0-
							193	9									
09	2850	X	2719	-0-	-131	-0-	290	1	2249	3	Y	164	164	1			-0-
							180	9									
10	2914	X	2769	-0-	-145	-0-	233	1	2341	3	Y	177	177	1			-0-
							195	9									
11	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	354	1	2521	3	Y	154	152	1			2
							169	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	3300	X	2859	-0-	-441	-0-	168 205	1 9	2486	3	Y	186	187	1			-0-
07	3286	X	2849	-0-	-437	-0-	212 193	1 9	2444	3	Y	175	173	1			2
08	3069	X	2999	-0-	-70	-0-	267 208	1 9	2524	3	Y	189	191	1			-0-
09	2970	X	2804	-0-	-166	-0-	298 193	1 9	2313	3	Y	175	175	1			-0-
10	3069	X	2781	-0-	-288	-0-	233 204	1 9	2344	3	Y	185	185	1			-0-
11	2910	X	2820	-0-	-90	-0-	323 195	1 9	2302	3	Y	177	176	1			1

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
06	2370	X	2294	-0-	-76	-0-	141 64	1 9	2089	3	Y	58	57	1			1
07	3565	X	2450	-0-	-1115	-0-	187 103	1 9	2160	3	Y	94	94	1			1
08	3565	X	2305	-0-	-1260	-0-	201 199	1 9	1905	3	Y	181	181	1			1
09	3450	X	1981	-0-	-1469	-0-	219 63	1 9	1699	3	Y	57	58	1			-0-
10	2449	X	2049	-0-	-400	-0-	176 102	1 9	1771	3	Y	93	92	1			1
11	2370	X	1842	-0-	-528	-0-	221 50	1 9	1571	3	Y	45	45	1			1

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
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	96 53	1 9	1428	3	Y	48	49	1			-0-
07	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	119 34	1 9	1372	3	Y	31	31	1			-0-
08	1581	N	1290	-0-	-291	-0-	119 42	1 9	1129	3	Y	38	37	1			1
09	1590	N	1289	-0-	-301	-0-	142 44	1 9	1103	3	Y	40	40	1			1
10	1519	N	1369	-0-	-150	-0-	119 48	1 9	1202	3	Y	44	44	1			1
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	158 39	1 9	1123	3	Y	35	34	1			2

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
06	2730	X	2593	-0-	-137	-0-	160 66	1 9	2367	3	Y	60	60	1			-0-
07	2821	X	2523	-0-	-298	-0-	197 55	1 9	2271	3	Y	50	49	1			1
08	2790	X	2665	-0-	-125	-0-	248 66	1 9	2351	3	Y	60	61	1			-0-
09	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	301 61	1 9	2335	3	Y	55	55	1			-0-
10	2666	X	2560	-0-	-106	-0-	225 66	1 9	2269	3	Y	60	60	1			-0-
11	2580	X	2423	-0-	-157	-0-	292 52	1 9	2079	3	Y	47	47	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	1080	N	403	-0-	-677	-0-	21	1	315	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
07	1023	N	712	-0-	-311	-0-	52	1	602	3	Y	53	52	1			1
							58	9									
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	95	1	901	3	Y	69	69	1			1
							76	9									
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	125	1	970	3	Y	67	67	1			1
							74	9									
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	83	1	832	3	Y	70	69	1			2
							77	9									
11	1050	N	927	-0-	-123	-0-	106	1	758	3	Y	57	56	1			3
							63	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
06	2670	X	2568	-0-	-102	-0-	157	1	2332	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
07	2759	X	2415	-0-	-344	-0-	187	1	2163	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
08	2728	X	1664	-0-	-1064	-0-	155	1	1468	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
09	2610	X	2004	-0-	-606	-0-	222	1	1723	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
10	2666	X	2154	-0-	-512	-0-	189	1	1904	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
11	2580	X	2070	-0-	-510	-0-	249	1	1770	3	Y	46	45	1			1
							51	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
06	1680	N	951	-0-	-729	-0-	58	1	854	3	Y	35	34	1			6
							39	9									
07	1550	N	1117	-0-	-433	-0-	85	1	978	3	Y	49	49	1			6
							54	9									
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	95	1	902	3	Y	38	39	1			5
							42	9									
09	960	N	859	-0-	-101	-0-	94	1	731	3	Y	31	31	1			5
							34	9									
10	1116	N	925	-0-	-191	-0-	80	1	806	3	Y	35	34	1			6
							39	9									
11	1020	N	1014	-0-	-6	-0-	120	1	857	3	Y	34	34	1			6
							37	9									

GATES 11-DR WELL #: 153H RRCID -> 275466 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8647 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	128	1	1901	3	Y	84	84	1			-0-
							92	9									
07	2108	N	2034	-0-	-74	-0-	157	1	1811	3	Y	60	59	1			1
							66	9									
08	2108	N	1802	-0-	-306	-0-	167	1	1583	3	Y	47	48	1			-0-
							52	9									
09	2130	N	1999	-0-	-131	-0-	219	1	1693	3	Y	79	79	1			-0-
							87	9									
10	2046	N	1751	-0-	-295	-0-	154	1	1550	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	212	1	1511	3	Y	58	57	1			1
							64	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 152H RRCID -> 275467 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8561 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	N	1245	-0-	-1065	-0-	76	1	1134	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
07	1984	N	1569	-0-	-415	-0-	121	1	1391	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
08	2108	N	1694	-0-	-414	-0-	155	1	1467	3	Y	65	64	1			1
							72	9									
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	174	1	1350	3	Y	60	60	1			1
							66	9									
10	1581	N	1387	-0-	-194	-0-	122	1	1231	3	Y	31	31	1			1
							34	9									
11	1650	N	1402	-0-	-248	-0-	168	1	1193	3	Y	37	37	1			1
							41	9									

GATES 11-DR WELL #: 151H RRCID -> 275468 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8591 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	N	2268	-0-	-132	-0-	138	1	2049	3	Y	74	75	1			-0-
							81	9									
07	2418	N	2152	-0-	-266	-0-	166	1	1912	3	Y	67	66	1			1
							74	9									
08	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	225	1	2129	3	Y	80	81	1			-0-
							88	9									
09	3000	N	4741	-0-	1741	1741	533	1	4128	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
10	3100	N	2906	-0-	-194	1547	256	1	2578	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
11	3000	N	1979	-0-	-1021	526	237	1	1687	3	Y	50	49	1			1
							55	9									

GATES 07-DR WELL #: 87H RRCID -> 275470 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8483 - 13598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	86	1	1273	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
07	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	122	1	1410	3	Y	157	156	1			1
							173	9									
08	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	200	1	1897	3	Y	212	213	1			-0-
							233	9									
09	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	217	1	1683	3	Y	174	174	1			-0-
							191	9									
10	1705	N	1370	-0-	-335	-0-	108	1	1086	3	Y	160	160	1			-0-
							176	9									
11	2250	N	1256	-0-	-994	-0-	135	1	963	3	Y	144	143	1			1
							158	9									

GATES 07-DR WELL #: 102H RRCID -> 275512 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8682 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	N	1865	-0-	-115	-0-	116	1	1723	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
07	1891	N	1801	-0-	-90	-0-	143	1	1647	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
08	1891	N	1785	-0-	-106	-0-	168	1	1586	3	Y	28	27	1			1
							31	9									
09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	222	1	1717	3	Y	25	26	1			-0-
							28	9									
10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	164	1	1646	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
11	1740	N	1614	-0-	-126	-0-	197	1	1403	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 5H RRCID -> 275604 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8604 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	N	2541	-0-	-9	-0-	152	1	2268	3	Y	110	111	1			-0-
							121	9									
07	2635	N	2617	-0-	-18	-0-	199	1	2309	3	Y	99	98	1			1
							109	9									
08	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	241	1	2277	3	Y	100	100	1			1
							110	9									
09	2550	N	2494	-0-	-56	-0-	275	1	2130	3	Y	81	80	1			2
							89	9									
10	2604	N	2396	-0-	-208	-0-	210	1	2135	3	Y	46	48	1			-0-
							51	9									
11	2550	N	2343	-0-	-207	-0-	277	1	1974	3	Y	84	83	1			1
							92	9									

GATES 07-DR WELL #: 85H RRCID -> 275628 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8447 - 14641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5400	X	4883	-0-	-517	-0-	296	1	4389	3	Y	180	180	1			-0-
							198	9									
07	5053	X	4897	-0-	-156	-0-	373	1	4307	3	Y	197	195	1			2
							217	9									
08	4898	X	4158	-0-	-740	-0-	382	1	3615	3	Y	146	147	1			1
							161	9									
09	4890	X	3919	-0-	-971	-0-	426	1	3303	3	Y	173	173	1			1
							190	9									
10	5053	X	4546	-0-	-507	-0-	393	1	3956	3	Y	179	179	1			1
							197	9									
11	4890	X	3947	-0-	-943	-0-	467	1	3322	3	Y	144	143	1			2
							158	9									

COTULLA WELL #: 31H RRCID -> 275645 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8509 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1328	-0-	-22	-0-	79	1	1177	3	Y	65	65	1			2
							72	9									
07	1395	N	791	-0-	-604	-0-	60	1	696	3	Y	32	33	1			1
							35	9									
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	1	1	1			1
09	1320	N	623	-0-	-697	-0-	69	1	530	3	Y	22	21	1			2
							24	9									
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	92	1	939	3	Y	23	25	1			-0-
							25	9									
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	132	1	945	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									

COTULLA WELL #: 75H RRCID -> 275646 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8530 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4770	X	3476	-0-	-1294	-0-	207	1	3090	3	Y	163	165	1			1
							179	9									
07	4836	X	4139	-0-	-697	-0-	312	1	3609	3	Y	198	196	1			3
							218	9									
08	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	418	1	3958	3	Y	221	222	1			2
							243	9									
09	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	495	1	3828	3	Y	187	185	1			4
							206	9									
10	4433	X	4162	-0-	-271	-0-	363	1	3689	3	Y	100	104	1			-0-
							110	9									
11	4470	X	4069	-0-	-401	-0-	477	1	3406	3	Y	169	167	1			2
							186	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 49H RRCID -> 275647 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8759 - 13200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	1344	-0-	-1626	-0-	80	1	1198	3	Y	60	60	1			1
							66	9									
07	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	453	1	5242	3	Y	55	55	1			1
							61	9									
08	2511	X	217	-0-	-2294	-0-	21	1	195	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	320	1	2479	3	Y	71	69	1			2
							78	9									
10	5177	X	5050	-0-	-127	-0-	444	1	4518	3	Y	80	82	1			-0-
							88	9									
11	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	1164	1	8306	3	Y	82	81	1			1
							90	9									

COTULLA WELL #: 50H RRCID -> 275653 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8529 - 13570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	194	1	2899	3	Y	101	103	1			-0-
							111	9									
07	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	250	1	2892	3	Y	77	76	1			1
							85	9									
08	2914	X	2403	-0-	-511	-0-	229	1	2166	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
09	3210	X	1480	-0-	-1730	-0-	164	1	1269	3	Y	43	42	1			1
							47	9									
10	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	401	1	4076	3	Y	83	84	1			-0-
							91	9									
11	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	531	1	3788	3	Y	120	119	1			1
							132	9									

COTULLA WELL #: 32H RRCID -> 275655 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8496 - 13387

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	2691	-0-	-639	-0-	160	1	2391	3	Y	127	126	1			7
							140	9									
07	2852	X	1828	-0-	-1024	-0-	139	1	1605	3	Y	76	76	1			7
							84	9									
08	2542	X	11	-0-	-2531	-0-	1	1	6	3	Y	4	6	1			5
							4	9									
09	2700	X	680	-0-	-2020	-0-	74	1	571	3	Y	32	31	1			6
							35	9									
10	2790	X	98	-0-	-2692	-0-	1	1	14	3	Y	75	77	1			4
							83	9									
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-	4	1			-0-

COTULLA WELL #: 33H RRCID -> 275659 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8589 - 13480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	108	1	1618	3	Y	75	76	1			-0-
							83	9									
07	1891	N	1116	-0-	-775	-0-	85	1	985	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
08	1860	N	8	-0-	-1852	-0-	1	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
09	1800	N	299	-0-	-1501	-0-	30	1	234	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
10	1116	N	10	-0-	-1106	-0-	1	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
11	8	N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	159	1	2375	3	Y	65	64	1			3
							72	9									
07	2697	N	2058	-0-	-639	-0-	160	1	1857	3	Y	37	37	1			3
							41	9									
08	2635	N	245	-0-	-2390	-0-	23	1	221	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
09	2610	N	2185	-0-	-425	-0-	242	1	1868	3	Y	68	66	1			3
							75	9									
10	3100	N	5663	-0-	2563	2563	496	1	5044	3	Y	112	115	1			-0-
							123	9									
11	3000	N	5088	-0-	2088	4651	600	1	4280	3	Y	189	188	1			1
							208	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
06	11700	X	10496	-0-	-1204	-0-	10462	3	34	9	Y	31	32	1			8
07	11811	X	10803	-0-	-1008	-0-	109	1	10665	3	Y	26	19	1			15
							29	9									
08	11563	X	9767	-0-	-1796	-0-	9719	3	48	9	Y	44	31	1			28
09	11010	X	6905	-0-	-4105	-0-	148	1	6748	3	Y	8	32	1			4
							9	9									
10	11160	X	6926	-0-	-4234	-0-	6863	3	63	9	Y	57					61
11	10500	X	7130	-0-	-3370	-0-	7089	3	41	9	Y	37	68	1			30

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
06	3570	X	3460	-0-	-110	-0-	207	1	3093	3	Y	145	145	1			2
							160	9									
07	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	290	1	3358	3	Y	131	131	1			2
							144	9									
08	3441	X	2997	-0-	-444	-0-	273	1	2581	3	Y	130	130	1			2
							143	9									
09	3450	X	2394	-0-	-1056	-0-	262	1	2029	3	Y	94	93	1			3
							103	9									
10	3782	X	2262	-0-	-1520	-0-	197	1	2007	3	Y	53	56	1			-0-
							58	9									
11	3660	X	2038	-0-	-1622	-0-	238	1	1699	3	Y	92	92	1			-0-
							101	9									

COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 275808 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 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
06	2220	N	1881	-0-	-339	-0-	115	1	1716	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
07	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	190	1	2205	3	Y	127	125	1			2
							140	9									
08	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	225	1	2130	3	Y	107	108	1			1
							118	9									
09	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	246	1	1903	3	Y	75	75	1			1
							83	9									
10	2542	N	2009	-0-	-533	-0-	176	1	1789	3	Y	40	41	1			-0-
							44	9									
11	2400	N	1384	-0-	-1016	-0-	163	1	1167	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	3330	X	3220	-0-	-110	-0-	192	1	2851	3	Y	161	162	1			1
							177	9									
07	3348	X	3332	-0-	-16	-0-	252	1	2908	3	Y	156	156	1			1
							172	9									
08	3348	X	3318	-0-	-30	-0-	299	1	2832	3	Y	170	171	1			-0-
							187	9									
09	3240	X	3122	-0-	-118	-0-	337	1	2611	3	Y	158	158	1			-0-
							174	9									
10	3317	X	3074	-0-	-243	-0-	261	1	2630	3	Y	166	166	1			-0-
							183	9									
11	3210	X	2811	-0-	-399	-0-	328	1	2333	3	Y	136	136	1			-0-
							150	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
06	1530	N	1269	-0-	-261	-0-	76	1	1136	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
07	1736	N	875	-0-	-861	-0-	66	1	770	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
08	1426	N	28	-0-	-1398	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
10	868	N	5	-0-	-863	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-

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
06	1110	N	1059	-0-	-51	-0-	62	1	914	3	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
07	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	78	1	895	3	Y	63	62	1			1
							69	9									
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	104	1	979	3	Y	68	68	1			1
							75	9									
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	119	1	926	3	Y	59	59	1			1
							65	9									
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	94	1	945	3	Y	62	63	1			-0-
							68	9									
11	1110	N	1016	-0-	-94	-0-	118	1	843	3	Y	50	49	1			1
							55	9									

GATES 11-DR GU GG WELL #: 120H RRCID -> 276076 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8571 - 14206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	X	2355	-0-	-105	-0-	141	1	2095	3	Y	108	108	1			-0-
							119	9									
07	2542	X	2518	-0-	-24	-0-	191	1	2209	3	Y	107	107	1			-0-
							118	9									
08	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	228	1	2159	3	Y	114	114	1			-0-
							125	9									
09	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	262	1	2032	3	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
10	2511	X	2448	-0-	-63	-0-	210	1	2110	3	Y	116	116	1			-0-
							128	9									
11	2430	X	2319	-0-	-111	-0-	275	1	1960	3	Y	76	75	1			1
							84	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	4530	X	3873	-0-	-657	-0-	236	1	3499	3	Y	125	125	1			1
							138	9									
07	4557	X	4011	-0-	-546	-0-	309	1	3563	3	Y	126	125	1			2
							139	9									
08	4526	X	3985	-0-	-541	-0-	367	1	3469	3	Y	135	136	1			1
							149	9									
09	4320	X	3777	-0-	-543	-0-	416	1	3225	3	Y	124	124	1			1
							136	9									
10	4247	X	3806	-0-	-441	-0-	330	1	3327	3	Y	135	135	1			1
							149	9									
11	3870	X	3600	-0-	-270	-0-	430	1	3061	3	Y	99	98	1			2
							109	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
06	3240	X	2795	-0-	-445	-0-	171	1	2533	3	Y	83	83	1			1
							91	9									
07	3348	X	3006	-0-	-342	-0-	232	1	2682	3	Y	84	84	1			1
							92	9									
08	3286	X	2980	-0-	-306	-0-	275	1	2603	3	Y	93	93	1			1
							102	9									
09	3180	X	2852	-0-	-328	-0-	315	1	2441	3	Y	87	87	1			1
							96	9									
10	3286	X	2786	-0-	-500	-0-	242	1	2439	3	Y	95	95	1			1
							105	9									
11	2910	X	2566	-0-	-344	-0-	306	1	2177	3	Y	75	74	1			2
							83	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
06	1590	N	1394	-0-	-196	-0-	86	1	1271	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
07	1519	N	1342	-0-	-177	-0-	103	1	1188	3	Y	46	45	1			1
							51	9									
08	1581	N	1193	-0-	-388	-0-	111	1	1053	3	Y	26	26	1			1
							29	9									
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	177	1	1375	3	Y	41	41	1			1
							45	9									
10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	121	1	1217	3	Y	45	44	1			2
							50	9									
11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	171	1	1216	3	Y	44	44	1			2
							48	9									

GATES 11-DR WELL #: 172H RRCID -> 276254 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8398 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	1754	-0-	-106	-0-	104	1	1549	3	Y	92	93	1			-0-
							101	9									
07	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	139	1	1603	3	Y	87	86	1			1
							96	9									
08	1798	N	1599	-0-	-199	-0-	143	1	1355	3	Y	92	93	1			-0-
							101	9									
09	1740	N	1445	-0-	-295	-0-	149	1	1154	3	Y	129	129	1			-0-
							142	9									
10	1829	N	1314	-0-	-515	-0-	109	1	1095	3	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
11	1560	N	1428	-0-	-132	-0-	165	1	1174	3	Y	81	81	1			-0-
							89	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	62	1	919	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	88	1	1018	3	Y	69	68	1			1
							76	9									
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	108	1	1020	3	Y	113	114	1			-0-
							124	9									
09	1050	N	955	-0-	-95	-0-	101	1	780	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
10	1178	N	686	-0-	-492	-0-	57	1	574	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
11	1200	N	702	-0-	-498	-0-	81	1	578	3	Y	39	38	1			1
							43	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
06	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	216	1	3202	3	Y	149	149	1			2
							164	9									
07	3658	X	3509	-0-	-149	-0-	268	1	3088	3	Y	139	138	1			3
							153	9									
08	3720	X	3216	-0-	-504	-0-	294	1	2782	3	Y	127	128	1			2
							140	9									
09	3600	X	3166	-0-	-434	-0-	345	1	2670	3	Y	137	137	1			2
							151	9									
10	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	358	1	3607	3	Y	151	151	1			2
							166	9									
11	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	494	1	3521	3	Y	121	121	1			2
							133	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
06	2160	N	1944	-0-	-216	-0-	117	1	1733	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
07	2232	N	2222	-0-	-10	-0-	170	1	1962	3	Y	82	81	1			1
							90	9									
08	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	205	1	1940	3	Y	96	97	1			-0-
							106	9									
09	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	222	1	1724	3	Y	88	88	1			-0-
							97	9									
10	2232	N	2022	-0-	-210	-0-	173	1	1740	3	Y	99	99	1			-0-
							109	9									
11	2190	N	1783	-0-	-407	-0-	210	1	1497	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									

GATES 11-DR WELL #: 129H RRCID -> 276328 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8622 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	3216	-0-	-444	-0-	196	1	2906	3	Y	104	104	1			1
							114	9									
07	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	368	1	4246	3	Y	97	97	1			1
							107	9									
08	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	324	1	3068	3	Y	111	112	1			-0-
							122	9									
09	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	366	1	2840	3	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
10	4464	X	3374	-0-	-1090	-0-	294	1	2958	3	Y	111	111	1			-0-
							122	9									
11	4320	X	3322	-0-	-998	-0-	396	1	2817	3	Y	99	98	1			1
							109	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	4380	X	3545	-0-	-835	-0-	217	1	3223	3	Y	95	95	1			-0-
							105	9									
07	3751	X	3616	-0-	-135	-0-	281	1	3236	3	Y	90	90	1			-0-
							99	9									
08	3751	X	3602	-0-	-149	-0-	334	1	3160	3	Y	98	98	1			-0-
							108	9									
09	3600	X	3457	-0-	-143	-0-	384	1	2973	3	Y	91	91	1			-0-
							100	9									
10	3689	X	3573	-0-	-116	-0-	313	1	3149	3	Y	101	101	1			-0-
							111	9									
11	3540	X	3425	-0-	-115	-0-	411	1	2925	3	Y	81	81	1			-0-
							89	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
06	3180	X	3094	-0-	-86	-0-	189	1	2808	3	Y	88	88	1			-0-
							97	9									
07	3286	X	2945	-0-	-341	-0-	228	1	2633	3	Y	76	75	1			1
							84	9									
08	3286	X	3221	-0-	-65	-0-	298	1	2824	3	Y	90	91	1			-0-
							99	9									
09	3120	X	3074	-0-	-46	-0-	341	1	2643	3	Y	82	82	1			-0-
							90	9									
10	3193	X	2656	-0-	-537	-0-	230	1	2320	3	Y	96	96	1			-0-
							106	9									
11	3120	X	2539	-0-	-581	-0-	303	1	2159	3	Y	70	70	1			-0-
							77	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
06	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	304	1	4504	3	Y	238	238	1			1
							262	9									
07	5239	X	5079	-0-	-160	-0-	385	1	4438	3	Y	233	231	1			3
							256	9									
08	5239	X	5139	-0-	-100	-0-	463	1	4384	3	Y	265	266	1			2
							292	9									
09	5070	X	4824	-0-	-246	-0-	528	1	4089	3	Y	188	189	1			1
							207	9									
10	5239	X	5197	-0-	-42	-0-	448	1	4517	3	Y	211	211	1			1
							232	9									
11	5070	X	4848	-0-	-222	-0-	577	1	4109	3	Y	147	147	1			1
							162	9									

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
06	3330	X	2292	-0-	-1038	-0-	140	1	2084	3	Y	62	63	1			-0-
							68	9									
07	3441	X	2687	-0-	-754	-0-	207	1	2384	3	Y	87	86	1			1
							96	9									
08	3441	X	2458	-0-	-983	-0-	226	1	2141	3	Y	83	84	1			-0-
							91	9									
09	3330	X	2457	-0-	-873	-0-	272	1	2106	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
10	2697	X	2504	-0-	-193	-0-	219	1	2205	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
11	2610	X	1863	-0-	-747	-0-	224	1	1593	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	3000	X	2679	-0-	-321	-0-	164	1	2440	3	Y	68	67	1			2
							75	9									
07	3100	X	2382	-0-	-718	-0-	186	1	2148	3	Y	44	44	1			2
							48	9									
08	2511	X	2369	-0-	-142	-0-	217	1	2057	3	Y	86	87	1			1
							95	9									
09	2670	X	2548	-0-	-122	-0-	285	1	2209	3	Y	49	50	1			-0-
							54	9									
10	2759	X	2587	-0-	-172	-0-	227	1	2288	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
11	2670	X	2284	-0-	-386	-0-	274	1	1953	3	Y	52	51	1			1
							57	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
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	100	1	1484	3	Y	114	114	1			-0-
							125	9									
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	119	1	1375	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
08	2294	N	1447	-0-	-847	-0-	128	1	1214	3	Y	95	95	1			-0-
							105	9									
09	1710	N	1620	-0-	-90	-0-	173	1	1339	3	Y	98	98	1			-0-
							108	9									
10	1581	N	1477	-0-	-104	-0-	124	1	1244	3	Y	99	99	1			-0-
							109	9									
11	1410	N	1257	-0-	-153	-0-	147	1	1043	3	Y	61	60	1			1
							67	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
06	5220	X	4593	-0-	-627	-0-	278	1	4129	3	Y	169	170	1			2
							186	9									
07	5394	X	4731	-0-	-663	-0-	363	1	4193	3	Y	159	159	1			2
							175	9									
08	5394	X	4780	-0-	-614	-0-	439	1	4153	3	Y	171	171	1			2
							188	9									
09	5070	X	4554	-0-	-516	-0-	501	1	3880	3	Y	157	157	1			2
							173	9									
10	4743	X	4583	-0-	-160	-0-	398	1	4013	3	Y	156	156	1			2
							172	9									
11	4620	X	4337	-0-	-283	-0-	517	1	3684	3	Y	124	123	1			3
							136	9									

GATES 11-DR WELL #: 182H RRCID -> 276383 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8312 - 13875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	1492	-0-	-578	-0-	89	1	1318	3	Y	77	77	1			2
							85	9									
07	2139	N	1617	-0-	-522	-0-	121	1	1397	3	Y	90	90	1			2
							99	9									
08	2077	N	2051	-0-	-26	-0-	186	1	1757	3	Y	98	99	1			1
							108	9									
09	1500	N	1391	-0-	-109	-0-	158	1	1222	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	168	1	1690	3	Y	93	93	1			1
							102	9									
11	1980	N	1520	-0-	-460	-0-	182	1	1299	3	Y	35	34	1			2
							39	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
06	2670	X	2136	-0-	-534	-0-	131	1	1937	3	Y	62	63	1			-0-
							68	9									
07	2759	X	2414	-0-	-345	-0-	187	1	2159	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
08	2759	X	2360	-0-	-399	-0-	219	1	2072	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
09	2670	X	2349	-0-	-321	-0-	259	1	2009	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
10	2418	X	2283	-0-	-135	-0-	200	1	2013	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
11	2340	X	1947	-0-	-393	-0-	234	1	1665	3	Y	44	44	1			-0-
							48	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
06	4020	X	3414	-0-	-606	-0-	210	1	3120	3	Y	76	77	1			-0-
							84	9									
07	4154	X	3340	-0-	-814	-0-	260	1	3003	3	Y	70	69	1			1
							77	9									
08	4154	X	3338	-0-	-816	-0-	311	1	2944	3	Y	75	76	1			-0-
							83	9									
09	4020	X	3417	-0-	-603	-0-	382	1	2958	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
10	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	352	1	3541	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
11	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	502	1	3572	3	Y	53	53	1			-0-
							58	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
06	4050	X	3919	-0-	-131	-0-	239	1	3541	3	Y	126	126	1			-0-
							139	9									
07	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	314	1	3623	3	Y	115	114	1			1
							127	9									
08	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	357	1	3374	3	Y	118	119	1			-0-
							130	9									
09	3930	X	3702	-0-	-228	-0-	410	1	3175	3	Y	106	106	1			-0-
							117	9									
10	4061	X	3814	-0-	-247	-0-	334	1	3359	3	Y	110	110	1			-0-
							121	9									
11	3930	X	3672	-0-	-258	-0-	443	1	3152	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									

GATES 07-DR WELL #: 90H RRCID -> 276712 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8456 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	4006	-0-	-434	-0-	244	1	3622	3	Y	127	127	1			-0-
							140	9									
07	4526	X	4053	-0-	-473	-0-	313	1	3606	3	Y	122	121	1			1
							134	9									
08	4247	X	4011	-0-	-236	-0-	370	1	3499	3	Y	129	130	1			-0-
							142	9									
09	4080	X	3787	-0-	-293	-0-	418	1	3240	3	Y	117	117	1			-0-
							129	9									
10	4154	X	3794	-0-	-360	-0-	331	1	3331	3	Y	120	120	1			-0-
							132	9									
11	4020	X	3575	-0-	-445	-0-	429	1	3056	3	Y	82	81	1			1
							90	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	3210	X	3152	-0-	-58	-0-	192	1	2850	3	Y	100	100	1			2
							110	9									
07	3317	X	3172	-0-	-145	-0-	243	1	2805	3	Y	113	112	1			3
							124	9									
08	3255	X	3190	-0-	-65	-0-	289	1	2733	3	Y	153	154	1			2
							168	9									
09	3150	X	3019	-0-	-131	-0-	329	1	2552	3	Y	125	125	1			2
							138	9									
10	3255	X	3041	-0-	-214	-0-	262	1	2637	3	Y	129	128	1			3
							142	9									
11	3150	X	2896	-0-	-254	-0-	343	1	2445	3	Y	98	97	1			4
							108	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
06	3390	X	3012	-0-	-378	-0-	182	1	2702	3	Y	116	117	1			-0-
							128	9									
07	3503	X	3457	-0-	-46	-0-	265	1	3063	3	Y	117	115	1			2
							129	9									
08	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	322	1	3045	3	Y	141	141	1			2
							155	9									
09	3390	X	3348	-0-	-42	-0-	366	1	2835	3	Y	134	135	1			1
							147	9									
10	3472	X	3198	-0-	-274	-0-	275	1	2773	3	Y	136	137	1			-0-
							150	9									
11	3420	X	2869	-0-	-551	-0-	338	1	2410	3	Y	110	109	1			1
							121	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
06	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	230	1	3418	3	Y	129	129	1			-0-
							142	9									
07	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	296	1	3418	3	Y	101	101	1			-0-
							111	9									
08	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	351	1	3323	3	Y	83	83	1			-0-
							91	9									
09	3780	X	3509	-0-	-271	-0-	396	1	3066	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
10	3906	X	3444	-0-	-462	-0-	308	1	3108	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
11	3780	X	3465	-0-	-315	-0-	422	1	3002	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									

GATES 07-DR WELL #: 107H RRCID -> 276810 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8553 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	4054	-0-	-206	-0-	246	1	3653	3	Y	141	142	1			-0-
							155	9									
07	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	338	1	3896	3	Y	134	133	1			1
							147	9									
08	4371	X	4231	-0-	-140	-0-	388	1	3668	3	Y	159	160	1			-0-
							175	9									
09	4140	X	4101	-0-	-39	-0-	451	1	3495	3	Y	141	141	1			-0-
							155	9									
10	4371	X	4137	-0-	-234	-0-	359	1	3616	3	Y	147	147	1			-0-
							162	9									
11	4230	X	3945	-0-	-285	-0-	470	1	3347	3	Y	116	115	1			1
							128	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	2910	X	2444	-0-	-466	-0-	152	1	2252	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
07	2883	X	2563	-0-	-320	-0-	202	1	2335	3	Y	24	23	1			1
							26	9									
08	2883	X	2504	-0-	-379	-0-	233	1	2206	3	Y	59	60	1			-0-
							65	9									
09	2580	X	2123	-0-	-457	-0-	235	1	1825	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
10	2604	X	2089	-0-	-515	-0-	183	1	1839	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
11	2490	X	1981	-0-	-509	-0-	236	1	1683	3	Y	56	55	1			1
							62	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
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	131	1	1949	3	Y	31	32	1			-0-
							34	9									
07	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	150	1	1727	3	Y	56	55	1			1
							62	9									
08	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	188	1	1779	3	Y	82	83	1			-0-
							90	9									
09	2100	N	1969	-0-	-131	-0-	215	1	1669	3	Y	77	77	1			-0-
							85	9									
10	1953	N	1923	-0-	-30	-0-	167	1	1687	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
11	1980	N	1794	-0-	-186	-0-	212	1	1512	3	Y	64	63	1			1
							70	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
06	4620	X	4307	-0-	-313	-0-	257	1	3813	3	Y	215	215	1			1
							237	9									
07	4774	X	4638	-0-	-136	-0-	352	1	4057	3	Y	208	208	1			1
							229	9									
08	4743	X	4578	-0-	-165	-0-	414	1	3918	3	Y	224	225	1			-0-
							246	9									
09	4440	X	4384	-0-	-56	-0-	475	1	3682	3	Y	206	206	1			-0-
							227	9									
10	4650	X	4432	-0-	-218	-0-	378	1	3808	3	Y	224	224	1			-0-
							246	9									
11	4500	X	4188	-0-	-312	-0-	490	1	3492	3	Y	187	185	1			2
							206	9									

GATES 07-DR GU CC WELL #: 167H RRCID -> 276971 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8604 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	109	1	1610	3	Y	84	83	1			23
							92	9									
07	1984	N	1824	-0-	-160	-0-	139	1	1605	3	Y	73	72	1			24
							80	9									
08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	213	1	2018	3	Y	81	83	1			22
							89	9									
09	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	254	1	1971	3	Y	75	75	1			22
							83	9									
10	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	204	1	2056	3	Y	87	87	1			22
							96	9									
11	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	287	1	2042	3	Y	75	75	1			22
							83	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 77H RRCID -> 277022 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8592 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1777	-0-	-233	-0-	108	1	1608	3	Y	55	56	1			-0-
							61	9									
07	2201	N	1236	-0-	-965	-0-	95	1	1105	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
08	3100	N	3835	-0-	735	735	364	1	3445	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
09	2327	N	1592	-0-	-735	-0-	176	1	1363	3	Y	48	46	1			2
							53	9									
10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	152	1	1545	3	Y	65	67	1			-0-
							72	9									
11	2400	X	1460	-0-	-940	-0-	168	1	1201	3	Y	83	82	1			1
							91	9									

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
06	1140	N	957	-0-	-183	-0-	58	1	868	3	Y	28	27	1			2
							31	9									
07	1023	N	888	-0-	-135	-0-	69	1	796	3	Y	21	22	1			1
							23	9									
08	3100	N	4280	-0-	1180	1180	406	1	3845	3	Y	26	26	1			1
							29	9									
09	3000	N	3404	-0-	404	1584	389	1	3006	3	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
10	2303	N	719	-0-	-1584	-0-	62	1	626	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
11	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	321	1	2289	3	Y	45	44	1			1
							50	9									

COTULLA WELL #: 38H RRCID -> 277025 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8284 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	349	1	5215	3	Y	139	139	1			1
							153	9									
07	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	446	1	5169	3	Y	133	132	1			2
							146	9									
08	4960	X	4015	-0-	-945	-0-	380	1	3593	3	Y	38	39	1			1
							42	9									
09	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	607	1	4696	3	Y	51	50	1			2
							56	9									
10	4960	X	3351	-0-	-1609	-0-	296	1	3007	3	Y	44	46	1			-0-
							48	9									
11	4800	X	3617	-0-	-1183	-0-	433	1	3089	3	Y	86	85	1			1
							95	9									

COTULLA WELL #: 39H RRCID -> 277844 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13235	X	13235	-0-	-0-	-0-	828	1	12366	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
07	13359	X	13359	-0-	-0-	-0-	1058	1	12256	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
08	3689	X	2653	-0-	-1036	-0-	240	1	2271	3	Y	129	127	1			2
							142	9									
09	3570	X	3241	-0-	-329	-0-	363	1	2805	3	Y	66	66	1			2
							73	9									
10	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	506	1	5153	3	Y	32	34	1			-0-
							35	9									
11	3570	X	2905	-0-	-665	-0-	347	1	2479	3	Y	72	71	1			1
							79	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 143H RRCID -> 277935 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8640 - 12481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	2793	-0-	-1437	-0-	166	1	2459	3	Y	153	153	1			-0-
							168	9									
07	4371	X	2635	-0-	-1736	-0-	199	1	2295	3	Y	128	127	1			1
							141	9									
08	3999	X	3341	-0-	-658	-0-	304	1	2872	3	Y	150	151	1			-0-
							165	9									
09	3720	X	3303	-0-	-417	-0-	358	1	2776	3	Y	154	154	1			-0-
							169	9									
10	3441	X	3237	-0-	-204	-0-	284	1	2862	3	Y	83	83	1			-0-
							91	9									
11	3240	X	3042	-0-	-198	-0-	360	1	2559	3	Y	112	110	1			2
							123	9									

WRIGHT, L. C. WELL #: 1H RRCID -> 278467 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10997 - 15020

06	30	X	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

COTULLA WELL #: 37H RRCID -> 278510 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8514 - 12345

06	3930	X	1893	-0-	-2037	-0-	111	1	1660	3	Y	111	111	1			-0-
							122	9									
07	4092	X	1778	-0-	-2314	-0-	132	1	1533	3	Y	103	102	1			1
							113	9									
08	4092	X	1207	-0-	-2885	-0-	113	1	1071	3	Y	21	22	1			-0-
							23	9									
09	3960	X	2949	-0-	-1011	-0-	331	1	2562	3	Y	51	50	1			1
							56	9									
10	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	249	1	2532	3	Y	51	52	1			-0-
							56	9									
11	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	367	1	2618	3	Y	84	83	1			1
							92	9									

OWENS 1080 WELL #: 11H RRCID -> 278517 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10867 - 15300

06	30240	X	28855	-0-	-1385	-0-	341	1	28505	3	Y	8					14
							9	9									
07	31062	X	28616	-0-	-2446	-0-	363	1	28253	3	Y	-0-	9	1			5
08	31062	X	28574	-0-	-2488	-0-	378	1	28195	3	Y	1					6
							1	9									
09	29370	X	27241	-0-	-2129	-0-	363	1	26878	3	Y	-0-					6
10	31202	X	31202	-0-	-0-	-0-	463	1	30739	3	Y	-0-					6
11	29615	X	29615	-0-	-0-	-0-	461	1	29153	3	Y	1					7
							1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWENS 1080 WELL #: 12H RRCID -> 278518 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10859 - 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
06	14291	X	14291	-0-	-0-	-0-	169	1	14118	3	Y	4					6
							4	9									
07	13795	X	13312	-0-	-483	-0-	169	1	13143	3	Y	-0-	4	1			2
08	13795	X	13385	-0-	-410	-0-	177	1	13207	3	Y	1					3
							1	9									
09	14280	X	11929	-0-	-2351	-0-	159	1	11770	3	Y	-0-					3
10	14756	X	12971	-0-	-1785	-0-	193	1	12778	3	Y	-0-					3
11	14280	X	11859	-0-	-2421	-0-	185	1	11672	3	Y	2					5
							2	9									

OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 278542 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29220	X	27349	-0-	-1871	-0-	323	1	27017	3	Y	8					13
							9	9									
07	30194	X	27716	-0-	-2478	-0-	352	1	27364	3	Y	-0-	8	1			5
08	30039	X	26297	-0-	-3742	-0-	347	1	25949	3	Y	1					6
							1	9									
09	28860	X	27482	-0-	-1378	-0-	366	1	27116	3	Y	-0-					6
10	29024	X	29024	-0-	-0-	-0-	431	1	28593	3	Y	-0-					6
11	27360	X	27206	-0-	-154	-0-	424	1	26782	3	Y	-0-					6

GATES 11-DR WELL #: 178H RRCID -> 278620 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8612 - 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
06	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	418	1	6193	3	Y	187	187	1			1
							206	9									
07	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	542	1	6249	3	Y	182	180	1			3
							200	9									
08	6944	X	6816	-0-	-128	-0-	632	1	5977	3	Y	188	190	1			1
							207	9									
09	6810	X	6248	-0-	-562	-0-	694	1	5375	3	Y	163	163	1			1
							179	9									
10	7037	X	6440	-0-	-597	-0-	564	1	5676	3	Y	182	182	1			1
							200	9									
11	6810	X	6022	-0-	-788	-0-	722	1	5142	3	Y	144	143	1			2
							158	9									

GATES 11-DR WELL #: 179H RRCID -> 278621 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8730 - 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
06	9300	X	8775	-0-	-525	-0-	535	1	7944	3	Y	269	269	1			1
							296	9									
07	9331	X	9031	-0-	-300	-0-	698	1	8057	3	Y	251	249	1			3
							276	9									
08	9331	X	9126	-0-	-205	-0-	843	1	7974	3	Y	281	283	1			1
							309	9									
09	9030	X	8402	-0-	-628	-0-	929	1	7200	3	Y	248	249	1			-0-
							273	9									
10	9083	X	8245	-0-	-838	-0-	719	1	7247	3	Y	254	254	1			-0-
							279	9									
11	8820	X	8123	-0-	-697	-0-	973	1	6926	3	Y	204	202	1			2
							224	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 48H RRCID -> 278739 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8768 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9540	X	8097	-0-	-1443	-0-	499	1	7454	3	Y	131	130	1			3
							144	9									
07	8432	X	8089	-0-	-343	-0-	633	1	7326	3	Y	118	118	1			3
							130	9									
08	8184	X	7382	-0-	-802	-0-	693	1	6559	3	Y	118	119	1			2
							130	9									
09	8100	X	3460	-0-	-4640	-0-	386	1	2983	3	Y	83	83	1			2
							91	9									
10	8370	X	5462	-0-	-2908	-0-	483	1	4915	3	Y	58	60	1			-0-
							64	9									
11	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	1022	1	7296	3	Y	242	239	1			3
							266	9									

COTULLA WELL #: 80H RRCID -> 278741 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8504 - 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
06	10530	X	3711	-0-	-6819	-0-	226	1	3384	3	Y	92	93	1			2
							101	9									
07	10881	X	4469	-0-	-6412	-0-	344	1	3982	3	Y	130	129	1			3
							143	9									
08	7099	X	3743	-0-	-3356	-0-	348	1	3290	3	Y	95	96	1			2
							105	9									
09	6870	X	14	-0-	-6856	-0-	2	3	12	9	Y	11	13	1			-0-
10	7099	X	28	-0-	-7071	-0-	4	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
11	4320	X	5	-0-	-4315	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-

COTULLA WELL #: 55H RRCID -> 278743 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8630 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	420	1	6272	3	Y	202	203	1			-0-
							222	9									
07	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	533	1	6170	3	Y	180	179	1			1
							198	9									
08	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	626	1	5928	3	Y	173	173	1			1
							190	9									
09	6900	X	34	-0-	-6866	-0-	1	1	4	3	Y	26	27	1			-0-
							29	9									
10	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					Y	-0-					-0-
11	6900	X	4320	-0-	-2580	-0-	514	1	3666	3	Y	127	125	1			2
							140	9									

COTULLA WELL #: 79H RRCID -> 278744 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8484 - 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
06	210	N	24	-0-	-186	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
09	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	280	1	2167	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	3100	N	11778	-0-	8678	8678	1036	1	10542	3	Y	182	181	1			1
							200	9									
11	3000	N	8183	-0-	5183	13861	974	1	6947	3	Y	238	237	1			2
							262	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 56H RRCID -> 278746 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8883 - 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
06	6570	X	5184	-0-	-1386	-0-	315	1	4713	3	Y	142	143	1			1
							156	9									
07	6789	X	5477	-0-	-1312	-0-	424	1	4914	3	Y	126	125	1			2
							139	9									
08	6789	X	3464	-0-	-3325	-0-	324	1	3065	3	Y	68	69	1			1
							75	9									
09	6510	X	7	-0-	-6503	-0-	1	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
10	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	565	1	5753	3	Y	-0-					-0-
11	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	1126	1	8033	3	Y	-0-					-0-

GATES 11-DR WELL #: 132H RRCID -> 278747 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8026 - 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
06	10650	X	8863	-0-	-1787	-0-	546	1	8096	3	Y	201	201	1			-0-
							221	9									
07	10540	X	9007	-0-	-1533	-0-	703	1	8115	3	Y	172	171	1			1
							189	9									
08	10168	X	9199	-0-	-969	-0-	857	1	8108	3	Y	213	213	1			1
							234	9									
09	8970	X	8805	-0-	-165	-0-	979	1	7588	3	Y	216	216	1			1
							238	9									
10	9145	X	8923	-0-	-222	-0-	781	1	7864	3	Y	253	253	1			1
							278	9									
11	8910	X	8602	-0-	-308	-0-	1036	1	7380	3	Y	169	169	1			1
							186	9									

GATES 11-DR WELL #: 162H RRCID -> 278839 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8736 - 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
06	8010	X	7747	-0-	-263	-0-	466	1	6909	3	Y	338	338	1			2
							372	9									
07	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	580	1	6689	3	Y	337	335	1			4
							371	9									
08	7719	X	7652	-0-	-67	-0-	692	1	6549	3	Y	374	376	1			2
							411	9									
09	7740	X	7288	-0-	-452	-0-	790	1	6123	3	Y	341	342	1			1
							375	9									
10	7998	X	7446	-0-	-552	-0-	639	1	6438	3	Y	335	335	1			1
							369	9									
11	7740	X	6967	-0-	-773	-0-	825	1	5874	3	Y	244	244	1			1
							268	9									

COTULLA WELL #: 7H RRCID -> 278858 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8726 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9120	X	8319	-0-	-801	-0-	502	1	7495	3	Y	293	294	1			3
							322	9									
07	9083	X	8582	-0-	-501	-0-	656	1	7599	3	Y	297	294	1			6
							327	9									
08	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	812	1	7683	3	Y	315	315	1			6
							347	9									
09	8340	X	7507	-0-	-833	-0-	830	1	6423	3	Y	231	229	1			8
							254	9									
10	8587	X	6751	-0-	-1836	-0-	591	1	6018	3	Y	129	137	1			-0-
							142	9									
11	8550	X	6549	-0-	-2001	-0-	774	1	5525	3	Y	227	226	1			1
							250	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 22H RRCID -> 278859 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8819 - 14520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6570	X	6401	-0-	-169	-0-	384	1	5740	3	Y	252	253	1			1
							277	9									
07	6882	X	6801	-0-	-81	-0-	518	1	5997	3	Y	260	258	1			3
							286	9									
08	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	630	1	5964	3	Y	314	313	1			4
							345	9									
09	6660	X	6358	-0-	-302	-0-	701	1	5422	3	Y	214	213	1			5
							235	9									
10	6789	X	5723	-0-	-1066	-0-	501	1	5093	3	Y	117	122	1			-0-
							129	9									
11	6720	X	5839	-0-	-881	-0-	686	1	4893	3	Y	236	233	1			3
							260	9									

GATES 11-DR WELL #: 163H RRCID -> 278863 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8530 - 14081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3900	X	3597	-0-	-303	-0-	219	1	3250	3	Y	116	117	1			-0-
							128	9									
07	4030	X	3998	-0-	-32	-0-	309	1	3567	3	Y	111	110	1			1
							122	9									
08	4030	X	3951	-0-	-79	-0-	365	1	3450	3	Y	124	125	1			-0-
							136	9									
09	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	433	1	3358	3	Y	121	121	1			-0-
							133	9									
10	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	360	1	3630	3	Y	132	132	1			-0-
							145	9									
11	3870	X	3455	-0-	-415	-0-	412	1	2933	3	Y	100	99	1			1
							110	9									

COTULLA WELL #: 21H RRCID -> 278884 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8704 - 12283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9990	X	9604	-0-	-386	-0-	579	1	8654	3	Y	337	338	1			3
							371	9									
07	10199	X	9785	-0-	-414	-0-	749	1	8678	3	Y	325	322	1			6
							358	9									
08	9982	X	9737	-0-	-245	-0-	894	1	8458	3	Y	350	349	1			7
							385	9									
09	9600	X	9068	-0-	-532	-0-	1002	1	7751	3	Y	286	282	1			11
							315	9									
10	9920	X	8578	-0-	-1342	-0-	754	1	7667	3	Y	143	154	1			-0-
							157	9									
11	9600	X	8376	-0-	-1224	-0-	994	1	7097	3	Y	259	257	1			2
							285	9									

GATES 11-DR GU JJ WELL #: 173H RRCID -> 278921 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8754 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8850	X	6925	-0-	-1925	-0-	437	1	6488	3	Y	-0-					-0-
07	8773	X	6991	-0-	-1782	-0-	558	1	6433	3	Y	-0-					-0-
08	8773	X	7168	-0-	-1605	-0-	674	1	6383	3	Y	101	100	1			1
							111	9									
09	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	891	1	6905	3	Y	201	200	1			2
							221	9									
10	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	697	1	7016	3	Y	217	216	1			3
							239	9									
11	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	897	1	6387	3	Y	157	156	1			4
							173	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 175H RRCID -> 278923 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8707 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4380	X	4032	-0-	-348	-0-	248	1	3678	3	Y	96	96	1			1
							106	9									
07	4278	X	4114	-0-	-164	-0-	320	1	3694	3	Y	91	91	1			1
							100	9									
08	4278	X	4072	-0-	-206	-0-	379	1	3585	3	Y	98	99	1			-0-
							108	9									
09	4140	X	3840	-0-	-300	-0-	428	1	3315	3	Y	88	87	1			1
							97	9									
10	4154	X	3912	-0-	-242	-0-	344	1	3465	3	Y	94	93	1			2
							103	9									
11	4020	X	3734	-0-	-286	-0-	451	1	3209	3	Y	67	66	1			3
							74	9									

GATES 11-DR WELL #: 174H RRCID -> 278924 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8630 - 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
06	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	452	1	6711	3	Y	175	175	1			2
							193	9									
07	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	610	1	7041	3	Y	180	179	1			3
							198	9									
08	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	745	1	7051	3	Y	205	206	1			2
							226	9									
09	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	833	1	6457	3	Y	186	186	1			2
							205	9									
10	7843	X	7481	-0-	-362	-0-	656	1	6607	3	Y	198	198	1			2
							218	9									
11	7770	X	7054	-0-	-716	-0-	849	1	6043	3	Y	147	147	1			2
							162	9									

GATES 11-DR WELL #: 192H RRCID -> 278926 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8474 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4020	X	2739	-0-	-1281	-0-	169	1	2503	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
07	3503	X	2713	-0-	-790	-0-	211	1	2434	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
08	3503	X	2314	-0-	-1189	-0-	215	1	2030	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
09	3390	X	2495	-0-	-895	-0-	278	1	2154	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
10	3503	X	2547	-0-	-956	-0-	224	1	2259	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
11	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	578	1	4118	3	Y	29	28	1			1
							32	9									

GATES 11-DR WELL #: 176H RRCID -> 278934 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8735 - 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
06	7380	X	6677	-0-	-703	-0-	411	1	6101	3	Y	150	150	1			-0-
							165	9									
07	7533	X	6738	-0-	-795	-0-	525	1	6061	3	Y	138	137	1			1
							152	9									
08	7099	X	6674	-0-	-425	-0-	622	1	5888	3	Y	149	150	1			-0-
							164	9									
09	6870	X	6306	-0-	-564	-0-	703	1	5451	3	Y	138	138	1			-0-
							152	9									
10	6944	X	6300	-0-	-644	-0-	554	1	5585	3	Y	146	146	1			-0-
							161	9									
11	6690	X	5989	-0-	-701	-0-	723	1	5145	3	Y	110	110	1			-0-
							121	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 177H RRCID -> 278938 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8772 - 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
06	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	433	1	6418	3	Y	126	126	1			2
							139	9									
07	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	555	1	6405	3	Y	118	117	1			3
							130	9									
08	7037	X	6747	-0-	-290	-0-	632	1	5982	3	Y	121	123	1			1
							133	9									
09	6990	X	6420	-0-	-570	-0-	720	1	5579	3	Y	110	110	1			1
							121	9									
10	7223	X	6411	-0-	-812	-0-	567	1	5716	3	Y	116	116	1			1
							128	9									
11	6990	X	5837	-0-	-1153	-0-	707	1	5032	3	Y	89	88	1			2
							98	9									

GATES 11-DR WELL #: 123H RRCID -> 278947 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8446 - 11455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7020	X	5875	-0-	-1145	-0-	366	1	5431	3	Y	71	70	1			2
							78	9									
07	7254	X	5300	-0-	-1954	-0-	418	1	4818	3	Y	58	58	1			2
							64	9									
08	7161	X	5316	-0-	-1845	-0-	501	1	4738	3	Y	70	70	1			2
							77	9									
09	6900	X	5111	-0-	-1789	-0-	575	1	4460	3	Y	69	69	1			2
							76	9									
10	6851	X	5933	-0-	-918	-0-	528	1	5315	3	Y	82	82	1			2
							90	9									
11	5880	X	5591	-0-	-289	-0-	679	1	4837	3	Y	68	68	1			2
							75	9									

GATES 11-DR WELL #: 124H RRCID -> 278949 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8598 - 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
06	9090	X	6862	-0-	-2228	-0-	426	1	6317	3	Y	108	109	1			-0-
							119	9									
07	9579	X	6445	-0-	-3134	-0-	506	1	5838	3	Y	92	91	1			1
							101	9									
08	9641	X	5904	-0-	-3737	-0-	555	1	5250	3	Y	90	91	1			-0-
							99	9									
09	9330	X	5917	-0-	-3413	-0-	666	1	5161	3	Y	82	82	1			-0-
							90	9									
10	9641	X	6349	-0-	-3292	-0-	564	1	5676	3	Y	99	99	1			-0-
							109	9									
11	6870	X	5702	-0-	-1168	-0-	693	1	4932	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									

GATES 11-DR WELL #: 193H RRCID -> 278952 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8378 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5970	X	4973	-0-	-997	-0-	307	1	4547	3	Y	108	108	1			3
							119	9									
07	5983	X	5419	-0-	-564	-0-	422	1	4874	3	Y	112	111	1			4
							123	9									
08	5735	X	5607	-0-	-128	-0-	522	1	4944	3	Y	128	130	1			2
							141	9									
09	5310	X	5180	-0-	-130	-0-	578	1	4479	3	Y	112	113	1			1
							123	9									
10	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	667	1	6720	3	Y	98	99	1			-0-
							108	9									
11	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	1050	1	7477	3	Y	81	81	1			-0-
							89	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 122H RRCID -> 278993 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8540 - 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
06	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	470	1	6979	3	Y	106	106	1			-0-
							117	9									
07	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	592	1	6835	3	Y	109	108	1			1
							120	9									
08	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	691	1	6540	3	Y	125	126	1			-0-
							138	9									
09	7050	X	6951	-0-	-99	-0-	779	1	6039	3	Y	121	121	1			-0-
							133	9									
10	7285	X	6925	-0-	-360	-0-	612	1	6168	3	Y	132	131	1			1
							145	9									
11	7050	X	6621	-0-	-429	-0-	802	1	5710	3	Y	99	99	1			1
							109	9									

GATES 07-DR WELL #: 8H RRCID -> 279040 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8186 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 9H RRCID -> 279041 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47H RRCID -> 279122 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 2878 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 52H RRCID -> 279123 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8230 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 200H RRCID -> 279206 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8461 - 14397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18720	X	17156	-0-	-1564	-0-	1058	1	15701	3	Y	361	361	1			2
							397	9									
07	18507	X	17223	-0-	-1284	-0-	1344	1	15504	3	Y	341	339	1			4
							375	9									
08	19412	X	19412	-0-	-0-	-0-	1819	1	17213	3	Y	345	347	1			2
							380	9									
09	21355	X	21355	-0-	-0-	-0-	2396	1	18573	3	Y	351	351	1			2
							386	9									
10	20167	X	20167	-0-	-0-	-0-	1783	1	17959	3	Y	386	385	1			3
							425	9									
11	18780	X	16248	-0-	-2532	-0-	1958	1	13945	3	Y	314	312	1			5
							345	9									

GATES 11-DR WELL #: 201H RRCID -> 279207 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8345 - 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
06	11040	X	9140	-0-	-1900	-0-	559	1	8299	3	Y	256	257	1			2
							282	9									
07	12307	X	9535	-0-	-2772	-0-	738	1	8518	3	Y	254	252	1			4
							279	9									
08	12307	X	10729	-0-	-1578	-0-	996	1	9428	3	Y	277	280	1			1
							305	9									
09	11910	X	10168	-0-	-1742	-0-	1130	1	8760	3	Y	253	253	1			1
							278	9									
10	12245	X	8443	-0-	-3802	-0-	734	1	7391	3	Y	289	288	1			2
							318	9									
11	10380	X	8657	-0-	-1723	-0-	1034	1	7364	3	Y	235	233	1			4
							259	9									

GATES 07-DR WELL #: 202H RRCID -> 279299 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 8034 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

GATES 07-DR WELL #: 203H RRCID -> 279318 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

COTULLA WELL #: 20H RRCID -> 279604 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8701 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1530	N	56	-0-	-1474	-0-	6	3	50	9	Y	45	47	1			-0-
07	1581	N	637	-0-	-944	-0-	45	1	527	3	Y	59	58	1			1
							65	9									
08	1271	N	1056	-0-	-215	-0-	94	1	894	3	Y	62	62	1			1
							68	9									
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	152	1	1179	3	Y	56	56	1			1
							62	9									
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	100	1	1014	3	Y	30	31	1			-0-
							33	9									
11	1020	N	727	-0-	-293	-0-	84	1	603	3	Y	36	35	1			1
							40	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 21H RRCID -> 280746 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10070 - 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
06	10320	X	9195	-0-	-1125	-0-	9122	3	73	9	Y	66	64	1		77
07	10664	X	8939	-0-	-1725	-0-	90	1	8780	3	Y	63	107	1		33
							69	9								
08	10664	X	9610	-0-	-1054	-0-	9571	3	39	9	Y	35	34	1		34
09	10020	X	9040	-0-	-980	-0-	192	1	8776	3	Y	65	57	1		42
							72	9								
10	10106	X	9197	-0-	-909	-0-	9111	3	86	9	Y	78	71	1		49
11	9300	X	7805	-0-	-1495	-0-	7747	3	58	9	Y	53	66	1		36

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 22H RRCID -> 280747 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9957 - 15359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6870	X	6494	-0-	-376	-0-	6474	3	20	9	Y	18	29	1		32
07	7347	X	6597	-0-	-750	-0-	67	1	6511	3	Y	17	41	1		8
							19	9								
08	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	8747	3	9	9	Y	8	10	1		6
09	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	184	1	8407	3	Y	19	17	1		8
							21	9								
10	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	8081	3	18	9	Y	16	16	1		8
11	8460	X	7022	-0-	-1438	-0-	6997	3	25	9	Y	23	22	1		9

GATES 11-DR WELL #: 157H RRCID -> 280895 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8507 - 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
06	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	294	1	4361	3	Y	170	171	1		-0-
							187	9								
07	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	389	1	4485	3	Y	168	166	1		2
							185	9								
08	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	469	1	4436	3	Y	192	194	1		-0-
							211	9								
09	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	546	1	4233	3	Y	172	172	1		-0-
							189	9								
10	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	459	1	4627	3	Y	188	187	1		1
							207	9								
11	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	585	1	4167	3	Y	147	147	1		1
							162	9								

GATES 11-DR WELL #: 156H RRCID -> 280922 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8757 - 14044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8730	X	8068	-0-	-662	-0-	489	1	7249	3	Y	300	301	1		-0-
							330	9								
07	8866	X	8072	-0-	-794	-0-	618	1	7135	3	Y	290	288	1		2
							319	9								
08	8556	X	7880	-0-	-676	-0-	719	1	6805	3	Y	324	326	1		-0-
							356	9								
09	8070	X	7320	-0-	-750	-0-	802	1	6220	3	Y	271	271	1		-0-
							298	9								
10	8339	X	7365	-0-	-974	-0-	640	1	6446	3	Y	254	254	1		-0-
							279	9								
11	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	982	1	6994	3	Y	234	233	1		1
							257	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 164HR RRCID -> 281067 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8515 - 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
06	9810	X	9394	-0-	-416	-0-	562	1	8339	3	Y	448	449	1			-0-
							493	9									
07	10075	X	8700	-0-	-1375	-0-	660	1	7619	3	Y	383	381	1			2
							421	9									
08	9796	X	9659	-0-	-137	-0-	879	1	8318	3	Y	420	422	1			-0-
							462	9									
09	9480	X	9148	-0-	-332	-0-	992	1	7692	3	Y	422	422	1			-0-
							464	9									
10	9703	X	8319	-0-	-1384	-0-	715	1	7200	3	Y	367	367	1			-0-
							404	9									
11	9390	X	8057	-0-	-1333	-0-	953	1	6784	3	Y	291	288	1			3
							320	9									

GATES 11-DR PSA 'B' WELL #: 207H RRCID -> 283477 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8462 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8880	X	8800	-0-	-80	-0-	535	1	7931	3	Y	304	305	1			1
							334	9									
07	9269	X	8985	-0-	-284	-0-	690	1	7964	3	Y	301	299	1			3
							331	9									
08	9269	X	8970	-0-	-299	-0-	822	1	7781	3	Y	334	336	1			1
							367	9									
09	8970	X	8583	-0-	-387	-0-	943	1	7311	3	Y	299	298	1			2
							329	9									
10	9114	X	8732	-0-	-382	-0-	757	1	7620	3	Y	323	323	1			2
							355	9									
11	8790	X	8351	-0-	-439	-0-	994	1	7080	3	Y	252	251	1			3
							277	9									

GATES 11-DR PSA 'A' WELL #: 206H RRCID -> 283538 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8425 - 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
06	9900	X	8674	-0-	-1226	-0-	527	1	7815	3	Y	302	302	1			2
							332	9									
07	9703	X	8689	-0-	-1014	-0-	669	1	7719	3	Y	274	273	1			3
							301	9									
08	8742	X	8718	-0-	-24	-0-	800	1	7570	3	Y	316	318	1			1
							348	9									
09	8670	X	8575	-0-	-95	-0-	942	1	7300	3	Y	303	303	1			1
							333	9									
10	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	781	1	7866	3	Y	337	336	1			2
							371	9									
11	8670	X	5034	-0-	-3636	-0-	586	1	4173	3	Y	250	249	1			3
							275	9									

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 23H RRCID -> 293042 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10216 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	37710	X	31670	-0-	-6040	-0-	31088	3	582	9	Y	529	546	1			70
07	38967	X	15827	-0-	-23140	-0-	158	1	15423	3	Y	224	243	1			51
							246	9									
08	38130	X	36423	-0-	-1707	-0-	35961	3	462	9	Y	420	413	1			58
09	36560	X	36560	-0-	-0-	-0-	776	1	35390	3	Y	358	374	1			42
							394	9									
10	40784	X	40784	-0-	-0-	-0-	40445	3	339	9	Y	308	322	1			28
11	38040	X	38040	-0-	-0-	-0-	37729	3	311	9	Y	283	285	1			26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 293043 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10203 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38010	X	29661	-0-	-8349	-0-	29058	3	603	9	Y	548	598	1			82
07	39277	X	36262	-0-	-3015	-0-	360	1	35064	3	Y	762	691	1			153
							838	9									
08	37882	X	36459	-0-	-1423	-0-	35894	3	565	9	Y	514	580	1			87
09	36235	X	36235	-0-	-0-	-0-	766	1	34940	3	Y	481	507	1			61
							529	9									
10	36270	X	34310	-0-	-1960	-0-	33771	3	539	9	Y	490	503	1			48
11	35280	X	30705	-0-	-4575	-0-	30185	3	520	9	Y	473	473	1			48

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 25H RRCID -> 293044 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10320 - 15178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41040	X	31349	-0-	-9691	-0-	30593	3	756	9	Y	687	736	1			99
07	42408	X	39869	-0-	-2539	-0-	395	1	38472	3	Y	911	829	1			181
							1002	9									
08	41447	X	40340	-0-	-1107	-0-	39493	3	847	9	Y	770	830	1			121
09	37572	X	37572	-0-	-0-	-0-	788	1	35972	3	Y	738	769	1			90
							812	9									
10	39866	X	35944	-0-	-3922	-0-	35186	3	758	9	Y	689	712	1			67
11	39030	X	34575	-0-	-4455	-0-	33784	3	791	9	Y	719	715	1			71

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 26H RRCID -> 293045 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9753 PERF.10609 - 15467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37050	X	24085	-0-	-12965	-0-	23290	3	795	9	Y	723	768	1			101
07	38223	X	32977	-0-	-5246	-0-	325	1	31705	3	Y	861	791	1			171
							947	9									
08	35884	X	35884	-0-	-0-	-0-	35204	3	680	9	Y	618	691	1			98
09	35995	X	35995	-0-	-0-	-0-	761	1	34714	3	Y	473	514	1			57
							520	9									
10	33863	X	33863	-0-	-0-	-0-	33415	3	448	9	Y	407	427	1			37
11	34740	X	29928	-0-	-4812	-0-	29412	3	516	9	Y	469	463	1			43

LONG, A. G. HEIRS GU C WELL #: 27H RRCID -> 293046 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9922 PERF.10179 - 16336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	72090	X	54783	-0-	-17307	-0-	53853	3	930	9	Y	845	872	1			115
07	74493	X	60156	-0-	-14337	-0-	603	1	58733	3	Y	745	707	1			153
							820	9									
08	72230	X	59188	-0-	-13042	-0-	58372	3	816	9	Y	742	783	1			112
09	65130	X	56440	-0-	-8690	-0-	1199	1	54711	3	Y	482	534	1			60
							530	9									
10	61690	X	53944	-0-	-7746	-0-	53447	3	497	9	Y	452	470	1			42
11	58230	X	53585	-0-	-4645	-0-	53218	3	367	9	Y	334	343	1			33

LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS WEST A WELL #: 2 RRCID -> 272949 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 9143 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	1944	-0-	-1986	-0-	76	1	1846	2	N	20					150
							22	9									
07	4061	X	3378	-0-	-683	-0-	79	1	3253	2	N	42					192
							46	9									
08	3844	X	3023	-0-	-821	-0-	79	1	2908	2	N	33	173	1			52
							36	9									
09	3510	X	3400	-0-	-110	-0-	76	1	3252	2	N	65					117
							72	9									
10	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	79	1	3663	2	N	65					182
							72	9									
11	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	76	1	4509	2	N	104					286
							114	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LIGHTNING OIL COMPANY //CONT.// 500600
CUTLASS WEST A WELL #: 1 RRCID -> 274656 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8708 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	1314	-0-	-1506	-0-	76	1	1214	2	N	22					128
							24	9									
07	2914	X	2293	-0-	-621	-0-	79	1	2183	2	N	28					156
							31	9									
08	2914	X	1921	-0-	-993	-0-	79	1	1800	2	N	38	168	1			26
							42	9									
09	2490	X	1998	-0-	-492	-0-	76	1	1870	2	N	47					73
							52	9									
10	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	79	1	2563	2	N	62					135
							68	9									
11	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	76	1	2826	2	N	94	171	1			58
							103	9									

PROTEGE ENERGY III LLC 681493
CMWW A WELL #: 4301H RRCID -> 263906 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 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
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	235	1	180	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	DLQ G-10		311	-0-	311	311	182	1	126	2	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
08	DLQ G-10		35	-0-	35	346	28	1	6	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	346					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	346					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	346					Y	NO RPT					-0-

CMWW A WELL #: 4302H RRCID -> 264171 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7661 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	292	1	1390	2	Y	116	119	0			8
							11	4	128	9							
07	DLQ G-10		1931	-0-	1931	1931	312	1	1407	2	Y	188	189	0			7
							5	4	207	9							
08	DLQ G-10		1904	-0-	1904	3835	304	1	1376	2	Y	202	203	0			6
							2	4	222	9							
09	DLQ G-10		1816	-0-	1816	5651	292	1	1293	2	Y	205	204	0			7
							5	4	226	9							
10	DLQ G-10		1796	-0-	1796	7447	321	1	1254	2	Y	190	190	0			7
							12	4	209	9							
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7447					Y	NO RPT					7

CMWW B WELL #: 3701H RRCID -> 264297 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	165	1	39	9	Y	35	49	1			148
07	DLQ G-10		157	-0-	157	157	109	1	48	9	Y	44	44	1			148
08	DLQ G-10		123	-0-	123	280	112	1	11	9	Y	10	33	1			125
09	DLQ G-10		148	-0-	148	428	92	1	56	9	Y	51	39	1			137
10	DLQ G-10		39	-0-	39	467	4	1	29	2	Y	5					142
							6	9									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	467					Y	NO RPT					142

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4201 H RRCID -> 265717 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7190 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	291	1	157	2	Y	136	136	0			6
							3	4	150	9							
07	DLQ G-10		760	-0-	760	760	264	1	353	2	Y	128	129	0			5
							2	4	141	9							
08	DLQ G-10		838	-0-	838	1598	269	1	404	2	Y	149	149	0			5
							1	4	164	9							
09	DLQ G-10		746	-0-	746	2344	270	1	322	2	Y	138	138	0			5
							2	4	152	9							
10	DLQ G-10		517	-0-	517	2861	188	1	188	2	Y	125	125	0			5
							3	4	138	9							
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2861					Y	NO RPT					5

CMWW A WELL #: 4401H RRCID -> 265720 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 7351 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5246	X	2439	-0-	-2807	-0-	126	1	2296	2	Y	1	1	0			3
							16	4	1	9							
07	DLQ G-10		289	-0-	289	289	138	1	142	2	Y	7	7	0			3
							1	4	8	9							
08	443	X	154	-0-	-289	-0-	141	1	13	9	Y	12	12	0			3
09	660	X	68	-0-	-592	-0-	64	1	4	9	Y	4	4	0			3
*10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					3
11	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					3

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
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	DLQ G-10		984	-0-	984	984	57	1	478	2	Y	408	379	0			29
							449	9									
08	DLQ G-10		31069	-0-	31069	32053	756	1	16144	2	Y	12858	12823	0			64
							25	4	14144	9							
09	DLQ G-10		38080	-0-	38080	70133	992	1	26367	2	Y	9746	9751	0			59
							10721	9									
10	DLQ G-10		38287	-0-	38287	108420	1222	1	28972	2	Y	7290	7315	0			34
							74	4	8019	9							
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	108420					Y	NO RPT					34

MORO CREEK WELL #: 3301H RRCID -> 265723 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7923 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	DLQ G-10		224	-0-	224	224	15	1	126	2	Y	75	66	0			9
							83	9									
08	DLQ G-10		27597	-0-	27597	27821	697	1	14877	2	Y	10909	10863	0			55
							23	4	12000	9							
09	DLQ G-10		39344	-0-	39344	67165	979	1	25967	2	Y	11271	11260	0			66
							12398	9									
10	DLQ G-10		38797	-0-	38797	105962	1163	1	27737	2	Y	8933	8960	0			39
							71	4	9826	9							
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	105962					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 3302H RRCID -> 265724 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7323 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
07	DLQ G-10		535	-0-	535	535	19	1	161	2	Y	323	299	0		24
							355	9								
08	DLQ G-10		20144	-0-	20144	20679	520	1	11093	2	Y	7740	7723	0		41
							17	4	8514	9						
09	DLQ G-10		31509	-0-	31509	52188	826	1	21844	2	Y	8035	8027	0		49
							8839	9								
10	DLQ G-10		33115	-0-	33115	85303	1057	1	24886	2	Y	6463	6482	0		30
							63	4	7109	9						
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	85303					Y	NO RPT				30

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
06	3000	N	3019	-0-	19	19	288	1	2042	2	Y	612	603	0		18
							16	4	673	9						
07	DLQ G-10		2910	-0-	2910	2929	321	1	1911	2	Y	611	611	0		18
							6	4	672	9						
08	DLQ G-10		2054	-0-	2054	4983	255	1	1437	2	Y	327	335	0		10
							2	4	360	9						
09	DLQ G-10		1901	-0-	1901	6884	364	1	1171	2	Y	329	328	0		11
							4	4	362	9						
10	DLQ G-10		2962	-0-	2962	9846	558	1	1902	2	Y	439	436	0		14
							19	4	483	9						
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	9846					Y	NO RPT				14

CMWW A WELL #: 4501H RRCID -> 269906 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 17759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	303	1	810	2	Y	130	129	0		4
							7	4	143	9						
07	DLQ G-10		1298	-0-	1298	1298	299	1	787	2	Y	190	189	0		5
							3	4	209	9						
08	2604	N	1306	-0-	-1298	-0-	312	1	836	2	Y	143	144	0		4
							1	4	157	9						
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	295	1	677	2	Y	281	277	0		8
							3	4	309	9						
10	992	N	763	-0-	-229	-0-	195	1	462	2	Y	92	97	0		3
							5	4	101	9						
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT				3

CMWW A WELL #: 4403H RRCID -> 271311 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7503 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	33450	X	22325	-0-	-11125	-0-	911	1	18540	2	Y	2494	2494	0		76
							131	4	2743	9						
07	DLQ G-10		21489	-0-	21489	21489	958	1	17939	2	Y	2306	2314	0		68
							55	4	2537	9						
08	DLQ G-10		20192	-0-	20192	41681	956	1	16739	2	Y	2250	2254	0		64
							22	4	2475	9						
09	DLQ G-10		18239	-0-	18239	59920	883	1	15133	2	Y	1978	1983	0		59
							47	4	2176	9						
10	DLQ G-10		16079	-0-	16079	75999	779	1	13505	2	Y	1533	1544	0		48
							109	4	1686	9						
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	75999					Y	NO RPT				48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4303H RRCID -> 271335 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7520 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	223	1	2382	2	Y	194	194	0			6
							17	4	213	9							
07	DLQ	G-10	2802	-0-	2802	2802	231	1	2305	2	Y	235	234	0			7
							7	4	259	9							
08	DLQ	G-10	2706	-0-	2706	5508	214	1	2216	2	Y	248	248	0			7
							3	4	273	9							
09	DLQ	G-10	2666	-0-	2666	8174	205	1	2180	2	Y	249	249	0			7
							7	4	274	9							
10	DLQ	G-10	2785	-0-	2785	10959	221	1	2251	2	Y	267	266	0			8
							19	4	294	9							
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10959					Y	NO RPT					8

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
06	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	196	1	1678	2	Y	341	340	0			10
							13	4	375	9							
07	DLQ	G-10	2261	-0-	2261	2261	218	1	1693	2	Y	313	314	0			9
							6	4	344	9							
08	DLQ	G-10	2397	-0-	2397	4658	220	1	1765	2	Y	373	371	0			11
							2	4	410	9							
09	DLQ	G-10	2392	-0-	2392	7050	208	1	1725	2	Y	412	411	0			12
							6	4	453	9							
10	DLQ	G-10	2408	-0-	2408	9458	226	1	1719	2	Y	407	406	0			13
							15	4	448	9							
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	9458					Y	NO RPT					13

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
06	3000	N	1494	-0-	-1506	5142	236	1	1078	2	Y	155	155	0			9
							9	4	171	9							
07	DLQ	G-10	1506	-0-	1506	6648	255	1	1078	2	Y	154	155	0			8
							4	4	169	9							
08	3100	N	1473	-0-	-1627	5021	239	1	1053	2	Y	163	163	0			8
							2	4	179	9							
09	3000	N	1477	-0-	-1523	3498	226	1	1028	2	Y	199	197	0			10
							4	4	219	9							
10	3100	N	1403	-0-	-1697	1801	248	1	969	2	Y	161	162	0			9
							9	4	177	9							
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	451					Y	NO RPT					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
06	3000	N	1754	-0-	-1246	1700	268	1	1268	2	Y	189	188	0			7
							10	4	208	9							
07	DLQ	G-10	1697	-0-	1697	3397	275	1	1219	2	Y	181	182	0			6
							4	4	199	9							
08	3100	N	1683	-0-	-1417	1980	286	1	1183	2	Y	193	193	0			6
							2	4	212	9							
09	3000	N	1533	-0-	-1467	513	249	1	1089	2	Y	174	174	0			6
							4	4	191	9							
*10	1998	N	1485	-0-	-513	-0-	216	1	1057	2	Y	184	183	0			7
							10	4	202	9							
11	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	163	1	2101	2	Y	271	270	0			8
							15	4	298	9							
07	DLQ G-10		2615	-0-	2615	2615	176	1	2148	2	Y	258	259	0			7
							7	4	284	9							
08	DLQ G-10		2842	-0-	2842	5457	191	1	2320	2	Y	298	297	0			8
							3	4	328	9							
09	DLQ G-10		4500	-0-	4500	9957	249	1	3920	2	Y	290	290	0			8
							12	4	319	9							
10	DLQ G-10		2573	-0-	2573	12530	213	1	2042	2	Y	274	274	0			8
							17	4	301	9							
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	12530					Y	NO RPT					8

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	496	-0-	-44	-0-	405	1	91	9	Y	83	69	0	12	1	8
07	DLQ G-10		580	-0-	580	580	506	1	74	9	Y	67	59	0	6	1	10
08	DLQ G-10		341	-0-	341	921	338	1	3	9	Y	3	3	0	6	1	4
09	DLQ G-10		834	-0-	834	1755	569	1	1	4	Y	240	233	0	4	1	7
							264	9									
10	DLQ G-10		579	-0-	579	2334	453	1	1	4	Y	114	102	0	9	1	10
							125	9									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2334					Y	NO RPT					10

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	36	9	Y	33	49	1			140
07	DLQ G-10		292	-0-	292	292	225	1	67	9	Y	61	49	1			152
08	DLQ G-10		5	-0-	5	297	5	1			Y	-0-	27	1			125
09	DLQ G-10		239	-0-	239	536	164	1	75	9	Y	68	38	1			155
10	DLQ G-10		373	-0-	373	909	282	1	91	9	Y	83					238
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	909					Y	NO RPT					238

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2339	1	28	4	Y	384	371	0			14
							422	9									
07	DLQ G-10		1315	-0-	1315	1315	1080	1	33	2	Y	183	186	0			11
							1	4	201	9							
08	DLQ G-10		2089	-0-	2089	3404	788	1	1259	2	Y	35	46	0			-0-
							3	4	39	9							
09	DLQ G-10		2257	-0-	2257	5661	494	1	1684	2	Y	72	71	0			1
							79	9									
10	DLQ G-10		2898	-0-	2898	8559	579	1	2076	2	Y	215	215	0			1
							6	4	237	9							
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8559					Y	NO RPT					1

CMWW A WELL #: 4310H RRCID -> 272350 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7638 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	355	1	1953	2	Y	314	320	0			10
							15	4	345	9							
07	DLQ G-10		5089	-0-	5089	5089	449	1	4159	2	Y	425	422	0			13
							13	4	468	9							
08	DLQ G-10		5048	-0-	5048	10137	471	1	4051	2	Y	473	472	0			14
							6	4	520	9							
09	DLQ G-10		5417	-0-	5417	15554	457	1	4389	2	Y	506	504	0			16
							14	4	557	9							
10	DLQ G-10		7736	-0-	7736	23290	563	1	6472	2	Y	588	586	0			18
							54	4	647	9							
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	23290					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

CMWW A WELL #: 4314H RRCID -> 272510 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7467 - 15277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	409	1	2334	2	Y	344	344	0			11
							18	4	378	9							
07	DLQ G-10		2889	-0-	2889	2889	429	1	2102	2	Y	319	321	0			9
							7	4	351	9							
08	DLQ G-10		2966	-0-	2966	5855	433	1	2147	2	Y	348	348	0			9
							3	4	383	9							
09	DLQ G-10		3024	-0-	3024	8879	387	1	2247	2	Y	347	346	0			10
							8	4	382	9							
10	DLQ G-10		553	-0-	553	9432	294	1	259	9	Y	235	238	0			7
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	9432					Y	NO RPT					7

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
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	180	1	631	2	Y	164	164	0			7
							5	4	180	9							
07	DLQ G-10		776	-0-	776	776	177	1	434	2	Y	148	149	0			6
							2	4	163	9							
08	DLQ G-10		1169	-0-	1169	1945	192	1	786	2	Y	173	172	0			7
							1	4	190	9							
09	DLQ G-10		1087	-0-	1087	3032	194	1	704	2	Y	169	169	0			7
							3	4	186	9							
10	DLQ G-10		784	-0-	784	3816	143	1	490	2	Y	133	134	0			6
							5	4	146	9							
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3816					Y	NO RPT					6

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
06	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	325	1	2061	2	Y	536	534	0			15
							16	4	590	9							
07	DLQ G-10		3047	-0-	3047	3047	349	1	2127	2	Y	513	514	0			14
							7	4	564	9							
08	DLQ G-10		3018	-0-	3018	6065	337	1	2069	2	Y	554	553	0			15
							3	4	609	9							
09	DLQ G-10		2713	-0-	2713	8778	308	1	1857	2	Y	493	494	0			14
							6	4	542	9							
10	DLQ G-10		2767	-0-	2767	11545	329	1	1882	2	Y	490	490	0			14
							17	4	539	9							
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	11545					Y	NO RPT					14

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
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	138	1	66	9	Y	60	89	1			250
07	DLQ G-10		194	-0-	194	194	92	1	102	9	Y	93	89	1			254
08	DLQ G-10		276	-0-	276	470	151	1	125	9	Y	114	31	1			337
09	DLQ G-10		255	-0-	255	725	166	1	89	9	Y	81	100	1			318
10	DLQ G-10		249	-0-	249	974	165	1	84	9	Y	76					394
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	974					Y	NO RPT					394

CMWW A WELL #: 4503H RRCID -> 274099 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 7432 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
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	172	1	56	9	Y	51	51	0			2
07	DLQ G-10		265	-0-	265	265	202	1	63	9	Y	57	57	0			2
08	DLQ G-10		273	-0-	273	538	212	1	61	9	Y	55	55	0			2
09	DLQ G-10		263	-0-	263	801	212	1	51	9	Y	46	47	0			1
10	DLQ G-10		236	-0-	236	1037	185	1	51	9	Y	46	46	0			1
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1037					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

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
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	321	1	1032	2	Y	200	199	0			8
							9	4	220	9							
07	DLQ G-10		1645	-0-	1645	1645	380	1	1031	2	Y	209	209	0			8
							4	4	230	9							
08	DLQ G-10		1609	-0-	1609	3254	326	1	1036	2	Y	223	223	0			8
							2	4	245	9							
09	DLQ G-10		1373	-0-	1373	4627	260	1	883	2	Y	206	206	0			8
							3	4	227	9							
10	DLQ G-10		1500	-0-	1500	6127	286	1	968	2	Y	215	215	0			8
							9	4	237	9							
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6127					Y	NO RPT					8

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
06	3000	N	411	-0-	-2589	467	259	1	1	4	Y	137	138	0			5
							151	9									
07	DLQ G-10		429	-0-	429	896	287	1	142	9	Y	129	129	0			5
08	1339	N	443	-0-	-896	-0-	303	1	140	9	Y	127	127	0			5
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	290	1	103	9	Y	94	95	0			4
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	296	1	110	9	Y	100	100	0			4
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					4

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
06	600	N	596	-0-	-4	-0-	356	1	240	9	Y	218	217	0			8
07	DLQ G-10		604	-0-	604	604	389	1	215	9	Y	195	196	0			7
08	DLQ G-10		608	-0-	608	1212	382	1	226	9	Y	205	205	0			7
09	DLQ G-10		673	-0-	673	1885	369	1	304	9	Y	276	273	0			10
10	DLQ G-10		994	-0-	994	2879	451	1	51	2	Y	444	439	0			15
							4	4	488	9							
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2879					Y	NO RPT					15

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
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	320	1	610	2	Y	174	163	0	11	1	9
							7	4	191	9							
07	DLQ G-10		1397	-0-	1397	1397	321	1	864	2	Y	190	185	0	5	1	9
							3	4	209	9							
08	DLQ G-10		1402	-0-	1402	2799	287	1	849	2	Y	236	233	0	4	1	8
							6	4	260	9							
09	DLQ G-10		1142	-0-	1142	3941	273	1	770	2	Y	87	87	0	4	1	4
							3	4	96	9							
10	DLQ G-10		1123	-0-	1123	5064	281	1	694	2	Y	132	122	0	7	1	7
							3	4	145	9							
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5064					Y	NO RPT					7

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
06	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	602	1	2520	2	Y	511	491	0	18	1	23
							25	4	562	9							
07	DLQ G-10		4316	-0-	4316	4316	749	1	3030	2	Y	481	472	0	9	1	23
							8	4	529	9							
08	DLQ G-10		3481	-0-	3481	7797	423	1	2534	2	Y	463	461	0	10	1	15
							15	4	509	9							
09	DLQ G-10		3435	-0-	3435	11232	421	1	2549	2	Y	414	408	0	7	1	14
							10	4	455	9							
10	DLQ G-10		3345	-0-	3345	14577	427	1	2483	2	Y	385	371	0	13	1	15
							11	4	424	9							
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	14577					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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
06	3750	X	2070	-0-	-1680	-0-	495	1	1334	2	Y	208	199	0			17
							12	4	229	9							
07	DLQ	G-10	2880	-0-	2880	2880	488	1	1883	2	Y	456	452	0			21
							7	4	502	9							
08	DLQ	G-10	2111	-0-	2111	4991	452	1	1176	2	Y	437	441	0			17
							2	4	481	9							
09	DLQ	G-10	2740	-0-	2740	7731	457	1	1845	2	Y	392	389	0			20
							7	4	431	9							
10	DLQ	G-10	3003	-0-	3003	10734	516	1	2084	2	Y	348	345	0			23
							20	4	383	9							
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10734					Y	NO RPT					23

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
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	276	1	390	2	Y	231	220	0	9	1	10
							5	4	254	9							
07	DLQ	G-10	1160	-0-	1160	1160	379	1	534	2	Y	223	218	0	4	1	11
							2	4	245	9							
08	DLQ	G-10	1322	-0-	1322	2482	317	1	719	2	Y	255	252	0	5	1	9
							5	4	281	9							
09	DLQ	G-10	1195	-0-	1195	3677	284	1	686	2	Y	202	201	0	4	1	6
							3	4	222	9							
10	DLQ	G-10	967	-0-	967	4644	282	1	582	2	Y	91	84	0	7	1	6
							3	4	100	9							
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4644					Y	NO RPT					6

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
06	3000	N	1745	-0-	-1255	1285	530	1	862	2	Y	311	294	0	16	1	17
							11	4	342	9							
07	DLQ	G-10	2013	-0-	2013	3298	641	1	1009	2	Y	326	316	0	8	1	19
							4	4	359	9							
08	3100	N	2000	-0-	-1100	2198	562	1	1042	2	Y	353	349	0	8	1	15
							8	4	388	9							
09	3000	N	1755	-0-	-1245	953	450	1	974	2	Y	296	293	0	7	1	11
							5	4	326	9							
10	2452	N	1499	-0-	-953	-0-	365	1	804	2	Y	296	284	0	9	1	14
							4	4	326	9							
11	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					14

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
06	25800	X	17985	-0-	-7815	-0-	941	1	15108	2	Y	1662	1665	0			54
							108	4	1828	9							
07	DLQ	G-10	16979	-0-	16979	16979	959	1	14009	2	Y	1788	1787	0			55
							44	4	1967	9							
08	DLQ	G-10	15555	-0-	15555	32534	910	1	12684	2	Y	1767	1769	0			53
							17	4	1944	9							
09	DLQ	G-10	14179	-0-	14179	46713	876	1	12170	2	Y	995	1014	0			34
							38	4	1095	9							
10	DLQ	G-10	13681	-0-	13681	60394	856	1	11198	2	Y	1395	1383	0			46
							92	4	1535	9							
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	60394					Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 2402H RRCID -> 276502 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7265 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1654	-0-	-1346	17933	388	1	1129	2	Y	114	102	0	12	1	9
							12	4	125	9							
07	DLQ G-10		2131	-0-	2131	20064	383	1	1637	2	Y	97	92	0	6	1	8
							4	4	107	9							
08	3100	N	1414	-0-	-1686	18378	270	1	1032	2	Y	96	94	0	5	1	5
							6	4	106	9							
09	3000	N	1413	-0-	-1587	16791	334	1	976	2	Y	90	87	0	4	1	4
							4	4	99	9							
10	3100	N	1413	-0-	-1687	15104	341	1	991	2	Y	69	57	0	9	1	7
							5	4	76	9							
11	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	13724					Y	NO RPT					7

MORO CREEK WELL #: 3310H RRCID -> 277701 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7278 - 17283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
07	DLQ G-10		82	-0-	82	82	62	1	20	9	Y	18	17	0			1
08	DLQ G-10		823	-0-	823	905	267	1	466	2	Y	81	81	0			1
							1	4	89	9							
09	DLQ G-10		451	-0-	451	1356	371	1	80	9	Y	73	73	0			1
10	DLQ G-10		1479	-0-	1479	2835	461	1	529	2	Y	443	442	0			2
							2	4	487	9							
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2835					Y	NO RPT					2

MORO CREEK WELL #: 3404H RRCID -> 277703 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7362 - 14891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	2719	1	1458	2	Y	619	612	0			22
							68	4	681	9							
07	DLQ G-10		3760	-0-	3760	3760	1306	1	1899	2	Y	503	496	0			29
							2	4	553	9							
08	DLQ G-10		3934	-0-	3934	7694	790	1	2445	2	Y	631	657	0			3
							5	4	694	9							
09	DLQ G-10		3217	-0-	3217	10911	557	1	2023	2	Y	579	579	0			3
							637	9									
10	DLQ G-10		2344	-0-	2344	13255	320	1	1551	2	Y	425	426	0			2
							5	4	468	9							
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	13255					Y	NO RPT					2

MORO CREEK WELL #: 3403H RRCID -> 277706 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7362 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	3043	-0-	-1307	-0-	2464	1	39	4	Y	491	484	0			18
							540	9									
07	DLQ G-10		1711	-0-	1711	1711	1266	1	1	4	Y	404	399	0			23
							444	9									
08	DLQ G-10		1660	-0-	1660	3371	795	1	236	2	Y	571	591	0			3
							1	4	628	9							
09	DLQ G-10		1698	-0-	1698	5069	483	1	735	2	Y	436	437	0			2
							480	9									
10	DLQ G-10		3104	-0-	3104	8173	473	1	2302	2	Y	293	294	0			1
							7	4	322	9							
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8173					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 3309H RRCID -> 277789 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7210 - 17164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	3020	-0-	-190	-0-	2649	1	34	4	Y	306	305	0			11
							337	9									
07	DLQ G-10		106	-0-	106	106	37	1	58	2	Y	10	20	0			1
							11	9									
08	DLQ G-10		445	-0-	445	551	345	1	100	9	Y	91	92	0			-0-
09	DLQ G-10		991	-0-	991	1542	463	1	271	2	Y	234	233	0			1
							257	9									
10	DLQ G-10		1190	-0-	1190	2732	507	1	469	2	Y	193	193	0			1
							2	4	212	9							
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2732					Y	NO RPT					1

MORO CREEK WELL #: 3307H RRCID -> 277926 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7310 - 14663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1769	1	29	4	Y	152	152	0			6
							167	9									
07	DLQ G-10		545	-0-	545	545	411	1	90	2	Y	40	43	0			3
							44	9									
08	DLQ G-10		1053	-0-	1053	1598	391	1	617	2	Y	40	42	0			1
							1	4	44	9							
09	DLQ G-10		986	-0-	986	2584	432	1	546	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
10	DLQ G-10		370	-0-	370	2954	287	1	83	9	Y	75	75	0			1
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2954					Y	NO RPT					1

CMWW A WELL #: 4410H RRCID -> 284221 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7245 - 15246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	693	1	5434	2	Y	838	838	0			31
							41	4	922	9							
07	DLQ G-10		6999	-0-	6999	6999	728	1	5356	2	Y	815	818	0			28
							18	4	897	9							
08	DLQ G-10		6878	-0-	6878	13877	727	1	5180	2	Y	876	875	0			29
							7	4	964	9							
09	DLQ G-10		7558	-0-	7558	21435	633	1	5862	2	Y	949	946	0			32
							19	4	1044	9							
10	DLQ G-10		8495	-0-	8495	29930	423	1	6991	2	Y	931	930	0			33
							57	4	1024	9							
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	29930					Y	NO RPT					33

CMWW A WELL #: 4409H RRCID -> 284222 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7329 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12699	X	12699	-0-	-0-	-0-	986	1	10814	2	Y	745	748	0			28
							79	4	820	9							
07	DLQ G-10		12835	-0-	12835	12835	1003	1	11015	2	Y	711	713	0			26
							35	4	782	9							
08	DLQ G-10		13245	-0-	13245	26080	870	1	11384	2	Y	887	882	0			31
							15	4	976	9							
09	DLQ G-10		13061	-0-	13061	39141	815	1	11208	2	Y	912	911	0			32
							35	4	1003	9							
10	DLQ G-10		14257	-0-	14257	53398	655	1	12281	2	Y	1111	1104	0			39
							99	4	1222	9							
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	53398					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4320H RRCID -> 285293 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7298 - 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
06	8850	X	8206	-0-	-644	-0-	277	1	7098	2	Y	710	708	0			23
							50	4	781	9							
07	DLQ	G-10	7893	-0-	7893	7893	361	1	6812	2	Y	635	638	0			20
							21	4	699	9							
08	DLQ	G-10	8456	-0-	8456	16349	321	1	7206	2	Y	836	832	0			24
							9	4	920	9							
09	DLQ	G-10	7216	-0-	7216	23565	338	1	6228	2	Y	574	580	0			18
							19	4	631	9							
10	DLQ	G-10	5294	-0-	5294	28859	230	1	4756	2	Y	245	254	0			9
							38	4	270	9							
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	28859					Y	NO RPT					9

MORO CREEK WELL #: 2310H RRCID -> 285295 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7006 - 16661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	537	1	5741	2	Y	639	621	0	17	1	26
							51	4	703	9							
07	DLQ	G-10	5938	-0-	5938	5938	651	1	4734	2	Y	492	487	0	9	1	22
							12	4	541	9							
08	DLQ	G-10	7720	-0-	7720	13658	735	1	6227	2	Y	657	649	0	8	1	22
							35	4	723	9							
09	DLQ	G-10	9396	-0-	9396	23054	536	1	8068	2	Y	694	674	0	11	1	31
							29	4	763	9							
10	DLQ	G-10	7736	-0-	7736	30790	323	1	6789	2	Y	544	535	0	21	1	19
							26	4	598	9							
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	30790					Y	NO RPT					19

MORO CREEK WELL #: 2308H RRCID -> 285334 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7290 - 17388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4350	X	237	-0-	-4113	-0-	185	1	52	9	Y	47	47	0	10	1	4
07	DLQ	G-10	1888	-0-	1888	1888	670	1	888	2	Y	297	280	0	3	1	18
							3	4	327	9							
08	DLQ	G-10	549	-0-	549	2437	68	1	278	2	Y	183	186	0	8	1	7
							2	4	201	9							
09	DLQ	G-10	3937	-0-	3937	6374	582	1	2665	2	Y	617	599	0	4	1	21
							11	4	679	9							
10	DLQ	G-10	2948	-0-	2948	9322	518	1	1890	2	Y	483	469	0	15	1	20
							9	4	531	9							
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	9322					Y	NO RPT					20

MORO CREEK WELL #: 2309H RRCID -> 285335 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 6921 - 17151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	629	1	8210	2	Y	1792	1742	0	19	1	58
							73	4	1971	9							
07	DLQ	G-10	12739	-0-	12739	12739	805	1	10723	2	Y	1077	1086	0	11	1	38
							26	4	1185	9							
08	DLQ	G-10	12303	-0-	12303	25042	704	1	10507	2	Y	942	942	0	10	1	28
							56	4	1036	9							
09	DLQ	G-10	12614	-0-	12614	37656	656	1	10879	2	Y	945	919	0	13	1	41
							39	4	1040	9							
10	DLQ	G-10	12249	-0-	12249	49905	662	1	10692	2	Y	776	756	0	32	1	29
							41	4	854	9							
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	49905					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4317H RRCID -> 285553 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7679 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9450	X	8933	-0-	-517	-0-	653	1	7590	2	Y	577	576	0			35
							55	4	635	9							
07	DLQ G-10		9513	-0-	9513	9513	717	1	8146	2	Y	567	569	0			33
							26	4	624	9							
08	DLQ G-10		9818	-0-	9818	19331	613	1	8575	2	Y	563	564	0			32
							11	4	619	9							
09	DLQ G-10		7436	-0-	7436	26767	626	1	6311	2	Y	435	438	0			29
							20	4	479	9							
10	DLQ G-10		10553	-0-	10553	37320	780	1	9172	2	Y	477	475	0			31
							76	4	525	9							
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	37320					Y	NO RPT					31

CMWW A WELL #: 4316H RRCID -> 285677 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7564 - 15535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	356	1	58	9	Y	53	54	0			3
07	DLQ G-10		237	-0-	237	237	176	1	61	9	Y	55	55	0			3
08	DLQ G-10		253	-0-	253	490	190	1	63	9	Y	57	57	0			3
09	DLQ G-10		240	-0-	240	730	179	1	61	9	Y	55	55	0			3
10	DLQ G-10		165	-0-	165	895	121	1	44	9	Y	40	40	0			3
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	895					Y	NO RPT					3

CMWW A WELL #: 4319H RRCID -> 285684 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7116 - 15186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	2655	-0-	-735	-0-	262	1	2234	2	Y	129	131	0			7
							17	4	142	9							
07	DLQ G-10		2770	-0-	2770	2770	270	1	2262	2	Y	210	208	0			9
							7	4	231	9							
08	DLQ G-10		2851	-0-	2851	5621	263	1	2242	2	Y	312	309	0			12
							3	4	343	9							
09	DLQ G-10		2556	-0-	2556	8177	272	1	1976	2	Y	274	275	0			11
							7	4	301	9							
10	DLQ G-10		2857	-0-	2857	11034	250	1	2235	2	Y	321	319	0			13
							19	4	353	9							
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	11034					Y	NO RPT					13

CMWW A WELL #: 4318H RRCID -> 285727 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7302 - 15391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12660	X	11432	-0-	-1228	-0-	411	1	10519	2	Y	390	389	0			11
							73	4	429	9							
07	DLQ G-10		8697	-0-	8697	8697	389	1	7969	2	Y	286	289	0			8
							24	4	315	9							
08	DLQ G-10		8615	-0-	8615	17312	376	1	7887	2	Y	311	310	0			9
							10	4	342	9							
09	DLQ G-10		7797	-0-	7797	25109	447	1	7002	2	Y	296	296	0			9
							22	4	326	9							
10	DLQ G-10		4492	-0-	4492	29601	354	1	3917	2	Y	171	175	0			5
							33	4	188	9							
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	29601					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

CMWW A WELL #: 4504H RRCID -> 287208 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7628 - 13133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22920	X	21294	-0-	-1626	-0-	869	1	18860	2	Y	1302	1302	0			44
							133	4	1432	9							
07	DLQ	G-10	21537	-0-	21537	21537	954	1	19165	2	Y	1235	1237	0			42
							59	4	1359	9							
08	DLQ	G-10	16710	-0-	16710	38247	724	1	14936	2	Y	937	946	0			33
							19	4	1031	9							
09	DLQ	G-10	21816	-0-	21816	60063	979	1	19864	2	Y	829	831	0			31
							61	4	912	9							
10	DLQ	G-10	20223	-0-	20223	80286	967	1	17928	2	Y	1076	1068	0			39
							144	4	1184	9							
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	80286					Y	NO RPT					39

CMWW A WELL #: 4505H RRCID -> 287209 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7341 - 17341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	35640	X	34994	-0-	-646	-0-	1293	1	30663	2	Y	2566	2560	0			80
							215	4	2823	9							
07	DLQ	G-10	35031	-0-	35031	35031	1233	1	31098	2	Y	2369	2376	0			73
							94	4	2606	9							
08	DLQ	G-10	34376	-0-	34376	69407	1226	1	30525	2	Y	2351	2353	0			71
							39	4	2586	9							
09	DLQ	G-10	32347	-0-	32347	101754	1163	1	28919	2	Y	1979	1987	0			63
							88	4	2177	9							
10	DLQ	G-10	31992	-0-	31992	133746	1334	1	28139	2	Y	2085	2080	0			68
							225	4	2294	9							
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	133746					Y	NO RPT					68

CMWW A WELL #: 4506H RRCID -> 287210 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7342 - 17318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	38190	X	35187	-0-	-3003	-0-	1377	1	31559	2	Y	1845	1842	0			68
							221	4	2030	9							
07	DLQ	G-10	34546	-0-	34546	34546	1422	1	31137	2	Y	1720	1726	0			62
							95	4	1892	9							
08	DLQ	G-10	34806	-0-	34806	69352	1448	1	31273	2	Y	1858	1856	0			64
							41	4	2044	9							
09	DLQ	G-10	33229	-0-	33229	102581	1353	1	29773	2	Y	1829	1827	0			66
							91	4	2012	9							
10	DLQ	G-10	33118	-0-	33118	135699	1327	1	29687	2	Y	1697	1700	0			63
							237	4	1867	9							
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	135699					Y	NO RPT					63

CMWW A WELL #: 4507H RRCID -> 287211 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7534 - 17497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	35162	X	35162	-0-	-0-	-0-	1270	1	31046	2	Y	2390	2390	0			77
							217	4	2629	9							
07	DLQ	G-10	35135	-0-	35135	35135	1350	1	31234	2	Y	2233	2239	0			71
							95	4	2456	9							
08	DLQ	G-10	34702	-0-	34702	69837	1347	1	30811	2	Y	2276	2277	0			70
							40	4	2504	9							
09	DLQ	G-10	33170	-0-	33170	103007	1268	1	29425	2	Y	2171	2171	0			70
							89	4	2388	9							
10	DLQ	G-10	32304	-0-	32304	135311	1359	1	28383	2	Y	2122	2122	0			70
							228	4	2334	9							
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	135311					Y	NO RPT					70

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 2407H RRCID -> 287463 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7341 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6240	X	4727	-0-	-1513	-0-	355	1	4102	2	Y	212	199	0	13	1	11
							37	4	233	9							
07	DLQ	G-10	5921	-0-	5921	5921	329	1	5164	2	Y	378	369	0	6	1	14
							12	4	416	9							
08	DLQ	G-10	5388	-0-	5388	11309	305	1	4746	2	Y	284	285	0	4	1	9
							25	4	312	9							
09	DLQ	G-10	5373	-0-	5373	16682	338	1	4766	2	Y	229	218	0	6	1	14
							17	4	252	9							
10	DLQ	G-10	3704	-0-	3704	20386	298	1	3217	2	Y	160	152	0	14	1	8
							13	4	176	9							
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	20386					Y	NO RPT					8

MORO CREEK WELL #: 2408H RRCID -> 287464 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7440 - 15398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12510	X	9327	-0-	-3183	-0-	621	1	7778	2	Y	781	762	0	18	1	31
							69	4	859	9							
07	DLQ	G-10	12220	-0-	12220	12220	758	1	10441	2	Y	905	892	0	10	1	34
							25	4	996	9							
08	DLQ	G-10	10015	-0-	10015	22235	401	1	8536	2	Y	939	937	0	10	1	26
							45	4	1033	9							
09	DLQ	G-10	12085	-0-	12085	34320	466	1	10367	2	Y	1105	1076	0	11	1	44
							36	4	1216	9							
10	DLQ	G-10	13349	-0-	13349	47669	571	1	11426	2	Y	1190	1167	0	29	1	38
							43	4	1309	9							
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	47669					Y	NO RPT					38

MORO CREEK WELL #: 2409H RRCID -> 287467 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7702 - 15708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9060	X	424	-0-	-8636	-0-	379	1	2	4	Y	39	49	0	12	1	7
							43	9									
07	DLQ	G-10	1035	-0-	1035	1035	436	1	579	2	Y	16	10	0	6	1	7
							2	4	18	9							
08	DLQ	G-10	11727	-0-	11727	12762	911	1	9840	2	Y	839	815	0	6	1	25
							53	4	923	9							
09	DLQ	G-10	10105	-0-	10105	22867	754	1	8261	2	Y	964	941	0	12	1	36
							30	4	1060	9							
10	DLQ	G-10	8719	-0-	8719	31586	765	1	7422	2	Y	456	440	0	30	1	22
							30	4	502	9							
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	31586					Y	NO RPT					22

CMWW A WELL #: 4321H RRCID -> 288910 COMPL. DATE 08/06/2021 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7250 - 14692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23460	X	18244	-0-	-5216	-0-	977	1	15386	2	N	1610	1610	0			81
							110	4	1771	9							
07	23312	X	17697	-0-	-5615	-0-	1038	1	14864	2	N	1590	1593	0			78
							46	4	1749	9							
08	22351	X	17817	-0-	-4534	-0-	1047	1	14660	2	N	1901	1894	0			85
							19	4	2091	9							
09	20370	X	16248	-0-	-4122	-0-	962	1	13426	2	N	1653	1658	0			80
							42	4	1818	9							
10	19778	X	15920	-0-	-3858	-0-	957	1	13164	2	N	1537	1539	0			78
							108	4	1691	9							
11	18240	X	NO RPT	-0-	-18240	-0-					N	NO RPT					78

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

CMWW A WELL #: 4322H RRCID -> 288912 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7246 - 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
06	22714	X	22714	-0-	-0-	-0-	1077	1	19196	2	N	2095	2089	0			113
							136	4	2305	9							
07	21819	X	21819	-0-	-0-	-0-	1151	1	18489	2	N	1929	1936	0			106
							57	4	2122	9							
08	21329	X	21329	-0-	-0-	-0-	1169	1	17727	2	N	2191	2185	0			112
							23	4	2410	9							
09	19976	X	19976	-0-	-0-	-0-	1093	1	16688	2	N	1948	1953	0			107
							52	4	2143	9							
10	19198	X	19198	-0-	-0-	-0-	1104	1	16287	2	N	1522	1533	0			96
							133	4	1674	9							
11	17880	X	NO RPT	-0-	-17880	-0-					N	NO RPT					96

CMWW A WELL #: 4323H RRCID -> 288913 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7525 - 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
06	37344	X	37344	-0-	-0-	-0-	1477	1	32643	2	N	2723	2722	0			114
							229	4	2995	9							
07	36324	X	36324	-0-	-0-	-0-	1558	1	31647	2	N	2747	2751	0			110
							97	4	3022	9							
08	35595	X	35595	-0-	-0-	-0-	1569	1	30680	2	N	3005	3001	0			114
							40	4	3306	9							
09	34343	X	34343	-0-	-0-	-0-	1350	1	29502	2	N	3092	3085	0			121
							90	4	3401	9							
10	34161	X	34161	-0-	-0-	-0-	1371	1	29243	2	N	3012	3012	0			121
							234	4	3313	9							
11	26760	X	NO RPT	-0-	-26760	-0-					N	NO RPT					121

MORO CREEK WELL #: 3319H RRCID -> 288926 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7300 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15150	X	9373	-0-	-5777	-0-	1644	1	6493	2	N	1007	1045	0			39
							128	4	1108	9							
07	15655	X	903	-0-	-14752	-0-	804	1	99	9	N	90	120	0			9
08	15655	X	4667	-0-	-10988	-0-	901	1	3610	2	N	135	139	0			5
							7	4	149	9							
09	15150	X	10252	-0-	-4898	-0-	831	1	8032	2	N	1263	1257	0			11
							1389	9									
10	15655	X	13000	-0-	-2655	-0-	954	1	9978	2	N	1855	1855	0			11
							27	4	2041	9							
11	9360	X	NO RPT	-0-	-9360	-0-					N	NO RPT					11

MORO CREEK WELL #: 3320H RRCID -> 288932 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7275 - 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
06	18081	X	18081	-0-	-0-	-0-	4068	1	12262	2	N	1358	1348	0			51
							257	4	1494	9							
07	18600	X	1151	-0-	-17449	-0-	336	1	667	2	N	134	175	0			10
							1	4	147	9							
08	18600	X	-0-	-0-	-18600	-0-					N	-0-	8	0			2
09	18000	X	-0-	-0-	-18000	-0-					N	-0-					2
10	18600	X	-0-	-0-	-18600	-0-					N	-0-					2
11	18000	X	NO RPT	-0-	-18000	-0-					N	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 3321H RRCID -> 288933 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7350 - 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
06	19680	X	19680	-0-	-0-	-0-	3416	1	14220	2	N	1607	1592	0			60
							276	4	1768	9							
07	18600	X	1338	-0-	-17262	-0-	491	1	626	2	N	200	246	0			14
							1	4	220	9							
08	18600	X	-0-	-0-	-18600	-0-					N	1	13	0			2
09	18000	X	-0-	-0-	-18600	-0-					N	-0-					2
10	18600	X	-0-	-0-	-18600	-0-					N	-0-					2
11	18000	X	NO RPT	-0-	-18000	-0-					N	NO RPT					2

MORO CREEK WELL #: 3322H RRCID -> 288934 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7325 - 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
06	14128	X	14128	-0-	-0-	-0-	2994	1	9418	2	N	1383	1371	0			52
							195	4	1521	9							
07	10974	X	8407	-0-	-2567	-0-	1559	1	5794	2	N	953	948	0			57
							6	4	1048	9							
08	12024	X	12024	-0-	-0-	-0-	1201	1	9979	2	N	753	804	0			6
							16	4	828	9							
09	15137	X	15137	-0-	-0-	-0-	986	1	12455	2	N	1542	1537	0			11
							1696	9									
10	13418	X	13418	-0-	-0-	-0-	1023	1	10988	2	N	1253	1257	0			7
							29	4	1378	9							
11	10620	X	NO RPT	-0-	-10620	-0-					N	NO RPT					7

MORO CREEK WELL #: 3323H RRCID -> 288935 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6929 - 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
06	20283	X	20283	-0-	-0-	-0-	3117	1	14655	2	N	2030	2012	0			75
							278	4	2233	9							
07	18600	X	11124	-0-	-7476	-0-	1654	1	8209	2	N	1139	1147	0			67
							8	4	1253	9							
08	18600	X	16138	-0-	-2462	-0-	1318	1	12300	2	N	2273	2327	0			13
							20	4	2500	9							
09	18000	X	15656	-0-	-2344	-0-	984	1	11803	2	N	2608	2605	0			16
							2869	9									
10	18600	X	16244	-0-	-2356	-0-	1107	1	12705	2	N	2180	2185	0			11
							34	4	2398	9							
11	18000	X	NO RPT	-0-	-18000	-0-					N	NO RPT					11

CMWW B WELL #: 3605H RRCID -> 292268 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6925 - 16921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20326	X	20326	-0-	-0-	-0-	1003	1	16550	2	N	2414	2346	0			614
							118	4	2655	9							
07	20075	X	20075	-0-	-0-	-0-	1065	1	16679	2	N	2072	2139	0			547
							52	4	2279	9							
08	19248	X	19248	-0-	-0-	-0-	1033	1	15779	2	N	2195	2207	0			535
							21	4	2415	9							
09	17215	X	17215	-0-	-0-	-0-	958	1	14122	2	N	1901	1890	0			546
							44	4	2091	9							
*10	16519	X	16519	-0-	-0-	-0-	1002	1	13361	2	N	1860	1834	0			572
							110	4	2046	9							
11	9210	X	NO RPT	-0-	-9210	-0-					N	NO RPT					572

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 2410H RRCID -> 292296 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7275 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16920	X	16821	-0-	-99	-0-	1082	1	13868	2	N	1589	1591	0			43
							123	4	1748	9							
07	20474	X	20474	-0-	-0-	-0-	1352	1	17457	2	N	1475	1484	0			34
							42	4	1623	9							
08	20687	X	20687	-0-	-0-	-0-	1201	1	17666	2	N	1569	1570	0			33
							94	4	1726	9							
09	21225	X	21225	-0-	-0-	-0-	1132	1	18490	2	N	1397	1397	0			33
							66	4	1537	9							
*10	20943	X	20943	-0-	-0-	-0-	878	1	18555	2	N	1309	1309	0			33
							70	4	1440	9							
11	16920	X	NO RPT	-0-	-16920	-0-					N	NO RPT					33

CMWW B WELL #: 3604H RRCID -> 292346 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6850 - 16851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22438	X	22438	-0-	-0-	-0-	958	1	19662	2	N	1526	1484	0			409
							139	4	1679	9							
07	21959	X	21959	-0-	-0-	-0-	1001	1	19420	2	N	1344	1388	0			365
							60	4	1478	9							
08	20259	X	20259	-0-	-0-	-0-	940	1	17780	2	N	1378	1388	0			355
							23	4	1516	9							
09	18358	X	18358	-0-	-0-	-0-	871	1	16158	2	N	1163	1158	0			360
							50	4	1279	9							
10	16765	X	16765	-0-	-0-	-0-	874	1	14636	2	N	1033	1023	0			370
							119	4	1136	9							
11	11520	X	NO RPT	-0-	-11520	-0-					N	NO RPT					370

MORO CREEK WELL #: 2411H RRCID -> 292573 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7225 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	792	1	6120	2	N	1158	1151	0			32
							56	4	1274	9							
07	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	948	1	6972	2	N	1257	1258	0			31
							18	4	1383	9							
08	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	837	1	7060	2	N	1290	1292	0			29
							39	4	1419	9							
09	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	815	1	7537	2	N	1171	1170	0			30
							28	4	1288	9							
10	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	671	1	9092	2	N	1038	1039	0			29
							35	4	1142	9							
11	9060	X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					N	NO RPT					29

REDEMPTION OIL & GAS, LLC 696882
JX RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292517 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7285 - 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
06	24450	X	19165	-0-	-5285	-0-	929	1	8947	3	Y	471	537	1			83
							798	4	7973	5							
07	18941	X	18598	-0-	-343	-0-	1236	1	10366	3	Y	555	506	1			132
							6385	5	611	9							
08	18941	X	16719	-0-	-2222	-0-	910	1	9119	3	Y	643	574	1			201
							15	4	5968	5							
09	18912	X	18912	-0-	-0-	-0-	1150	1	10407	3	Y	667	745	1			123
							79	4	6542	5							
10	18941	X	17002	-0-	-1939	-0-	684	1	9072	3	Y	787	666	1			244
							69	4	6311	5							
11	20636	X	20636	-0-	-0-	-0-	847	1	8955	3	Y	1072	874	1			442
							11	4	9644	5							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
REDEMPTION OIL & GAS, LLC //CONT.// 696882
JX RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 293787 COMPL. DATE 10/11/2022 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6598 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29970	X	23436	-0-	-6534	-0-	1151	1	11077	3	Y	1625	1861	1			286
							988	4	8432	5							
07	20243	X	21896	-0-	1653	-0-	1458	1	12220	3	Y	1630	1521	1			395
							6425	5	1793	9							
08	21106	X	21106	-0-	-0-	-0-	1196	1	11986	3	Y	1360	1300	1			455
							20	4	6408	5							
09	21544	X	21544	-0-	-0-	-0-	1330	1	12034	3	Y	1225	1442	1			238
							92	4	6740	5							
10	20955	X	20955	-0-	-0-	-0-	888	1	11777	3	Y	972	885	1			325
							90	4	7131	5							
11	22011	X	22011	-0-	-0-	-0-	969	1	10244	3	Y	706	685	1			346
							12	4	10009	5							

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
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
06	2820	X	1601	-0-	-1219	-0-	115	1	1399	3	Y	79	69	0			31
							87	9									
07	1705	X	1010	-0-	-695	-0-	87	1	894	3	Y	26	44	0			13
							29	9									
08	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	180	1	1761	3	Y	53	52	0			14
							58	9									
09	1590	N	1358	-0-	-232	-0-	120	1	1171	3	Y	61	57	0			18
							67	9									
10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	123	1	977	3	Y	32	37	0			13
							35	9									
11	1650	N	981	-0-	-669	-0-	113	1	844	3	Y	22	26	0			9
							24	9									

ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
TRES RAMAS EF WELL #: B 2H RRCID -> 295702 COMPL. DATE 04/15/2023 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

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

TRES RAMAS EF WELL #: B 3H RRCID -> 295830 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 8014 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 1 RRCID -> 263850 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8257 - 13562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5110	X	3376	-0-		-1734	-0-	146	1	3141	3	Y	81	89	1			8
								89	9									
07	3628	X	3628	-0-		-0-	-0-	266	1	3268	3	Y	85	82	1			11
								94	9									
08	3537	X	3537	-0-		-0-	-0-	123	1	3324	3	Y	82	90	1			3
								90	9									
09	2210	X	2210	-0-		-0-	-0-	104	1	2041	3	Y	59	59	1			3
								65	9									
10	2250	X	2250	-0-		-0-	-0-	169	1	2009	3	Y	65	63	1			5
								72	9									
11	2164	X	2164	-0-		-0-	-0-	93	1	2005	3	Y	60	53	1			12
								66	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1304	N	1304	-0-		-0-	-0-	52	1	1118	3	Y	122	122	1			10
								134	9									
07	1399	N	1399	-0-		-0-	-0-	95	1	1164	3	Y	127	122	1			15
								140	9									
08	1363	N	1363	-0-		-0-	-0-	44	1	1184	3	Y	123	134	1			4
								135	9									
09	1230	N	1107	-0-		-123	-0-	49	1	960	3	Y	89	88	1			5
								98	9									
10	1271	N	1133	-0-		-138	-0-	80	1	945	3	Y	98	96	1			7
								108	9									
11	1230	N	1086	-0-		-144	-0-	44	1	943	3	Y	90	79	1			18
								99	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3 RRCID -> 269335 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 769 PERF. 8161 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2246	N	2246	-0-		-0-	-0-	92	1	1975	3	Y	163	155	1			13
								179	9									
07	2408	N	2408	-0-		-0-	-0-	167	1	2054	3	Y	170	162	1			21
								187	9									
08	2347	N	2347	-0-		-0-	-0-	77	1	2090	3	Y	164	179	1			6
								180	9									
09	2039	N	2039	-0-		-0-	-0-	92	1	1817	3	Y	118	118	1			6
								130	9									
10	2083	N	2083	-0-		-0-	-0-	151	1	1788	3	Y	131	128	1			9
								144	9									
11	1999	N	1999	-0-		-0-	-0-	83	1	1785	3	Y	119	105	1			23
								131	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	5200	-0-		2200	6490	219	1	4711	3	Y	245	228	1			17
								270	9									
07	3100	N	5582	-0-		2482	8972	399	1	4902	3	Y	255	243	1			29
								281	9									
08	3100	N	5441	-0-		2341	11313	184	1	4986	3	Y	246	269	1			6
								271	9									
09	15542	X	4229	-0-		-11313	-0-	195	1	3838	3	Y	178	178	1			6
								196	9									
10	4313	X	4313	-0-		-0-	-0-	318	1	3778	3	Y	197	191	1			12
								217	9									
11	4143	X	4143	-0-		-0-	-0-	175	1	3771	3	Y	179	159	1			32
								197	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 17 RRCID -> 272388 COMPL. DATE 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
06	4984	X	3231	-0-	-1753	-0-	141	1	3045	3	Y	41	40	1			3
							45	9									
07	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	258	1	3169	3	Y	43	41	1			5
							47	9									
08	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	119	1	3224	3	Y	41	45	1			1
							45	9									
09	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	85	1	1674	3	Y	89	86	1			4
							98	9									
10	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	139	1	1648	3	Y	98	96	1			6
							108	9									
11	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	77	1	1644	3	Y	90	79	1			17
							99	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
06	2970	X	1788	-0-	-1182	-0-	77	1	1666	3	Y	41	38	1			3
							45	9									
07	3069	X	1921	-0-	-1148	-0-	141	1	1733	3	Y	43	41	1			5
							47	9									
08	2232	X	1873	-0-	-359	-0-	65	1	1763	3	Y	41	45	1			1
							45	9									
09	1950	X	1417	-0-	-533	-0-	65	1	1287	3	Y	59	58	1			2
							65	9									
10	2015	X	1445	-0-	-570	-0-	107	1	1266	3	Y	65	63	1			4
							72	9									
11	1800	N	1389	-0-	-411	-0-	59	1	1264	3	Y	60	53	1			11
							66	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 9 RRCID -> 272410 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8341 - 13551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	53	1	1142	3	Y	41	44	1			4
							45	9									
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	97	1	1188	3	Y	43	41	1			6
							47	9									
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	45	1	1209	3	Y	41	45	1			2
							45	9									
09	1230	N	999	-0-	-231	-0-	47	1	919	3	Y	30	29	1			3
							33	9									
10	1302	N	1017	-0-	-285	-0-	76	1	905	3	Y	33	32	1			4
							36	9									
11	1260	N	978	-0-	-282	-0-	42	1	903	3	Y	30	27	1			7
							33	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
06	12469	X	4457	-0-	-8012	-0-	188	1	4045	3	Y	204	230	1			20
							224	9									
07	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	343	1	4209	3	Y	212	205	1			27
							233	9									
08	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	158	1	4281	3	Y	205	225	1			7
							226	9									
09	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	92	1	1817	3	Y	148	147	1			8
							163	9									
10	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	151	1	1788	3	Y	164	159	1			13
							180	9									
11	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	83	1	1785	3	Y	149	132	1			30
							164	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 21 RRCID -> 272611 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8436 - 13087

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	1683	-0-	-2757	-0-	71	1	1523	3	Y	81	104	1			8
							89	9									
07	4588	X	1808	-0-	-2780	-0-	129	1	1585	3	Y	85	83	1			10
							94	9									
08	3596	X	1760	-0-	-1836	-0-	59	1	1611	3	Y	82	90	1			2
							90	9									
09	3120	X	2899	-0-	-221	-0-	127	1	2511	3	Y	237	230	1			9
							261	9									
10	3162	X	2968	-0-	-194	-0-	208	1	2472	3	Y	262	255	1			16
							288	9									
11	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	115	1	2467	3	Y	239	212	1			43
							263	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 23 RRCID -> 272612 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8544 - 13112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18027	X	1235	-0-	-16792	-0-	51	1	1094	3	Y	82	101	1			9
							90	9									
07	2573	X	1326	-0-	-1247	-0-	93	1	1139	3	Y	85	84	1			10
							94	9									
08	2573	X	1292	-0-	-1281	-0-	43	1	1159	3	Y	82	90	1			2
							90	9									
09	2490	X	1202	-0-	-1288	-0-	55	1	1082	3	Y	59	59	1			2
							65	9									
10	2573	X	1228	-0-	-1345	-0-	90	1	1065	3	Y	66	64	1			4
							73	9									
11	1290	X	1178	-0-	-112	-0-	49	1	1063	3	Y	60	53	1			11
							66	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 7 RRCID -> 272613 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8355 - 13651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7223	X	1115	-0-	-6108	-0-	47	1	1023	3	Y	41	58	1			6
							45	9									
07	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	87	1	1065	3	Y	43	43	1			6
							47	9									
08	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	40	1	1083	3	Y	41	45	1			2
							45	9									
09	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	111	1	2185	3	Y	178	172	1			8
							196	9									
10	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	181	1	2151	3	Y	197	191	1			14
							217	9									
11	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	100	1	2146	3	Y	179	159	1			34
							197	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 10 RRCID -> 272615 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8347 - 13559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	50	1	1071	3	Y	41	48	1			4
							45	9									
07	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	91	1	1114	3	Y	43	42	1			5
							47	9									
08	1271	N	1221	-0-	-50	-0-	42	1	1134	3	Y	41	45	1			1
							45	9									
09	1170	N	890	-0-	-280	-0-	41	1	817	3	Y	29	28	1			2
							32	9									
10	1240	N	907	-0-	-333	-0-	68	1	803	3	Y	33	32	1			3
							36	9									
11	1170	N	872	-0-	-298	-0-	37	1	802	3	Y	30	27	1			6
							33	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 6 RRCID -> 272616 COMPL. DATE 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
06	3540	X	1703	-0-	-1837	-0-	70	1	1499	3	Y	122	115	1			9
							134	9									
07	3658	X	1827	-0-	-1831	-0-	127	1	1560	3	Y	127	121	1			15
							140	9									
08	2356	X	1780	-0-	-576	-0-	59	1	1586	3	Y	123	134	1			4
							135	9									
09	2070	X	1556	-0-	-514	-0-	73	1	1450	3	Y	30	31	1			3
							33	9									
10	2108	X	1582	-0-	-526	-0-	120	1	1426	3	Y	33	32	1			4
							36	9									
11	1770	X	1523	-0-	-247	-0-	66	1	1424	3	Y	30	27	1			7
							33	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
06	3000	N	4777	-0-	1777	1777	200	1	4307	3	Y	245	238	1			18
							270	9									
07	3100	N	5127	-0-	2027	3804	365	1	4481	3	Y	255	244	1			29
							281	9									
08	3100	N	4998	-0-	1898	5702	168	1	4559	3	Y	246	269	1			6
							271	9									
09	9211	X	3509	-0-	-5702	-0-	161	1	3185	3	Y	148	148	1			6
							163	9									
10	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	264	1	3135	3	Y	164	159	1			11
							180	9									
11	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	145	1	3129	3	Y	149	132	1			28
							164	9									

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
06	3000	N	6246	-0-	3246	8099	265	1	5711	3	Y	245	234	1			18
							270	9									
07	3100	N	6707	-0-	3607	11706	484	1	5942	3	Y	255	244	1			29
							281	9									
08	3100	N	6538	-0-	3438	15144	223	1	6044	3	Y	246	269	1			6
							271	9									
09	18816	X	3672	-0-	-15144	-0-	168	1	3308	3	Y	178	178	1			6
							196	9									
10	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	274	1	3255	3	Y	197	191	1			12
							217	9									
11	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	151	1	3249	3	Y	179	159	1			32
							197	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
06	3030	X	2549	-0-	-481	-0-	107	1	2308	3	Y	122	124	1			9
							134	9									
07	3131	X	2737	-0-	-394	-0-	196	1	2401	3	Y	127	122	1			14
							140	9									
08	3131	X	2668	-0-	-463	-0-	90	1	2443	3	Y	123	134	1			3
							135	9									
09	3030	X	2298	-0-	-732	-0-	101	1	2001	3	Y	178	175	1			6
							196	9									
10	3131	X	2352	-0-	-779	-0-	166	1	1969	3	Y	197	191	1			12
							217	9									
11	2640	X	2253	-0-	-387	-0-	91	1	1965	3	Y	179	159	1			32
							197	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 14 RRCID -> 273781 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8231 - 12981

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2500	-0-		-500	6560	105	1	2261	3	Y	122	119	1			10
								134	9									
07	3100	N	2094	-0-		-1006	5554	147	1	1807	3	Y	127	122	1			15
								140	9									
08	3100	N	2042	-0-		-1058	4496	68	1	1839	3	Y	123	134	1			4
								135	9									
09	3000	N	923	-0-		-2077	2419	41	1	817	3	Y	59	60	1			3
								65	9									
10	3100	N	943	-0-		-2157	262	68	1	803	3	Y	65	64	1			4
								72	9									
11	1980	N	905	-0-		-1075	-0-	37	1	802	3	Y	60	53	1			11
								66	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 15 RRCID -> 273782 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8228 - 13090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1187	-0-		-1813	1143	50	1	1070	3	Y	61	73	1			6
								67	9									
07	2418	N	1275	-0-		-1143	-0-	91	1	1114	3	Y	64	63	1			7
								70	9									
08	2170	N	1243	-0-		-927	-0-	42	1	1134	3	Y	61	67	1			1
								67	9									
09	2112	N	2112	-0-		-0-	-0-	100	1	1980	3	Y	29	29	1			1
								32	9									
10	2149	N	2149	-0-		-0-	-0-	164	1	1949	3	Y	33	32	1			2
								36	9									
11	2068	N	2068	-0-		-0-	-0-	90	1	1945	3	Y	30	27	1			5
								33	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 30 RRCID -> 273783 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8329 - 13880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2279	N	2279	-0-		-0-	-0-	97	1	2093	3	Y	81	80	1			6
								89	9									
07	2450	N	2450	-0-		-0-	-0-	177	1	2179	3	Y	85	82	1			9
								94	9									
08	2388	N	2388	-0-		-0-	-0-	82	1	2216	3	Y	82	90	1			1
								90	9									
09	2130	N	1870	-0-		-260	-0-	81	1	1593	3	Y	178	174	1			5
								196	9									
10	2201	N	1917	-0-		-284	-0-	132	1	1568	3	Y	197	191	1			11
								217	9									
11	2130	N	1835	-0-		-295	-0-	73	1	1565	3	Y	179	159	1			31
								197	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 29 RRCID -> 273788 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8328 - 13774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2270	N	2270	-0-		-0-	-0-	93	1	1998	3	Y	163	159	1			13
								179	9									
07	2128	N	2128	-0-		-0-	-0-	153	1	1881	3	Y	85	87	1			11
								94	9									
08	2075	N	2075	-0-		-0-	-0-	71	1	1914	3	Y	82	91	1			2
								90	9									
09	1782	N	1782	-0-		-0-	-0-	83	1	1634	3	Y	59	59	1			2
								65	9									
10	1816	N	1816	-0-		-0-	-0-	135	1	1608	3	Y	66	64	1			4
								73	9									
11	1745	N	1745	-0-		-0-	-0-	75	1	1604	3	Y	60	53	1			11
								66	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	81	1	1737	3	Y	81	108	1			9
							89	9									
07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	147	1	1807	3	Y	85	84	1			10
							94	9									
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	68	1	1839	3	Y	82	91	1			1
							90	9									
09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	69	1	1368	3	Y	89	87	1			3
							98	9									
10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	113	1	1346	3	Y	98	96	1			5
							108	9									
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	63	1	1344	3	Y	90	79	1			16
							99	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
06	3000	N	1264	-0-	-1736	2857	54	1	1165	3	Y	41	40	1			3
							45	9									
07	3100	N	1359	-0-	-1741	1116	99	1	1213	3	Y	43	41	1			5
							47	9									
08	2441	N	1325	-0-	-1116	-0-	46	1	1234	3	Y	41	45	1			1
							45	9									
09	1260	N	891	-0-	-369	-0-	41	1	817	3	Y	30	29	1			2
							33	9									
10	1364	N	907	-0-	-457	-0-	68	1	803	3	Y	33	32	1			3
							36	9									
11	1290	N	872	-0-	-418	-0-	37	1	802	3	Y	30	27	1			6
							33	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 25 RRCID -> 273794 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8334 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1259	-0-	-181	-0-	52	1	1118	3	Y	81	90	1			7
							89	9									
07	1488	N	1353	-0-	-135	-0-	95	1	1164	3	Y	85	83	1			9
							94	9									
08	1488	N	1318	-0-	-170	-0-	44	1	1184	3	Y	82	90	1			1
							90	9									
09	1260	N	1064	-0-	-196	-0-	47	1	919	3	Y	89	87	1			3
							98	9									
10	1364	N	1089	-0-	-275	-0-	76	1	905	3	Y	98	96	1			5
							108	9									
11	1290	N	1044	-0-	-246	-0-	42	1	903	3	Y	90	79	1			16
							99	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
06	3000	N	4298	-0-	1298	5028	177	1	3807	3	Y	285	277	1			21
							314	9									
07	3100	N	4612	-0-	1512	6540	323	1	3962	3	Y	297	284	1			34
							327	9									
08	3100	N	4495	-0-	1395	7935	149	1	4030	3	Y	287	314	1			7
							316	9									
09	10113	X	2178	-0-	-7935	-0-	100	1	1980	3	Y	89	92	1			4
							98	9									
10	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	164	1	1949	3	Y	98	96	1			6
							108	9									
11	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	90	1	1945	3	Y	90	80	1			16
							99	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	1304	-0-		-2806	-0-	52 134	1 9	1118	3	Y	122	146	1			12
07	4247	X	1399	-0-		-2848	-0-	95 140	1 9	1164	3	Y	127	124	1			15
08	1922	X	1363	-0-		-559	-0-	44 135	1 9	1184	3	Y	123	135	1			3
09	1680	X	1513	-0-		-167	-0-	71 33	1 9	1409	3	Y	30	31	1			2
10	1674	X	1539	-0-		-135	-0-	117 36	1 9	1386	3	Y	33	32	1			3
11	1481	X	1481	-0-		-0-	-0-	64 33	1 9	1384	3	Y	30	27	1			6

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1578	N	1578	-0-		-0-	-0-	64 134	1 9	1380	3	Y	122	116	1			9
07	1693	N	1693	-0-		-0-	-0-	117 140	1 9	1436	3	Y	127	121	1			15
08	1650	N	1650	-0-		-0-	-0-	54 135	1 9	1461	3	Y	123	134	1			4
09	1986	N	1986	-0-		-0-	-0-	91 98	1 9	1797	3	Y	89	88	1			5
10	2025	N	2025	-0-		-0-	-0-	149 108	1 9	1768	3	Y	98	96	1			7
11	1945	N	1945	-0-		-0-	-0-	82 99	1 9	1764	3	Y	90	79	1			18

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1260	-0-		-0-	-0-	52 90	1 9	1118	3	Y	82	79	1			5
07	1353	N	1353	-0-		-0-	-0-	95 94	1 9	1164	3	Y	85	82	1			8
08	1318	N	1318	-0-		-0-	-0-	44 90	1 9	1184	3	Y	82	90	1			-0-
09	1653	N	1653	-0-		-0-	-0-	77 65	1 9	1511	3	Y	59	59	1			-0-
10	1685	N	1685	-0-		-0-	-0-	125 73	1 9	1487	3	Y	66	64	1			2
11	1620	N	1620	-0-		-0-	-0-	69 66	1 9	1485	3	Y	60	53	1			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2394	N	2394	-0-		-0-	-0-	98 179	1 9	2117	3	Y	163	159	1			13
07	2361	N	2361	-0-		-0-	-0-	167 140	1 9	2054	3	Y	127	124	1			16
08	2302	N	2302	-0-		-0-	-0-	77 135	1 9	2090	3	Y	123	135	1			4
09	1545	N	1545	-0-		-0-	-0-	71 65	1 9	1409	3	Y	59	60	1			3
10	1576	N	1576	-0-		-0-	-0-	117 73	1 9	1386	3	Y	66	65	1			4
11	1514	N	1514	-0-		-0-	-0-	64 66	1 9	1384	3	Y	60	53	1			11

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
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	77	1	1666	3	Y	163	159	1			14
							179	9									
07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	141	1	1733	3	Y	170	163	1			21
							187	9									
08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	65	1	1763	3	Y	164	179	1			6
							180	9									
09	1920	N	1385	-0-	-535	-0-	62	1	1225	3	Y	89	89	1			6
							98	9									
10	2046	N	1416	-0-	-630	-0-	102	1	1206	3	Y	98	96	1			8
							108	9									
11	1950	N	1359	-0-	-591	-0-	56	1	1204	3	Y	90	80	1			18
							99	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 8 RRCID -> 276955 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7875 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 37 RRCID -> 276962 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8028 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3701 RRCID -> 277028 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8290 - 12868

06	20320	X	20320	-0-	-0-	-0-	763	1	16418	3	Y	2854	2808	1			223
							3139	9									
07	21744	X	21744	-0-	-0-	-0-	1391	1	17082	3	Y	2974	2849	1			348
							3271	9									
08	21175	X	21175	-0-	-0-	-0-	642	1	17377	3	Y	2869	3143	1			74
							3156	9									
09	18444	X	18444	-0-	-0-	-0-	788	1	15538	3	Y	1925	1922	1			77
							2118	9									
*10	18924	X	18924	-0-	-0-	-0-	1289	1	15292	3	Y	2130	2074	1			133
							2343	9									
*11	18108	X	18108	-0-	-0-	-0-	709	1	15262	3	Y	1943	1723	1			353
							2137	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 24R RRCID -> 277116 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8390 - 12832

06	10140	X	1379	-0-	-8761	-0-	55	1	1190	3	N	122	125	1			9
							134	9									
07	10478	X	1479	-0-	-8999	-0-	101	1	1238	3	N	127	122	1			14
							140	9									
08	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	46	1	1259	3	N	123	134	1			3
							135	9									
09	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	62	1	1225	3	N	118	117	1			4
							130	9									
10	1488	X	1452	-0-	-36	-0-	102	1	1206	3	N	131	128	1			7
							144	9									
11	1440	X	1391	-0-	-49	-0-	56	1	1204	3	N	119	105	1			21
							131	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 35 RRCID -> 277177 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8333 - 13083

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7320	X	1260	-0-		-6060	-0-	52	1	1118	3	N	82	95	1			7
								90	9									
07	7564	X	1353	-0-		-6211	-0-	95	1	1164	3	N	85	83	1			9
								94	9									
08	6045	X	1318	-0-		-4727	-0-	44	1	1184	3	N	82	90	1			1
								90	9									
09	5280	X	4469	-0-		-811	-0-	194	1	3818	3	N	415	402	1			14
								457	9									
10	5394	X	4579	-0-		-815	-0-	317	1	3757	3	N	459	447	1			26
								505	9									
11	4385	X	4385	-0-		-0-	-0-	174	1	3751	3	N	418	371	1			73
								460	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 33 RRCID -> 277412 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8307 - 13149

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7380	X	1309	-0-		-6071	-0-	54	1	1165	3	Y	82	84	1			6
								90	9									
07	7781	X	1406	-0-		-6375	-0-	99	1	1213	3	Y	85	82	1			9
								94	9									
08	1369	X	1369	-0-		-0-	-0-	45	1	1234	3	Y	82	90	1			1
								90	9									
09	1815	X	1815	-0-		-0-	-0-	83	1	1634	3	Y	89	87	1			3
								98	9									
10	1852	X	1852	-0-		-0-	-0-	136	1	1608	3	Y	98	96	1			5
								108	9									
11	1778	X	1778	-0-		-0-	-0-	75	1	1604	3	Y	90	79	1			16
								99	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 38 RRCID -> 277413 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8414 - 13456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13361	X	13361	-0-		-0-	-0-	569	1	12254	3	Y	489	584	1			50
								538	9									
07	14349	X	14349	-0-		-0-	-0-	1038	1	12750	3	Y	510	498	1			62
								561	9									
08	13990	X	13990	-0-		-0-	-0-	479	1	12970	3	Y	492	540	1			14
								541	9									
09	13031	X	13031	-0-		-0-	-0-	591	1	11658	3	Y	711	696	1			29
								782	9									
10	13306	X	13306	-0-		-0-	-0-	967	1	11474	3	Y	786	765	1			50
								865	9									
11	12773	X	12773	-0-		-0-	-0-	532	1	11452	3	Y	717	636	1			131
								789	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 32 RRCID -> 277414 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8414 - 13056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6047	X	6047	-0-		-0-	-0-	256	1	5521	3	Y	245	246	1			19
								270	9									
07	6492	X	6492	-0-		-0-	-0-	468	1	5743	3	Y	255	245	1			29
								281	9									
08	6330	X	6330	-0-		-0-	-0-	216	1	5843	3	Y	246	269	1			6
								271	9									
09	6715	X	6715	-0-		-0-	-0-	278	1	5492	3	Y	859	833	1			32
								945	9									
10	6907	X	6907	-0-		-0-	-0-	456	1	5406	3	Y	950	924	1			58
								1045	9									
11	6600	X	6600	-0-		-0-	-0-	251	1	5395	3	Y	867	769	1			156
								954	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 36 RRCID -> 277415 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8351 - 13403

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18270	X	12656	-0-		-5614	-0-	524	1	11279	3	N	775	893	1			75
								853	9									
07	14632	X	13579	-0-		-1053	-0-	956	1	11735	3	N	807	784	1			98
								888	9									
08	14632	X	13236	-0-		-1396	-0-	441	1	11938	3	N	779	855	1			22
								857	9									
09	12810	X	12308	-0-		-502	-0-	577	1	11372	3	N	326	333	1			15
								359	9									
10	13578	X	12531	-0-		-1047	-0-	943	1	11192	3	N	360	351	1			24
								396	9									
11	13140	X	12053	-0-		-1087	-0-	519	1	11172	3	N	329	291	1			62
								362	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 34 RRCID -> 277698 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8234 - 13076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8910	X	1983	-0-		-6927	-0-	84	1	1809	3	Y	82	87	1			6
								90	9									
07	9207	X	2128	-0-		-7079	-0-	153	1	1881	3	Y	85	82	1			9
								94	9									
08	6603	X	2075	-0-		-4528	-0-	71	1	1914	3	Y	82	90	1			1
								90	9									
09	5760	X	4916	-0-		-844	-0-	225	1	4430	3	Y	237	230	1			8
								261	9									
10	5890	X	5016	-0-		-874	-0-	368	1	4360	3	Y	262	255	1			15
								288	9									
11	4817	X	4817	-0-		-0-	-0-	202	1	4352	3	Y	239	212	1			42
								263	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3801 RRCID -> 277754 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8245 - 18027

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6090	X	3527	-0-		-2563	-0-	123	1	2642	3	Y	693	678	1			54
								762	9									
07	15789	X	15789	-0-		-0-	-0-	978	1	12007	3	Y	2549	2324	1			279
								2804	9									
08	15370	X	15370	-0-		-0-	-0-	451	1	12214	3	Y	2459	2676	1			62
								2705	9									
09	16432	X	16432	-0-		-0-	-0-	708	1	13965	3	Y	1599	1598	1			63
								1759	9									
*10	16850	X	16850	-0-		-0-	-0-	1159	1	13744	3	Y	1770	1724	1			109
								1947	9									
*11	16130	X	16130	-0-		-0-	-0-	637	1	13718	3	Y	1614	1432	1			291
								1775	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 39 RRCID -> 282193 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8301 - 13543

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5280	X	4328	-0-		-952	-0-	170	1	3665	3	Y	448	438	1			35
								493	9									
07	14539	X	3534	-0-		-11005	-0-	238	1	2922	3	Y	340	333	1			42
								374	9									
08	4526	X	3442	-0-		-1084	-0-	110	1	2971	3	Y	328	361	1			9
								361	9									
09	4320	X	2415	-0-		-1905	-0-	109	1	2143	3	Y	148	150	1			7
								163	9									
10	4464	X	2467	-0-		-1997	-0-	178	1	2109	3	Y	164	159	1			12
								180	9									
11	4320	X	2367	-0-		-1953	-0-	98	1	2105	3	Y	149	132	1			29
								164	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 101H RRCID -> 296036 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

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

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
PGE BROWNE WELL #: 1H RRCID -> 255399 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8246 - 12921

06	3030	X	2972	-0-	-58	-0-	521	1	2270	2	N	143	107	1			207
							24	4	157	9							
07	3131	X	2924	-0-	-207	-0-	539	1	2166	2	N	148	163	1			192
							56	4	163	9							
08	3255	X	2173	-0-	-1082	-0-	539	1	1485	2	N	100	156	1	1	8	135
							39	4	110	9							
09	3150	X	2540	-0-	-610	-0-	521	1	1853	2	N	130					265
							23	4	143	9							
10	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	539	1	1868	2	N	142	179	1	1	8	227
							24	4	156	9							
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645

06	9570	X	5288	-0-	-4282	-0-	4856	2	58	4	N	340	179	1			343
							374	9									
07	11663	X	11663	-0-	-0-	-0-	10381	2	321	4	N	874	911	1	1	8	305
							961	9									
08	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	7938	2	279	4	N	760	862	1	4	8	199
							836	9									
09	12384	X	12384	-0-	-0-	-0-	11438	2	169	4	N	706	715	1	1	8	189
							777	9									
10	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	11338	2	82	4	N	721	726	1	1	8	183
							793	9									
*11	9570	X	-0-	-0-	-9570	-0-					N	-0-					-0-

PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426

06	1650	X	4	-0-	-1646	-0-	2	1	2	4	Y	-0-					-0-
07	1705	X	37	-0-	-1668	-0-	18	1	11	4	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	X	6	-0-	-54	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
06	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	2	2	1			3
07	3193	X	1291	-0-	-1902	-0-	11	1	1184	2	Y	83	84	1			2
							5	4	91	9							
08	2604	X	584	-0-	-2020	-0-	6	1	539	2	Y	33	34	1			1
							3	4	36	9							
09	1680	X	1052	-0-	-628	-0-	13	1	963	2	Y	67	67	1			1
							2	4	74	9							
10	1302	X	1267	-0-	-35	-0-	9	1	886	2	Y	338	335	1			4
							372	9									
*11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1770	X	480	-0-	-1290	-0-	1	1	60	2	Y	380	375	1			6
							1	4	418	9							
07	1829	X	71	-0-	-1758	-0-	70	2	1	4	Y	-0-	6	1			-0-
08	1395	X	131	-0-	-1264	-0-	1	1	121	2	Y	7	7	1			-0-
							1	4	8	9							
09	960	X	491	-0-	-469	-0-	6	1	469	2	Y	14	14	1			-0-
							1	4	15	9							
10	620	X	620	-0-	-0-	-0-	6	1	567	2	Y	43	42	1			1
							47	9									
*11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-

PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8356 - 15868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	317	1	2928	2	N	181	171	1			234
							43	4	199	9							
07	3596	X	3337	-0-	-259	-0-	299	1	2764	2	N	186	180	1	1	8	239
							69	4	205	9							
08	4030	X	2473	-0-	-1557	-0-	256	1	1969	2	N	167	157	1	4	8	245
							64	4	184	9							
09	3900	X	2755	-0-	-1145	-0-	303	1	2250	2	N	142	167	1			220
							46	4	156	9							
10	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	370	1	3421	2	N	232	170	1			282
							1	4	255	9							
*11	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-

PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 05/05/2011 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
06	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	874	1	8067	2	N	383	546	1			113
							67	4	421	9							
07	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	932	1	8626	2	N	431	357	1	3	8	184
							2	4	474	9							
08	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	975	1	7490	2	N	270	337	1	1	8	116
							105	4	297	9							
09	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	888	1	6591	2	N	386	358	1			144
							68	4	425	9							
10	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	861	1	7952	2	N	436	359	1			221
							2	4	480	9							
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
06	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	27	1	1906	2	Y	287	274	1			23
							44	4	316	9							
07	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	30	1	2094	2	Y	355	345	1	2	8	31
							119	4	391	9							
08	2542	X	1849	-0-	-693	-0-	27	1	1547	2	Y	188	203	1	1	8	15
							68	4	207	9							
09	2460	X	2072	-0-	-388	-0-	27	1	1717	2	Y	246	232	1	2	8	27
							57	4	271	9							
10	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	35	1	2406	2	Y	380	389	1	1	8	17
							62	4	418	9							
*11	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	274	1	10319	2	N	730	715	1			87
							4	4	803	9							
07	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	293	1	7393	2	N	506	366	1			227
							185	4	557	9							
08	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	294	1	10149	2	N	618	692	1			153
							236	4	680	9							
09	12430	X	12430	-0-	-0-	-0-	273	1	10950	2	N	858	729	1			282
							263	4	944	9							
10	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	276	1	10847	2	N	797	887	1			192
							237	4	877	9							
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
06	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					42
07	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4404	2	36	4	N	401	364	1			79
							441	9									
08	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1017	2	1	4	N	52					131
							57	9									
09	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2325	2	6	4	N	85					216
							94	9									
10	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5439	2	29	4	N	258	351	1			123
							284	9									
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	4860	X	3974	-0-	-886	-0-	46	1	3170	2	Y	580	559	1	1	8	42
							120	4	638	9							
07	5022	X	3640	-0-	-1382	-0-	41	1	2848	2	Y	528	523	1	2	8	45
							170	4	581	9							
08	5022	X	3319	-0-	-1703	-0-	48	1	2747	2	Y	360	377	1	2	8	26
							128	4	396	9							
09	4290	X	3144	-0-	-1146	-0-	40	1	2585	2	Y	408	387	1	4	8	43
							70	4	449	9							
10	4433	X	4410	-0-	-23	-0-	52	1	3566	2	Y	597	612	1	1	8	27
							135	4	657	9							
*11	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
06	15912	X	15912	-0-	-0-	-0-	768	1	14289	2	N	641	548	1	2	8	200
							150	4	705	9							
07	17614	X	17614	-0-	-0-	-0-	842	1	15779	2	N	672	731	1	7	8	134
							254	4	739	9							
08	12988	X	12988	-0-	-0-	-0-	863	1	11516	2	N	412	362	1	8	8	176
							156	4	453	9							
09	13884	X	13884	-0-	-0-	-0-	791	1	12053	2	N	751	695	1	58	8	174
							214	4	826	9							
10	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	863	1	8223	2	N	733	733	1	2	8	172
							165	4	806	9							
*11	9420	X	-0-	-0-	-9420	-0-					N	-0-					-0-

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
06	840	N	826	-0-	-14	-0-	705	2	20	4	Y	92	94	1			15
							101	9									
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	739	2	23	4	Y	108	82	1	9	8	32
							119	9									
08	868	N	764	-0-	-104	-0-	631	2	27	4	Y	96	97	1			31
							106	9									
09	840	N	832	-0-	-8	-0-	694	2	29	4	Y	99	112	1			18
							109	9									
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	780	2	25	4	Y	112	118	1			12
							123	9									
*11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	2160	X	1962	-0-	-198	-0-	1672	2	49	4	Y	219	227	1			33
							241	9									
07	2232	X	1901	-0-	-331	-0-	1619	2	43	4	Y	217	169	1	18	8	63
							239	9									
08	2294	X	1932	-0-	-362	-0-	1578	2	83	4	Y	246	237	1			72
							271	9									
09	2220	X	1830	-0-	-390	-0-	1524	2	62	4	Y	222	256	1			38
							244	9									
10	2294	X	1758	-0-	-536	-0-	1502	2	33	4	Y	203	221	1			20
							223	9									
*11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 2H RRCID -> 260516 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8510 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8880	X	6090	-0-	-2790	-0-	89	1	5198	2	Y	248	250	1			3
							530	4	273	9							
07	7285	X	5668	-0-	-1617	-0-	91	1	5235	2	Y	277	275	1			5
							37	4	305	9							
08	7285	X	4868	-0-	-2417	-0-	87	1	4237	2	Y	236	234	1			7
							284	4	260	9							
09	6180	X	5143	-0-	-1037	-0-	85	1	4208	2	Y	239	239	1	1	8	6
							587	4	263	9							
10	6386	X	4287	-0-	-2099	-0-	74	1	3481	2	Y	296	294	1			8
							406	4	326	9							
*11	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 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
06	3600	X	3050	-0-	-550	-0-	2878	2	23	4	N	135	159	1			120
							149	9									
07	3720	X	3360	-0-	-360	-0-	3134	2	49	4	N	161	182	1			99
							177	9									
08	3658	X	2270	-0-	-1388	-0-	2150	2	32	4	N	80					179
							88	9									
09	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3269	2	23	4	N	131	170	1			140
							144	9									
10	3441	X	3322	-0-	-119	-0-	3093	2	30	4	N	181	185	1			136
							199	9									
*11	3240	X	-0-	-0-	-3240	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4545	2	37	4	N	219	168	1			139
							241	9									
07	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4552	2	76	4	N	197	177	1			159
							217	9									
08	5518	X	4893	-0-	-625	-0-	4626	2	68	4	N	181	175	1	4	8	161
							199	9									
09	5340	X	4260	-0-	-1080	-0-	4027	2	31	4	N	184	176	1	10	8	159
							202	9									
10	5518	X	4976	-0-	-542	-0-	4721	2	7	4	N	225	182	1			202
							248	9									
*11	4830	X	-0-	-0-	-4830	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2640	X	1406	-0-	-1234	-0-	67	1	500	2	N	643	726	1			165
							132	4	707	9							
07	2728	X	1400	-0-	-1328	-0-	21	1	334	2	N	758	702	1			221
							211	4	834	9							
08	2480	X	899	-0-	-1581	-0-	175	4	724	9	N	658	685	1	1	8	193
09	2400	X	1386	-0-	-1014	-0-	44	1	482	2	N	635	706	1			122
							161	4	699	9							
10	2480	X	684	-0-	-1796	-0-	104	4	580	9	N	527	545	1			104
*11	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	27	27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	27
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
06	6120	X	5683	-0-	-437	-0-	134	1	5037	2	N	464	362	1			172
							2	4	510	9							
07	6324	X	3762	-0-	-2562	-0-	129	1	3269	2	N	246	366	1			52
							93	4	271	9							
08	6138	X	4978	-0-	-1160	-0-	128	1	4429	2	N	285	181	1	4	8	152
							107	4	314	9							
09	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	135	1	5442	2	N	504	546	1			110
							157	4	554	9							
10	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	146	1	5756	2	N	495	552	1			53
							113	4	545	9							
*11	5670	X	-0-	-0-	-5670	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	6840	X	6835	-0-	-5	-0-	6500	2	45	4	N	264	364	1			86
							290	9									
07	7068	X	5478	-0-	-1590	-0-	5214	2	69	4	N	177	165	1			98
							195	9									
08	7068	X	3475	-0-	-3593	-0-	3308	2	44	4	N	112					210
							123	9									
09	6840	X	6378	-0-	-462	-0-	6141	2	33	4	N	185	181	1			214
							204	9									
10	7068	X	3690	-0-	-3378	-0-	3513	2	25	4	N	138	184	1			168
							152	9									
*11	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					N	-0-					-0-

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
06	900	N	894	-0-	-6	-0-	811	2	6	4	N	70					214
							77	9									
07	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2233	2	3	4	N	178	159	1	2	8	231
							196	9									
08	930	N	570	-0-	-360	-0-	526	2	44	9	N	40					271
09	900	N	179	-0-	-721	-0-	135	2	4	4	N	36					307
							40	9									
10	3100	N	3728	-0-	628	628	3398	2	9	4	N	292	536	1			63
							321	9									
*11	628	N	-0-	-0-	-628	-0-					N	-0-					-0-

PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1170	-0-	-1830	1181	1030	2	1	4	N	126	177	1			143
							139	9									
07	2930	N	1749	-0-	-1181	-0-	1559	2	1	4	N	172	172	1			143
							189	9									
08	837	N	423	-0-	-414	-0-	361	2	62	9	N	56					199
09	810	N	28	-0-	-782	-0-	3	2	1	4	N	22	1	8			220
							24	9									
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	779	2	1	4	N	103	188	1			135
							113	9									
*11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3564	2	9	4	N	303	364	1			50
							333	9									
07	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1536	2	49	4	N	174					224
							191	9									
08	3906	X	2706	-0-	-1200	-0-	2453	2	1	4	N	229	356	1			97
							252	9									
09	3900	X	322	-0-	-3578	-0-	202	2	6	4	N	104					201
							114	9									
10	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	1838	2	35	4	N	214	183	1			232
							235	9									
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 1H RRCID -> 263434 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13260	X	11356	-0-	-1904	-0-	172	1	10029	2	Y	357	361	1			3
							762	4	393	9							
07	14012	X	11039	-0-	-2973	-0-	179	1	10404	2	Y	369	367	1			5
							50	4	406	9							
08	14849	X	9791	-0-	-5058	-0-	183	1	8952	2	Y	285	282	1			8
							342	4	314	9							
09	14370	X	9996	-0-	-4374	-0-	176	1	8800	2	Y	286	287	1	1	8	6
							705	4	315	9							
10	14849	X	10660	-0-	-4189	-0-	196	1	9307	2	Y	468	464	1			10
							642	4	515	9							
*11	11370	X	-0-	-0-	-11370	-0-					Y	-0-					-0-

PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1501	-0-	-449	-0-	1295	2	28	4	N	162	181	1			173
							178	9									
07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1719	2	44	4	N	200	176	1			197
							220	9									
08	1705	N	1212	-0-	-493	-0-	1067	2	1	4	N	131	177	1	1	8	150
							144	9									
09	1500	N	55	-0-	-1445	-0-	21	2	6	4	N	25					175
							28	9									
10	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2235	2	37	4	N	214	163	1			226
							235	9									
*11	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-

FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	X	2229	-0-	-411	-0-	466	1	1429	2	Y	304	304	0	1	8	10
							334	9									
07	3937	X	3182	-0-	-755	-0-	494	1	2357	2	Y	301	299	0	1	8	11
							331	9									
08	3937	X	2160	-0-	-1777	-0-	392	1	1512	2	Y	233	233	0	1	8	10
							256	9									
09	3810	X	1319	-0-	-2491	-0-	416	1	618	2	Y	259	258	0	1	8	10
							285	9									
10	3193	X	686	-0-	-2507	-0-	374	1	50	2	Y	238	235	0			13
							262	9									
*11	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	266
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-	N	-0-	266
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-	N	-0-	266
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-	N	-0-	266
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	266
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	1	8			148
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					148
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	1	1	8			148
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
06	8460	X	7251	-0-	-1209	-0-	312	1	6553	2	Y	351	352	0	1	8	9
							386	9									
07	8742	X	8078	-0-	-664	-0-	305	1	7235	2	Y	489	484	0	2	8	12
							538	9									
08	8742	X	7855	-0-	-887	-0-	293	1	7038	2	Y	476	473	0	2	8	13
							524	9									
09	7380	X	6177	-0-	-1203	-0-	260	1	5449	2	Y	425	426	0	2	8	10
							468	9									
10	8091	X	6605	-0-	-1486	-0-	277	1	5906	2	Y	384	378	0			16
							422	9									
*11	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	5760	X	5426	-0-	-334	-0-	526	1	4314	2	Y	450	399	1	1	8	140
							91	4	495	9							
07	5952	X	5765	-0-	-187	-0-	425	1	4655	2	Y	472	548	1			64
							166	4	519	9							
08	5394	X	5008	-0-	-386	-0-	446	1	4056	2	Y	349	313	1	2	8	98
							122	4	384	9							
09	5430	X	5429	-0-	-1	-0-	364	1	4424	2	Y	438	454	1			82
							159	4	482	9							
10	5766	X	4614	-0-	-1152	-0-	392	1	3788	2	Y	333	367	1			48
							68	4	366	9							
*11	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	2580	X	2439	-0-	-141	-0-	452	1	1788	2	Y	150	154	1			56
							34	4	165	9							
07	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	408	1	2124	2	Y	236	260	1			32
							83	4	260	9							
08	2976	X	1043	-0-	-1933	-0-	299	1	515	2	Y	174	154	1	1	8	51
							38	4	191	9							
09	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	418	1	2386	2	Y	226	232	1			45
							69	4	249	9							
10	2976	X	2757	-0-	-219	-0-	381	1	1942	2	Y	326	325	1			46
							75	4	359	9							
*11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
06	3420	X	2430	-0-	-990	-0-	361	1	1790	2	N	221	340	1			171
							36	4	243	9							
07	3534	X	3485	-0-	-49	-0-	385	1	2681	2	N	287	178	1	1	8	279
							103	4	316	9							
08	3534	X	601	-0-	-2933	-0-	322	1	131	2	N	102	157	1			224
							36	4	112	9							
09	3150	X	2717	-0-	-433	-0-	336	1	1990	2	N	295	180	1	3	8	336
							66	4	325	9							
10	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	338	1	3597	2	N	568	541	1	1	8	362
							91	4	625	9							
*11	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	265	1	2298	2	N	184	166	1	3	8	194
							31	4	202	9							
07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	258	1	1798	2	N	180	180	1	1	8	193
							67	4	198	9							
08	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	297	1	1572	2	N	159	160	1	4	8	188
							58	4	175	9							
09	1410	N	1320	-0-	-90	-0-	231	1	858	2	N	182	182	1	5	8	183
							31	4	200	9							
10	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	254	1	2013	2	N	249	183	1	2	8	247
							41	4	274	9							
*11	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 1H RRCID -> 268447 COMPL. DATE 03/18/2012 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
06	2010	X	1656	-0-	-354	-0-	394	1	1154	2	Y	98	98	0			2
							108	9									
07	1891	N	1751	-0-	-140	-0-	426	1	1218	2	Y	97	96	0			3
							107	9									
08	1953	N	1609	-0-	-344	-0-	510	1	938	2	Y	146	144	0	1	8	4
							161	9									
09	1650	N	1382	-0-	-268	-0-	372	1	833	2	Y	161	160	0	1	8	4
							177	9									
10	1736	N	1436	-0-	-300	-0-	375	1	948	2	Y	103	103	0			4
							113	9									
*11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 03/29/2012 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
06	7680	X	5777	-0-	-1903	-0-	517	1	5214	2	Y	42	45	0			3
							46	9									
07	9672	X	5676	-0-	-3996	-0-	424	1	5120	2	Y	120	118	0			5
							132	9									
08	7595	X	6844	-0-	-751	-0-	468	1	6293	2	Y	75	76	0			4
							83	9									
09	7320	X	6645	-0-	-675	-0-	428	1	6105	2	Y	102	101	0			5
							112	9									
10	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	452	1	6457	2	Y	109	108	0			6
							120	9									
*11	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 03/29/2012 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
06	4080	X	2185	-0-	-1895	-0-	279	1	1690	2	Y	196	197	0			10
							216	9									
07	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	400	1	3789	2	Y	248	245	0	1	8	12
							273	9									
08	4216	X	4034	-0-	-182	-0-	355	1	3375	2	Y	276	274	0	1	8	13
							304	9									
09	3870	X	3783	-0-	-87	-0-	368	1	3164	2	Y	228	228	0	1	8	12
							251	9									
10	4464	X	3694	-0-	-770	-0-	321	1	3055	2	Y	289	284	0			17
							318	9									
*11	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	203	1	1871	2	Y	236	177	1			224
							260	9									
07	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	199	1	2350	2	Y	260	181	1			303
							286	9									
08	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	198	1	2074	2	Y	219	361	1			161
							241	9									
09	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	195	1	3768	2	Y	225	166	1			220
							248	9									
10	2821	X	2425	-0-	-396	-0-	206	1	1998	2	Y	201	170	1			251
							221	9									
*11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
06	2430	X	1270	-0-	-1160	-0-	416	1	526	2	Y	298	301	0	1	8	11
							328	9									
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	442	1	645	2	Y	269	268	0	1	8	11
							296	9									
08	1240	N	980	-0-	-260	-0-	429	1	269	2	Y	256	255	0	1	8	11
							282	9									
09	1260	N	800	-0-	-460	-0-	412	1	105	2	Y	257	256	0	1	8	11
							283	9									
10	1395	N	800	-0-	-595	-0-	365	1	153	2	Y	256	253	0			14
							282	9									
*11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-YANA WELL #: A 2H RRCID -> 268752 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7596 - 14518

06	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
07	2263	X	144	-0-	-2119	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
08	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
*11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 8H RRCID -> 269321 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8247 - 12858

06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	169	1	13	4	N	77	182	1			193
							85	9									
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	179	1	18	4	N	58					251
							64	9									
08	310	N	272	-0-	-38	-0-	203	1	16	4	N	48	1	8			298
							53	9									
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	228	1	15	4	N	63	182	1			179
							69	9									
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	230	1	137	2	N	95					274
							15	4	105	9							
*11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 1H RRCID -> 269359 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8653 - 13374

06	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3135	2	16	4	N	236	176	1			154
							260	9									
07	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3582	2	74	4	N	246	162	1			238
							271	9									
08	3565	X	2104	-0-	-1461	-0-	1957	2	39	4	N	98	183	1			153
							108	9									
09	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3306	2	1	4	N	183	171	1			165
							201	9									
10	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	3790	2	29	4	N	320	364	1			121
							352	9									
*11	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
06	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2418	2	8	4	N	173	178	1			200
							190	9									
07	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2117	2	37	4	N	153	182	1			171
							168	9									
08	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	1423	2	16	4	N	33					204
							36	9									
09	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	2853	2	1	4	N	158	182	1			180
							174	9									
10	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3387	2	50	4	N	290	359	1			111
							319	9									
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3540	X	3086	-0-	-454	-0-	2845	2	14	4	N	206	178	1			162
							227	9									
07	3658	X	3530	-0-	-128	-0-	3165	2	79	4	N	260	348	1			74
							286	9									
08	3658	X	2223	-0-	-1435	-0-	2009	2	54	4	N	145					219
							160	9									
09	3540	X	2697	-0-	-843	-0-	2456	2	1	4	N	218	348	1			89
							240	9									
10	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3578	2	28	4	N	310	180	1			219
							341	9									
*11	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3159	2	36	4	N	210	166	1			150
							231	9									
07	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3291	2	72	4	N	240	178	1			212
							264	9									
08	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2337	2	45	4	N	110	182	1			140
							121	9									
09	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	2963	2	37	4	N	207	182	1			165
							228	9									
10	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3469	2	31	4	N	272	183	1			254
							299	9									
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	4050	X	1199	-0-	-2851	-0-	3	1	424	2	Y	702	685	0	1	8	16
							772	9									
07	3782	X	1967	-0-	-1815	-0-	3	1	1248	2	Y	651	648	0	2	8	17
							716	9									
*08	3782	X	1944	-0-	-1838	-0-	3	1	1006	2	Y	850	840	0	4	8	23
							935	9									
*09	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	7	1	163	2	Y	1536	1518	0	7	8	34
							1690	9									
10	1953	X	533	-0-	-1420	-0-	4	1	63	2	Y	424	443	0			15
							466	9									
*11	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 2H RRCID -> 269966 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	3030	-0-	-180	-0-	102	1	2754	2	N	149	177	1			185
							10	4	164	9							
07	3317	X	2867	-0-	-450	-0-	84	1	2597	2	N	168	158	1			195
							1	4	185	9							
08	2914	X	2657	-0-	-257	-0-	97	1	2405	2	N	116	177	1			134
							27	4	128	9							
09	3030	X	1873	-0-	-1157	-0-	38	1	1720	2	N	98					232
							7	4	108	9							
10	3131	X	3046	-0-	-85	-0-	66	1	2785	2	N	167	182	1			217
							11	4	184	9							
*11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 3H RRCID -> 269973 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8327 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2634	-0-	-366	9294	89	1	2395	2	N	128	166	1			126
							9	4	141	9							
07	3100	N	3265	-0-	165	9459	95	1	2961	2	N	187	182	1			131
							3	4	206	9							
08	11240	X	1781	-0-	-9459	-0-	65	1	1597	2	N	80					211
							31	4	88	9							
09	2610	X	2565	-0-	-45	-0-	51	1	2280	2	N	200	182	1			229
							14	4	220	9							
10	2697	X	2309	-0-	-388	-0-	50	1	2087	2	N	150	161	1			218
							7	4	165	9							
*11	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 4H RRCID -> 270019 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	2658	-0-	-1692	-0-	312	1	2130	2	N	170	182	1			125
							29	4	187	9							
07	4619	X	2940	-0-	-1679	-0-	322	1	2431	2	N	169	162	1			132
							1	4	186	9							
08	4619	X	2223	-0-	-2396	-0-	352	1	1724	2	N	98					230
							39	4	108	9							
09	4470	X	3552	-0-	-918	-0-	305	1	2989	2	N	193	184	1			239
							46	4	212	9							
10	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	358	1	3564	2	N	199	356	1			82
							34	4	219	9							
*11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2550	X	2412	-0-	-138	-0-	277	1	1915	2	N	174	184	1			200
							29	4	191	9							
07	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	305	1	2168	2	N	214	183	1			231
							4	4	235	9							
08	3255	X	1611	-0-	-1644	-0-	292	1	1143	2	N	118	177	1			172
							46	4	130	9							
09	3150	X	1898	-0-	-1252	-0-	237	1	1441	2	N	165	178	1			159
							38	4	182	9							
10	3255	X	1997	-0-	-1258	-0-	230	1	1540	2	N	179	185	1			153
							30	4	197	9							
*11	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					272
07	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	2	2	8			272
08	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					272
09	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	149	1	6652	2	N	433	338	1			367
							105	4	476	9							
10	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	102	1	4297	2	N	379	365	1			381
							65	4	417	9							
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PGE DOS WELL #: D 4H RRCID -> 270022 COMPL. DATE 01/25/2013 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
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					306
07	279	N	33	-0-	-246	-0-	32	2	1	9	N	1	1	8			306
08	558	N	286	-0-	-272	-0-	283	2	3	9	N	3	181	1	3	8	125
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					125
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	20	2	10	9	N	9	1	8			133
*11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

PGE DOS WELL #: D 3H RRCID -> 270023 COMPL. DATE 02/06/2013 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
06	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3529	2	35	4	N	299	360	1			358
							329	9									
07	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3296	2	2	4	N	312	363	1	3	8	304
							343	9									
08	3503	X	1561	-0-	-1942	-0-	1386	2	43	4	N	120	328	1	6	8	90
							132	9									
09	3900	X	3084	-0-	-816	-0-	2735	2	75	4	N	249	169	1	1	8	169
							274	9									
10	4030	X	2753	-0-	-1277	-0-	2496	2	1	4	N	233	184	1			218
							256	9									
*11	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-

PGE DOS WELL #: D 2H RRCID -> 270025 COMPL. DATE 01/31/2013 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
06	3000	X	128	-0-	-2872	-0-	96	2	6	4	N	24					454
							26	9									
07	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5139	2	3	4	N	496	528	1			422
							546	9									
08	3100	X	2899	-0-	-201	-0-	2491	2	100	4	N	280	337	1	4	8	361
							308	9									
09	3000	X	1958	-0-	-1042	-0-	1736	2	49	4	N	157	162	1	1	8	355
							173	9									
10	3100	X	2461	-0-	-639	-0-	2306	2	48	4	N	97	365	1			87
							107	9									
*11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-

PGE DOS WELL #: D 1H RRCID -> 270026 COMPL. DATE 01/31/2013 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
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-	183	1			258
07	1426	X	39	-0-	-1387	-0-	37	2	2	4	N	-0-					258
08	1426	X	1323	-0-	-103	-0-	1152	2	38	4	N	121	29	1			350
							133	9									
09	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2014	2	27	4	N	232	182	1			400
							255	9									
10	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1383	2	1	4	N	143	364	1			179
							157	9									
*11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	2901	-0-		-129	-0-	2724	2	24	4	N	139					273
								153	9									
07	4475	X	4475	-0-		-0-	-0-	4102	2	80	4	N	266					539
								293	9									
08	3379	X	2681	-0-		-698	-0-	2658	2	6	4	N	15	181	1			373
								17	9									
09	3270	X	2962	-0-		-308	-0-	2742	2	32	4	N	171	354	1			190
								188	9									
10	4464	X	3763	-0-		-701	-0-	3328	2	41	4	N	358	367	1			181
								394	9									
*11	4320	X	-0-	-0-		-4320	-0-					N	-0-					-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	282	-0-		-2748	-0-	266	2	3	4	N	12					192
								13	9									
07	3131	X	1405	-0-		-1726	-0-	1324	2	22	4	N	54	1	8			245
								59	9									
08	2759	X	1910	-0-		-849	-0-	1778	2	30	4	N	93	158	1	2	8	178
								102	9									
09	2670	X	2150	-0-		-520	-0-	1979	2	32	4	N	126	168	1			136
								139	9									
10	2921	X	2921	-0-		-0-	-0-	2632	2	39	4	N	227	184	1			179
								250	9									
*11	1860	X	-0-	-0-		-1860	-0-					N	-0-					-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3960	X	3624	-0-		-336	-0-	3350	2	37	4	N	215	176	1			100
								237	9									
07	4126	X	4126	-0-		-0-	-0-	3700	2	106	4	N	291	160	1			231
								320	9									
08	4030	X	2930	-0-		-1100	-0-	2823	2	29	4	N	71	168	1			134
								78	9									
09	4215	X	4215	-0-		-0-	-0-	3868	2	47	4	N	273	175	1			232
								300	9									
10	4706	X	4706	-0-		-0-	-0-	4258	2	42	4	N	369	537	1			64
								406	9									
*11	3990	X	-0-	-0-		-3990	-0-					N	-0-					-0-

PGE DOS WELL #: H 1H RRCID -> 270232 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 16914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	3236	-0-		-844	-0-	92	1	3000	2	N	131	177	1	1	8	167
								144	9									
07	4433	X	3345	-0-		-1088	-0-	91	1	3105	2	N	135	181	1	3	8	118
								149	9									
08	4433	X	1085	-0-		-3348	-0-	20	1	1034	2	N	28					146
								31	9									
09	4290	X	39	-0-		-4251	-0-	1	1	38	2	N	-0-					146
10	3751	X	1919	-0-		-1832	-0-	48	1	1758	2	N	103					249
								113	9									
11	3294	X	3294	-0-		-0-	-0-	86	1	3058	2	N	136	178	1			207
								150	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE DOS WELL #: H 2H RRCID -> 270254 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10110	X	8921	-0-	-1189	-0-	260	1	8314	2	N	315	361	1			146
							347	9									
07	10292	X	9683	-0-	-609	-0-	265	1	9032	2	N	351	178	1			319
							386	9									
08	10323	X	5060	-0-	-5263	-0-	90	1	4810	2	N	145	361	1			103
							160	9									
09	12467	X	12467	-0-	-0-	-0-	338	1	11748	2	N	346	365	1			84
							381	9									
10	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	297	1	10624	2	N	417	356	1			145
							459	9									
11	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	265	1	9498	2	N	426	368	1			203
							469	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 4H RRCID -> 270255 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8347 - 12856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2784	2	18	4	N	152	176	1			233
							167	9									
07	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3005	2	1	4	N	213	181	1			265
							234	9									
08	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2187	2	38	4	N	88	182	1			171
							97	9									
09	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2657	2	39	4	N	199	182	1			188
							219	9									
10	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4077	2	30	4	N	332	361	1			159
							365	9									
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PGE BROWNE WELL #: G 2H RRCID -> 270458 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	2937	-0-	-1863	-0-	2760	2	20	4	Y	143	179	1			222
							157	9									
07	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	3789	2	20	4	Y	226	218	1			230
							249	9									
08	3937	X	2215	-0-	-1722	-0-	2104	2	8	4	Y	94	137	1			187
							103	9									
09	3810	X	3468	-0-	-342	-0-	3270	2	13	4	Y	168	160	1			195
							185	9									
10	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	3844	2	8	4	Y	501	424	1			272
							551	9									
*11	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-					-0-

PGE BROWNE WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	66	-0-	-2844	-0-	24	4	42	9	Y	38	38	8			160
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	56	56	8			160
08	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	47	47	8			160
09	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	24	24	8			160
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	7	7	8			160
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

PGE BROWNE WELL #: G 1H RRCID -> 270789 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 14373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3570	X	1637	-0-	-1933	-0-	1368	2	38	4	Y	210	358	1			118
							231	9									
07	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2490	2	29	4	Y	228	181	1			165
							251	9									
08	2170	X	2164	-0-	-6	-0-	1964	2	17	4	Y	166	183	1			148
							183	9									
09	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3248	2	26	4	Y	301	182	1			267
							331	9									
10	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4134	2	16	4	Y	431	548	1			150
							474	9									
*11	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	3990	X	2189	-0-	-1801	-0-	78	1	1953	2	N	144	177	1			80
							158	9									
07	3224	X	2318	-0-	-906	-0-	57	1	2086	2	N	159	1	8			238
							175	9									
08	4061	X	1596	-0-	-2465	-0-	73	1	1469	2	N	49	168	1			119
							54	9									
09	3930	X	2121	-0-	-1809	-0-	38	1	1832	2	N	228	183	1	1	8	163
							251	9									
10	4061	X	3421	-0-	-640	-0-	70	1	3113	2	N	216	186	1			193
							238	9									
*11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3300	X	2356	-0-	-944	-0-	80	1	2044	2	N	211	182	1			142
							232	9									
07	3410	X	2453	-0-	-957	-0-	59	1	2163	2	N	210	168	1	1	8	183
							231	9									
08	3410	X	2483	-0-	-927	-0-	106	1	2208	2	N	154	175	1			162
							169	9									
09	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	53	1	2553	2	N	258	182	1	2	8	236
							284	9									
10	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	54	1	2391	2	N	219	178	1			277
							241	9									
*11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3600	X	3231	-0-	-369	-0-	113	1	2866	2	N	229	183	1			163
							252	9									
07	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	98	1	3560	2	N	247	357	1			53
							272	9									
08	3720	X	2358	-0-	-1362	-0-	109	1	2172	2	N	70					123
							77	9									
09	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	79	1	3785	2	N	235	178	1			180
							259	9									
10	3720	X	2240	-0-	-1480	-0-	45	1	2001	2	N	176	183	1			173
							194	9									
*11	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
06	5430	X	2528	-0-	-2902	-0-	89	1	2241	2	N	180	183	1			213
							198	9									
07	5611	X	4839	-0-	-772	-0-	121	1	4396	2	N	293	350	1			156
							322	9									
08	5270	X	1357	-0-	-3913	-0-	60	1	1219	2	N	71	3	8			224
							78	9									
09	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	114	1	5497	2	N	399	540	1			83
							439	9									
10	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	131	1	5791	2	N	440	351	1			172
							484	9									
*11	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					-0-

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 1H RRCID -> 270896 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 2H RRCID -> 270900 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8319 - 16385

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	23	8			107
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			107
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PGE BROWNE WELL #: G 4H RRCID -> 270932 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8293 - 14570

06	2670	X	450	-0-	-2220	-0-	51	4	399	9	Y	363	367	1			182
07	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2170	2	35	4	Y	282	320	1			144
							310	9									
08	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	7939	2	35	4	Y	662	578	1			228
							728	9									
09	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	1828	2	18	4	Y	297	379	1			146
							327	9									
10	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2260	2	19	4	Y	257	304	1			99
							283	9									
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PGE BROWNE WELL #: F 3H RRCID -> 271431 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8291 - 14394

06	990	X	9	-0-	-981	-0-	9	2			N	-0-					171
07	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					171
08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					171
09	2010	X	561	-0-	-1449	-0-	554	2	7	9	N	6					177
10	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2678	2	10	4	N	81					258
							89	9									
*11	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
06	3990	X	21	-0-	-3969	-0-	21	2			N	-0-					124
07	3999	X	427	-0-	-3572	-0-	419	2	8	9	N	7					131
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	6					137
09	330	X	281	-0-	-49	-0-	233	2	4	4	N	40					177
							44	9									
10	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5570	2	37	4	N	217	183	1			211
							239	9									
*11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

PGE BROWNE WELL #: F 1H RRCID -> 271435 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8334 - 14566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					227
07	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					227
08	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					227
09	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					227
10	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1638	2	85	9	N	77	183	1			121
*11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

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
06	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					N	-0-					311
07	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	7	7	8			311
08	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	7	7	8			311
09	3900	X	18	-0-	-3882	-0-	15	4	3	9	N	3	181	1	3	8	130
10	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					130
*11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3330	X	1	-0-	-3329	-0-	1	2			N	-0-					152
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					152
08	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					152
09	60	X	41	-0-	-19	-0-	1	4	40	9	N	36					188
10	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5190	2	1	4	N	251	356	1			83
							276	9									
*11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2880	X	21	-0-	-2859	-0-	21	2			N	-0-					303
07	3999	X	5	-0-	-3994	-0-	5	2			N	-0-					303
08	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					303
09	3870	X	5	-0-	-3865	-0-	3	2	1	4	N	1					304
							1	9									
10	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	8842	2	2	4	N	465	549	1			220
							512	9									
*11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
06	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	254	1	4112	2	Y	396	399	0	1	8	8
							436	9									
07	5425	X	1408	-0-	-4017	-0-	166	1	873	2	Y	335	334	0	1	8	8
							369	9									
08	6417	X	358	-0-	-6059	-0-	134	1	224	9	Y	204	206	0	1	8	5
09	6210	X	632	-0-	-5578	-0-	162	1	218	2	Y	229	229	0	1	8	4
							252	9									
10	6417	X	995	-0-	-5422	-0-	130	1	655	2	Y	191	189	0			6
							210	9									
*11	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-YANA WELL #: G 1H RRCID -> 272710 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7455 - 15734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	X	374	-0-	-1426	-0-	165	1	14	2	Y	177	181	0			6
							195	9									
07	1860	X	545	-0-	-1315	-0-	274	1	271	9	Y	246	243	0	1	8	8
08	1860	X	328	-0-	-1532	-0-	152	1	176	9	Y	160	162	0	1	8	5
09	1560	X	309	-0-	-1251	-0-	86	1	223	9	Y	203	200	0	1	8	7
10	775	X	419	-0-	-356	-0-	149	1	270	9	Y	245	240	0			12
*11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-YANA WELL #: G 2H RRCID -> 272711 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7711 - 14432

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

FAITH SANDY DIM WELL #: J 4H RRCID -> 273129 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6553 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	X	255	-0-	-1245	-0-	117	1	9	2	Y	117	118	0			3
							129	9									
07	1550	X	242	-0-	-1308	-0-	136	1	106	9	Y	96	96	0			3
08	1550	X	492	-0-	-1058	-0-	210	1	282	9	Y	256	251	0	1	8	7
*09	497	X	497	-0-	-0-	-0-	222	1	25	2	Y	227	227	0	1	8	6
							250	9									
10	341	X	321	-0-	-20	-0-	169	1	152	9	Y	138	138	0			6
*11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1680	X	670	-0-	-1010	-0-	375	1	20	2	Y	250	250	0			9
							275	9									
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	438	1	490	2	Y	276	273	0	1	8	11
							304	9									
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	467	1	872	2	Y	297	294	0	1	8	13
							327	9									
09	3000	N	4993	-0-	1993	1993	732	1	3284	2	Y	888	873	0	3	8	25
							977	9									
10	3007	N	1014	-0-	-1993	-0-	363	1	313	2	Y	307	315	0			17
							338	9									
*11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 4H RRCID -> 273168 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8144 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5550	X	3838	-0-	-1712	-0-	70	1	3337	2	Y	341	332	1	1	8	26
							56	4	375	9							
07	6045	X	4335	-0-	-1710	-0-	81	1	3735	2	Y	357	351	1	2	8	30
							126	4	393	9							
08	6045	X	2952	-0-	-3093	-0-	80	1	2650	2	Y	202	217	1	1	8	14
							222	9									
09	5850	X	3103	-0-	-2747	-0-	62	1	2730	2	Y	234	222	1	2	8	24
							54	4	257	9							
10	5208	X	4374	-0-	-834	-0-	4001	2	373	9	Y	339	349	1			14
*11	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 2H RRCID -> 273169 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5730	X	4460	-0-	-1270	-0-	68	1	3725	2	Y	530	511	1	1	8	38
							84	4	583	9							
07	5921	X	5356	-0-	-565	-0-	85	1	4693	2	Y	403	405	1	2	8	34
							135	4	443	9							
08	6262	X	3828	-0-	-2434	-0-	83	1	3222	2	Y	475	474	1	2	8	33
							523	9									
09	6060	X	3815	-0-	-2245	-0-	64	1	3109	2	Y	485	462	1	5	8	51
							108	4	534	9							
10	6262	X	4114	-0-	-2148	-0-	3510	2	604	9	Y	549	576	1	1	8	23
*11	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	180	X	89	-0-	-91	-0-	23	1	5	4	Y	55	53	1			7
							61	9									
07	186	N	42	-0-	-144	-0-	13	1	6	4	Y	21	23	1			5
							23	9									
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	5	7	1			3
09	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	2			Y	-0-	3	1			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	7470	X	4822	-0-	-2648	-0-	87	1	4197	2	Y	426	409	1	1	8	31
							69	4	469	9							
07	9362	X	5340	-0-	-4022	-0-	111	1	4573	2	Y	451	442	1	2	8	38
							160	4	496	9							
08	9362	X	3463	-0-	-5899	-0-	133	1	2969	2	Y	328	340	1	2	8	24
							361	9									
09	6270	X	3578	-0-	-2692	-0-	85	1	3108	2	Y	291	281	1	3	8	31
							65	4	320	9							
10	6479	X	4977	-0-	-1502	-0-	4586	2	391	9	Y	355	370	1	1	8	15
*11	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					Y	-0-					660
07	6324	X	4950	-0-	-1374	-0-	4130	2	820	9	Y	745	825	0	3	8	577
*08	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	4765	2	811	9	Y	737	689	0	3	8	622
09	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5034	2	707	9	Y	643	597	0	2	8	666
10	4960	X	4490	-0-	-470	-0-	3988	2	502	9	Y	456	493	0	1	8	628
*11	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1 338	1 9	1387	2	Y	307	304	0	1	8	9
07	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	2 486	1 9	3091	2	Y	442	437	0	1	8	13
08	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1 259	1 9	1110	2	Y	235	238	0	1	8	9
09	1740	X	1302	-0-	-438	-0-	1 233	1 9	1068	2	Y	212	214	0	1	8	6
10	3565	X	1242	-0-	-2323	-0-	1 194	1 9	1047	2	Y	176	174	0			8
*11	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	90	X	11	-0-	-79	-0-	11	1			Y	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	35 18	1 9	6	4	Y	16	14	1			2
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	44	41	1			5
09	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	1			Y	-0-	5	1			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	5670	X	4276	-0-	-1394	-0-	78 55	1 4	3773 370	2 9	Y	336	325	1	1	8	29
07	5859	X	5119	-0-	-740	-0-	88 137	1 4	4469 425	2 9	Y	386	376	1	2	8	37
08	5828	X	2526	-0-	-3302	-0-	81 190	1 9	2255	2	Y	173	192	1	1	8	17
09	5640	X	2449	-0-	-3191	-0-	66 31	1 4	2219 133	2 9	Y	121	120	1	1	8	17
10	5828	X	3868	-0-	-1960	-0-	3546	2	322	9	Y	293	293	1			17
*11	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	58 100	1 4	3179 717	2 9	Y	652	613	1	1	8	50
07	3100	N	3345	-0-	245	245	69 109	1 4	2818 349	2 9	Y	317	334	1	2	8	31
08	3251	X	3006	-0-	-245	-0-	89 371	1 9	2546	2	Y	337	340	1	2	8	26
09	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	56 80	1 4	1945 391	2 9	Y	355	337	1	3	8	41
10	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3460	2	520	9	Y	473	490	1	1	8	23
*11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	4020	X	449	-0-	-3571	-0-	285 153	1 9	11	2	Y	139	139	0			7
07	3038	X	2758	-0-	-280	-0-	494 244	1 9	2020	2	Y	222	218	0	1	8	10
08	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	417 218	1 9	1539	2	Y	198	197	0	1	8	10
09	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	413 182	1 9	1354	2	Y	165	167	0	1	8	7
10	2759	X	1894	-0-	-865	-0-	400 190	1 9	1304	2	Y	173	170	0			10
*11	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	6	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 3H RRCID -> 273780 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8278 - 13523

06	3090	X	810	-0-	-2280	-0-	40	1	633	2	Y	107	106	1			12
							19	4	118	9							
07	3193	X	920	-0-	-2273	-0-	49	1	693	2	Y	123	120	1			15
							43	4	135	9							
08	3193	X	835	-0-	-2358	-0-	59	1	681	2	Y	86	90	1			11
							95	9									
09	2610	X	431	-0-	-2179	-0-	31	1	323	2	Y	58	57	1	1	8	11
							13	4	64	9							
10	2697	X	1549	-0-	-1148	-0-	1353	2	196	9	Y	178	176	1			13
*11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-YANA WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 14511

06	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	303	1	4185	2	N	28	29	0			4
							31	9									
07	4464	X	3620	-0-	-844	-0-	444	1	3143	2	N	30	30	0			4
							33	9									
08	5952	X	5143	-0-	-809	-0-	288	1	4813	2	N	38	38	0			4
							42	9									
09	5760	X	5375	-0-	-385	-0-	286	1	5064	2	N	23	22	0			5
							25	9									
10	5952	X	5394	-0-	-558	-0-	294	1	5071	2	N	26	26	0			5
							29	9									
*11	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					-0-

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 12971

06	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	7751	2	40	4	Y	257	237	1	22	8	42
							283	9									
07	5518	X	5325	-0-	-193	-0-	4942	2	83	4	Y	273	272	1	2	8	41
							300	9									
08	5518	X	1602	-0-	-3916	-0-	1514	2	20	4	Y	62	81	1			22
							68	9									
09	8070	X	4901	-0-	-3169	-0-	4616	2	40	4	Y	223	181	1			64
							245	9									
10	8339	X	5024	-0-	-3315	-0-	4674	2	32	4	Y	289	299	1			54
							318	9									
*11	8070	X	-0-	-0-	-8070	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 3H RRCID -> 274082 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8179 - 12647

06	7020	X	3942	-0-	-3078	-0-	3733	2	26	4	Y	166	188	1	18	8	40
							183	9									
07	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	6704	2	143	4	Y	391	364	1	2	8	65
							430	9									
08	5921	X	5791	-0-	-130	-0-	5354	2	95	4	Y	311	279	1			97
							342	9									
09	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	5678	2	82	4	Y	342	315	1	1	8	123
							376	9									
10	7285	X	6857	-0-	-428	-0-	6345	2	68	4	Y	404	437	1	1	8	89
							444	9									
*11	7050	X	-0-	-0-	-7050	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 2H RRCID -> 274094 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8191 - 12973

06	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	8794	2	46	4	Y	298	277	1	26	8	54
							328	9									
07	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	4823	2	103	4	Y	262	269	1	1	8	46
							288	9									
08	6665	X	4822	-0-	-1843	-0-	4546	2	60	4	Y	196	181	1			61
							216	9									
09	9180	X	4894	-0-	-4286	-0-	4583	2	43	4	Y	244	220	1			85
							268	9									
10	9486	X	5294	-0-	-4192	-0-	4918	2	51	4	Y	295	316	1			64
							325	9									
*11	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-BONITA WELL #: E 2H RRCID -> 274326 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7792 - 14342

06	750	N	304	-0-	-446	-0-	204	1	8	2	Y	84	83	0			3
							92	9									
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	170	1	121	9	Y	110	108	0			5
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	219	1	390	2	Y	104	104	0	1	8	4
							114	9									
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	306	1	222	9	Y	202	198	0	1	8	7
*10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	214	1	642	2	Y	101	101	0			7
							111	9									
*11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-SAN PEDRO WELL #: K 1H RRCID -> 274401 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6594 - 12169

06	1890	X	1211	-0-	-679	-0-	299	1	815	2	Y	88	87	0			15
							97	9									
07	1953	X	700	-0-	-1253	-0-	178	1	413	2	Y	99	98	0			16
							109	9									
08	1953	X	1012	-0-	-941	-0-	270	1	618	2	Y	113	111	0	1	8	17
							124	9									
09	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	396	1	1338	2	Y	129	130	0			16
							142	9									
10	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	358	1	1179	2	Y	100	99	0			17
							110	9									
*11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-BONITA WELL #: I 1H RRCID -> 274407 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7036 - 13975

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
06	3240	X	14	-0-	-3226	-0-	4	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-
08	3317	X	308	-0-	-3009	-0-	1	1	161	2	Y	133	129	0	1	8	3
							146	9									
09	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	2	1	496	2	Y	467	458	0	2	8	10
							514	9									
10	520	X	520	-0-	-0-	-0-	2	1	248	2	Y	245	247	0			8
							270	9									
*11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	2411	N	1535	-0-	-876	-0-	203	1	1163	2	Y	154	154	0			11
							169	9									
07	2108	X	1604	-0-	-504	-0-	222	1	1061	2	Y	292	286	0	1	8	16
							321	9									
08	2108	X	2020	-0-	-88	-0-	196	1	1583	2	Y	219	219	0	1	8	15
							241	9									
09	1530	X	1127	-0-	-403	-0-	175	1	737	2	Y	195	197	0	1	8	12
							215	9									
10	1612	X	1469	-0-	-143	-0-	180	1	1051	2	Y	216	212	0			16
							238	9									
*11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-BONITA WELL #: J 1H RRCID -> 275232 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7113 - 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
06	6030	X	3700	-0-	-2330	-0-	4	1	2707	2	Y	899	918	0	2	8	19
							989	9									
07	6231	X	6091	-0-	-140	-0-	5	1	4754	2	Y	1211	1197	0	4	8	29
							1332	9									
*08	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	4	1	5908	2	Y	1097	1093	0	5	8	28
							1207	9									
09	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	4	1	6127	2	Y	890	897	0	3	8	18
							979	9									
10	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	6	1	8751	2	Y	710	704	0	1	8	23
							781	9									
*11	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 2H RRCID -> 275233 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 6771 - 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
06	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	531	1	2183	2	Y	224	224	0			6
							246	9									
07	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	551	1	2398	2	Y	248	246	0	1	8	7
							273	9									
08	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	424	1	2426	2	Y	218	217	0	1	8	7
							240	9									
09	2970	X	2135	-0-	-835	-0-	401	1	1496	2	Y	216	216	0	1	8	6
							238	9									
10	3224	X	2622	-0-	-602	-0-	421	1	1959	2	Y	220	217	0			9
							242	9									
*11	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FAITH-YANA WELL #: F 2H RRCID -> 275237 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7516 - 14209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1080	X	394	-0-	-686	-0-	190	1	14	2	Y	173	172	0			7
							190	9									
07	3100	N	4152	-0-	1052	1052	271	1	3592	2	Y	263	259	0	1	8	10
							289	9									
08	2442	N	1390	-0-	-1052	-0-	280	1	926	2	Y	167	169	0	1	8	7
							184	9									
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	314	1	690	2	Y	140	139	0	1	8	7
							154	9									
10	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	277	1	2857	2	Y	176	174	0			9
							194	9									
*11	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-YANA WELL #: B 2H RRCID -> 275242 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7616 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	648	-0-	-1212	-0-	42	1	592	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
07	2635	X	522	-0-	-2113	-0-	63	1	444	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
08	1953	X	147	-0-	-1806	-0-	115	1	32	9	Y	29	29	0			-0-
09	660	X	144	-0-	-516	-0-	135	1	9	9	Y	8	8	0			-0-
10	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	164	1	1835	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
*11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-SAN PEDRO C UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275244 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6688 - 14554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6630	X	3804	-0-	-2826	-0-	457	1	3046	2	Y	274	279	0	1	8	7
							301	9									
07	6510	X	4785	-0-	-1725	-0-	454	1	3813	2	Y	471	465	0	1	8	12
							518	9									
*08	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	531	1	5091	2	Y	826	812	0	4	8	22
							909	9									
09	5610	X	4799	-0-	-811	-0-	493	1	3522	2	Y	713	718	0	3	8	14
							784	9									
10	5022	X	4626	-0-	-396	-0-	467	1	3123	2	Y	942	923	0	1	8	32
							1036	9									
*11	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 3H RRCID -> 275274 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8353 - 17288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16200	X	14172	-0-	-2028	-0-	13277	2	143	4	Y	684	704	1			48
							752	9									
07	16740	X	15119	-0-	-1621	-0-	14108	2	261	4	Y	682	677	1			53
							750	9									
08	16182	X	12799	-0-	-3383	-0-	11988	2	227	4	Y	531	540	1	1	8	43
							584	9									
09	15660	X	13161	-0-	-2499	-0-	12308	2	190	4	Y	603	607	1	2	8	37
							663	9									
10	15841	X	15253	-0-	-588	-0-	14237	2	182	4	Y	758	745	1			50
							834	9									
*11	14640	X	-0-	-0-	-14640	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 4H RRCID -> 275276 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8304 - 17090

06	18180	X	17392	-0-	-788	-0-	16188	2	191	4	Y	921	947	1	1	8	58
							1013	9									
07	18755	X	17462	-0-	-1293	-0-	16238	2	313	4	Y	828	829	1			57
							911	9									
08	18662	X	16520	-0-	-2142	-0-	15070	2	337	4	Y	1012	993	1	3	8	73
							1113	9									
09	18060	X	15908	-0-	-2152	-0-	14716	2	267	4	Y	841	866	1	3	8	45
							925	9									
10	18662	X	17878	-0-	-784	-0-	16103	2	292	4	Y	1348	1312	1			81
							1483	9									
*11	17400	X	-0-	-0-	-17400	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 2H RRCID -> 275288 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 15421

06	14100	X	8183	-0-	-5917	-0-	7805	2	67	4	Y	283	214	1			154
							311	9									
07	14570	X	10280	-0-	-4290	-0-	9592	2	179	4	Y	463	404	1	4	8	209
							509	9									
08	14570	X	7031	-0-	-7539	-0-	6418	2	161	4	Y	411	535	1	2	8	83
							452	9									
09	8190	X	7892	-0-	-298	-0-	7220	2	120	4	Y	502	480	1	1	8	104
							552	9									
10	10292	X	9189	-0-	-1103	-0-	8279	2	193	4	Y	652	630	1			126
							717	9									
*11	9960	X	-0-	-0-	-9960	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 3H RRCID -> 275343 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8284 - 17935

06	12330	X	9929	-0-	-2401	-0-	142	1	9392	2	Y	298	309	1			32
							67	4	328	9							
07	12989	X	10681	-0-	-2308	-0-	141	1	9615	2	Y	627	615	1	1	8	43
							235	4	690	9							
08	12989	X	9747	-0-	-3242	-0-	136	1	8859	2	Y	509	471	1	1	8	80
							192	4	560	9							
09	9930	X	9763	-0-	-167	-0-	135	1	8889	2	Y	523	543	1			60
							164	4	575	9							
10	10768	X	10768	-0-	-0-	-0-	139	1	9818	2	Y	734	759	1			35
							4	4	807	9							
*11	10350	X	-0-	-0-	-10350	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17441	X	17441	-0-	-0-	-0-	16274	2	186	4	Y	892	907	1	1	8	64
							981	9									
07	19920	X	19920	-0-	-0-	-0-	18349	2	404	4	Y	1061	1042	1	2	8	81
							1167	9									
08	17856	X	16317	-0-	-1539	-0-	15411	2	244	4	Y	602	631	1	2	8	50
							662	9									
09	17430	X	17118	-0-	-312	-0-	15915	2	270	4	Y	848	845	1	3	8	50
							933	9									
10	18827	X	18827	-0-	-0-	-0-	17554	2	228	4	Y	950	939	1			61
							1045	9									
*11	17880	X	-0-	-0-	-17880	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 2H RRCID -> 275352 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8369 - 17365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14338	X	14338	-0-	-0-	-0-	13183	2	257	4	Y	816	829	1			69
							898	9									
07	14136	X	12376	-0-	-1760	-0-	11415	2	248	4	Y	648	653	1			64
							713	9									
08	13888	X	11187	-0-	-2701	-0-	10406	2	213	4	Y	516	524	1	1	8	55
							568	9									
09	14340	X	12884	-0-	-1456	-0-	11842	2	237	4	Y	732	727	1	3	8	57
							805	9									
10	14818	X	12870	-0-	-1948	-0-	12014	2	155	4	Y	637	638	1			56
							701	9									
*11	14340	X	-0-	-0-	-14340	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 1H RRCID -> 275354 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8330 - 14048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14850	X	1082	-0-	-13768	-0-	975	2	19	4	Y	80	135	1			90
							88	9									
07	15345	X	1667	-0-	-13678	-0-	1530	2	9	4	Y	116	138	1	2	8	66
							128	9									
08	15345	X	2105	-0-	-13240	-0-	1948	2	35	4	Y	111	157	1			20
							122	9									
09	8970	X	5245	-0-	-3725	-0-	4877	2	65	4	Y	275	246	1	1	8	48
							303	9									
10	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	6414	2	109	4	Y	471	437	1			82
							518	9									
*11	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					-0-

PGE DOS B UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275435 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8299 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8640	X	4093	-0-	-4547	-0-	66	1	3707	2	Y	291	273	1			66
							320	9									
07	8928	X	1382	-0-	-7546	-0-	21	1	1260	2	Y	92	127	1			31
							101	9									
08	6231	X	490	-0-	-5741	-0-	31	2	459	9	Y	417	247	1			201
09	4320	X	3103	-0-	-1217	-0-	34	1	2848	2	Y	201	274	1			128
							221	9									
10	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	83	1	5282	2	Y	459	523	1			64
							505	9									
*11	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23220	X	17435	-0-		-5785	-0-		248	1	16440	2	Y	556	594	1			63
									135	4	612	9							
07	23994	X	19851	-0-		-4143	-0-		262	1	17821	2	Y	1205	1184	1	2	8	82
									442	4	1326	9							
08	22723	X	19489	-0-		-3234	-0-		267	1	17464	2	Y	1198	1091	1	3	8	186
									440	4	1318	9							
09	21150	X	18767	-0-		-2383	-0-		255	1	16866	2	Y	1170	1220	1			136
									359	4	1287	9							
10	21855	X	20606	-0-		-1249	-0-		264	1	18656	2	Y	1491	1557	1	1	8	69
									46	4	1640	9							
*11	19200	X	-0-	-0-		-19200	-0-						Y	-0-					-0-

PGE DOS C UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275453 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8281 - 15082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4850	X	4850	-0-		-0-	-0-		78	1	4407	2	Y	332	289	1	1	8	74
									365	9									
07	5292	X	5292	-0-		-0-	-0-		78	1	4814	2	Y	364	346	1	1	8	91
									400	9									
08	3813	X	2642	-0-		-1171	-0-		66	1	2474	2	Y	93	101	1			83
									102	9									
09	4860	X	4821	-0-		-39	-0-		52	1	4396	2	Y	339	286	1			136
									373	9									
10	5301	X	5301	-0-		-0-	-0-		75	1	4768	2	Y	416	489	1			63
									458	9									
*11	5130	X	-0-	-0-		-5130	-0-						Y	-0-					-0-

PGE DOS D UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275454 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8393 - 15028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8370	X	8195	-0-		-175	-0-		132	1	7438	2	Y	568	528	1	1	8	140
									625	9									
07	8649	X	7814	-0-		-835	-0-		114	1	7072	2	Y	571	556	1	1	8	154
									628	9									
08	8649	X	6897	-0-		-1752	-0-		171	1	6366	2	Y	327	259	1	1	8	221
									360	9									
09	9267	X	9267	-0-		-0-	-0-		100	1	8490	2	Y	615	561	1	1	8	274
									677	9									
10	8463	X	8244	-0-		-219	-0-		116	1	7421	2	Y	643	806	1			111
									707	9									
*11	8190	X	-0-	-0-		-8190	-0-						Y	-0-					-0-

PGE DOS E UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275460 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8290 - 14998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9330	X	6148	-0-		-3182	-0-		100	1	5621	2	Y	388	358	1	1	8	86
									427	9									
07	9362	X	6357	-0-		-3005	-0-		94	1	5803	2	Y	418	402	1	1	8	101
									460	9									
08	8618	X	2657	-0-		-5961	-0-		66	1	2471	2	Y	109	117	1			93
									120	9									
09	7597	X	7597	-0-		-0-	-0-		84	1	7095	2	Y	380	323	1			150
									418	9									
10	8568	X	8568	-0-		-0-	-0-		121	1	7706	2	Y	674	733	1			91
									741	9									
*11	6150	X	-0-	-0-		-6150	-0-						Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
06	14250	X	12967	-0-	-1283	-0-	182 803	1 9	11982	2	Y	730	788	1			128
07	14725	X	13150	-0-	-1575	-0-	183 574	1 9	12393	2	Y	522	522	1			128
08	14725	X	8647	-0-	-6078	-0-	148 430	1 9	8069	2	Y	391	357	1	1	8	161
09	13620	X	13181	-0-	-439	-0-	194 889	1 9	12098	2	Y	808	827	1	1	8	141
10	14523	X	14523	-0-	-0-	-0-	180 1255	1 9	13088	2	Y	1141	1225	1	1	8	56
*11	12960	X	-0-	-0-	-12960	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 2H RRCID -> 275497 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8547 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5640	X	5470	-0-	-170	-0-	4957 424	2 9	89	4	Y	385	388	1			61
07	5890	X	5854	-0-	-36	-0-	5289 473	2 9	92	4	Y	430	330	1	36	8	125
08	5983	X	4671	-0-	-1312	-0-	4227 349	2 9	95	4	Y	317	337	1			105
09	5790	X	5134	-0-	-656	-0-	4680 354	2 9	100	4	Y	322	370	1			57
10	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	5613 529	2 9	81	4	Y	481	491	1			47
*11	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					Y	-0-					-0-

PGE BROWNE WELL #: H 1H RRCID -> 275501 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8267 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	41 62	1 4	8304 853	2 9	Y	775	777	1	1	8	9
07	16306	X	8613	-0-	-7693	-0-	41 27	1 4	7810 735	2 9	Y	668	668	1	1	8	8
08	15810	X	251	-0-	-15559	-0-	1 3	1 4	211 36	2 9	Y	33	40	1			1
09	11160	X	7295	-0-	-3865	-0-	51 59	1 4	6527 658	2 9	Y	598	588	1			11
10	11532	X	8873	-0-	-2659	-0-	44 88	1 4	7833 908	2 9	Y	825	820	1			16
*11	9270	X	-0-	-0-	-9270	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 3H RRCID -> 275503 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8419 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5460	X	5093	-0-	-367	-0-	4660 374	2 9	59	4	Y	340	349	1			46
07	5642	X	5580	-0-	-62	-0-	5056 439	2 9	85	4	Y	399	304	1	32	8	109
08	5642	X	2721	-0-	-2921	-0-	2541 141	2 9	39	4	Y	128	185	1			52
09	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5398 358	2 9	103	4	Y	325	331	1			46
10	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	5598 490	2 9	75	4	Y	445	453	1			38
*11	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6810	X	28	-0-		-6782	-0-	17 10	2 9	1	4	Y	9	14	1			-0-
07	9367	X	9367	-0-		-0-	-0-	82 40	1 4	8849 396	2 9	Y	360	350	1			10
08	6386	X	4515	-0-		-1871	-0-	44 18	1 4	3555 898	2 9	Y	816	807	1			19
09	6749	X	6749	-0-		-0-	-0-	88 11	1 4	6273 377	2 9	Y	343	354	1			8
10	9362	X	6650	-0-		-2712	-0-	66 521	1 9	6063	2	Y	474	475	1			7
*11	9060	X	-0-	-0-		-9060	-0-					Y	-0-					-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11760	X	30	-0-		-11730	-0-	28 1	2 9	1	4	Y	1	1	1			2
07	12152	X	2486	-0-		-9666	-0-	22 10	1 4	2275 179	2 9	Y	163	160	1			5
08	11935	X	2002	-0-		-9933	-0-	24 8	1 4	1798 172	2 9	Y	156	157	1			4
09	5580	X	3531	-0-		-2049	-0-	46 5	1 4	3283 197	2 9	Y	179	179	1			4
10	3702	X	3702	-0-		-0-	-0-	38 245	1 9	3419	2	Y	223	224	1			3
*11	2400	X	-0-	-0-		-2400	-0-					Y	-0-					-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8618	X	8618	-0-		-0-	-0-	116 844	1 9	7658	2	Y	767	809	1			146
07	9641	X	9272	-0-		-369	-0-	121 871	1 9	8280	2	Y	792	740	1	1	8	197
08	9641	X	7354	-0-		-2287	-0-	122 565	1 9	6667	2	Y	514	478	1	2	8	231
09	9330	X	6423	-0-		-2907	-0-	94 493	1 9	5836	2	Y	448	569	1			110
10	9641	X	9341	-0-		-300	-0-	115 857	1 9	8369	2	Y	779	836	1			53
*11	8970	X	-0-	-0-		-8970	-0-					Y	-0-					-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10590	X	6764	-0-		-3826	-0-	92 586	1 9	6086	2	Y	533	586	1			91
07	10819	X	7500	-0-		-3319	-0-	99 623	1 9	6778	2	Y	566	529	1			128
08	10788	X	7953	-0-		-2835	-0-	133 556	1 9	7264	2	Y	505	435	1	1	8	197
09	10170	X	6918	-0-		-3252	-0-	102 481	1 9	6335	2	Y	437	543	1			91
10	8655	X	8655	-0-		-0-	-0-	108 696	1 9	7851	2	Y	633	693	1			31
*11	7710	X	-0-	-0-		-7710	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
06	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	25	1	5233	2	Y	573	571	1	1	8	6
							38	4	630	9							
07	5549	X	4215	-0-	-1334	-0-	17	1	3633	2	Y	504	503	1	1	8	6
							11	4	554	9							
08	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	81	1	11033	2	Y	854	838	1	2	8	20
							152	4	939	9							
09	5940	X	1824	-0-	-4116	-0-	12	1	1599	2	Y	182	197	1			5
							13	4	200	9							
10	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	47	1	8197	2	Y	820	808	1			17
							92	4	902	9							
*11	10260	X	-0-	-0-	-10260	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-YANA WELL #: H 2H RRCID -> 275731 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4170	X	3698	-0-	-472	-0-	3	1	2949	2	Y	678	675	0	1	8	17
							746	9									
07	4309	X	4131	-0-	-178	-0-	3	1	3312	2	Y	742	736	0	2	8	21
							816	9									
*08	4309	X	4121	-0-	-188	-0-	3	1	3292	2	Y	751	747	0	4	8	21
							826	9									
*09	3990	X	3458	-0-	-532	-0-	3	1	2738	2	Y	652	654	0	3	8	16
							717	9									
10	4123	X	2706	-0-	-1417	-0-	3	1	2331	2	Y	338	341	0			13
							372	9									
*11	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-SANDY WELL #: A 1H RRCID -> 275857 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 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
06	6330	X	4647	-0-	-1683	-0-	4274	2	373	9	Y	339	332	1			262
07	6541	X	5244	-0-	-1297	-0-	4789	2	455	9	Y	414	120	0	340	1	216
08	5580	X	4952	-0-	-628	-0-	4538	2	414	9	Y	376	347	1			245
09	5160	X	4157	-0-	-1003	-0-	3819	2	338	9	Y	307	349	1			203
10	5239	X	4770	-0-	-469	-0-	4469	2	301	9	Y	274	179	1			298
*11	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-SANDY WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	113
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	113
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	113
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	113
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	113
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	62
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
06	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4339	2	429	9	Y	390	353	1			109
07	6169	X	4953	-0-	-1216	-0-	4496	2	457	9	Y	415	344	1			180
08	6169	X	5033	-0-	-1136	-0-	4567	2	466	9	Y	424	519	1			85
09	5250	X	4409	-0-	-841	-0-	4018	2	391	9	Y	355	360	1			80
10	5363	X	4691	-0-	-672	-0-	4354	2	337	9	Y	306	186	1			200
*11	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FAITH-YANA B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 275939 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7564 - 14194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	X	30	-0-	-1620	-0-		27	1	3	9	Y	3	6	0			-0-
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-		196	1	1184	2	Y	272	264	0	1	8	7
								299	9									
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-						Y	-0-	7	0			-0-
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-		403	1	682	2	Y	161	157	0	1	8	3
								177	9									
*10	682	N	496	-0-	-186	-0-		298	1	12	2	Y	169	166	0			6
								186	9									
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FAITH-SAN PEDRO D UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275948 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6767 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-		490	1	5092	2	Y	722	725	0	1	8	18
								794	9									
07	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-		486	1	5546	2	Y	794	788	0	2	8	22
								873	9									
*08	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-		561	1	5951	2	Y	881	873	0	4	8	26
								969	9									
09	7020	X	6608	-0-	-412	-0-		503	1	5247	2	Y	780	783	0	3	8	20
								858	9									
10	7254	X	6788	-0-	-466	-0-		499	1	5528	2	Y	692	685	0	1	8	26
								761	9									
*11	7230	X	-0-	-0-	-7230	-0-						Y	-0-					-0-

FAITH-YANA WELL #: N 1H RRCID -> 276045 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7225 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-						Y	-0-					-0-
07	2852	X	578	-0-	-2274	-0-		35	1	503	2	Y	36	35	0			1
								40	9									
08	2852	X	2039	-0-	-813	-0-		137	1	1786	2	Y	105	103	0	1	8	2
								116	9									
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-						Y	1	3	0			-0-
10	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-		378	1	4270	2	Y	269	259	0			10
								296	9									
*11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-						Y	-0-					-0-

FAITH-YANA WELL #: N 3H RRCID -> 276047 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7203 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-						Y	-0-					1
07	10951	X	10951	-0-	-0-	-0-		674	1	9559	2	Y	653	635	0	2	8	17
								718	9									
*08	11717	X	11717	-0-	-0-	-0-		792	1	10290	2	Y	577	575	0	3	8	16
								635	9									
*09	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-		513	1	7351	2	Y	936	928	0	4	8	20
								1030	9									
10	10943	X	2891	-0-	-8052	-0-		381	1	1926	2	Y	531	531	0	1	8	19
								584	9									
*11	11250	X	-0-	-0-	-11250	-0-						Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
06	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	-0-					-0-
07	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	683	1	3022	2	Y	731	710	0	2	8	19
							804	9									
08	4216	X	1504	-0-	-2712	-0-	646	1	352	2	Y	460	464	0	2	8	13
							506	9									
09	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	467	1	3595	2	Y	463	463	0	2	8	11
							509	9									
10	4495	X	808	-0-	-3687	-0-	287	1	177	2	Y	313	311	0			13
							344	9									
*11	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH SAN PEDRO T UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 276274 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6756 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7830	X	2242	-0-	-5588	-0-	2	1	1727	2	Y	466	467	0	1	8	11
							513	9									
07	8091	X	6768	-0-	-1323	-0-	2	1	6384	2	Y	347	347	0	1	8	10
							382	9									
08	8091	X	7168	-0-	-923	-0-	2	1	6597	2	Y	517	510	0	3	8	14
							569	9									
09	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	1	1	6065	2	Y	302	308	0	1	8	7
							332	9									
10	6758	X	5946	-0-	-812	-0-	6	1	5254	2	Y	624	608	0	1	8	22
							686	9									
*11	6930	X	-0-	-0-	-6930	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	3570	X	2508	-0-	-1062	-0-	724	1	1640	2	Y	131	258	0			218
							144	9									
07	4495	X	3917	-0-	-578	-0-	924	1	2885	2	Y	98	204	0	1	8	111
							108	9									
08	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	786	1	2169	2	Y	83	6	0			188
							91	9									
09	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	748	1	2416	2	Y	85					273
							94	9									
10	3906	X	2953	-0-	-953	-0-	787	1	2071	2	Y	86	150	0			209
							95	9									
*11	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	559	1	5666	2	Y	676	674	0	1	8	12
							744	9									
07	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	512	1	5918	2	Y	438	441	0	1	8	8
							482	9									
08	6417	X	5256	-0-	-1161	-0-	313	1	4567	2	Y	342	343	0	2	8	5
							376	9									
09	6840	X	4417	-0-	-2423	-0-	337	1	3766	2	Y	285	286	0	1	8	3
							314	9									
10	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	375	1	4145	2	Y	3432	3315	0	5	8	115
							3775	9									
*11	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 3H RRCID -> 276319 COMPL. DATE 06/02/2013 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
06	930	X	571	-0-	-359	-0-	2	1	39	2	Y	482	474	0	1	8	14
							530	9									
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	2	1	419	9	Y	381	380	0	1	8	14
*08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	3	1	109	2	Y	822	806	0	4	8	26
							904	9									
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	5	1	1156	9	Y	1051	1045	0	5	8	27
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	1	24	0			4
*11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH TORO J UNIT DIM WELL #: A 1H RRCID -> 276321 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6739 - 12527

06	4350	X	1654	-0-	-2696	-0-	202	1	1164	2	Y	262	263	0			9
							288	9									
07	4495	X	2610	-0-	-1885	-0-	272	1	1997	2	Y	310	307	0	1	8	11
							341	9									
08	3410	X	3178	-0-	-232	-0-	373	1	2465	2	Y	309	307	0	2	8	11
							340	9									
09	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	387	1	2878	2	Y	278	278	0	1	8	10
							306	9									
10	3410	X	2619	-0-	-791	-0-	322	1	2073	2	Y	204	203	0			11
							224	9									
*11	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-TORO A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 276337 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6795 - 12695

06	3810	X	1935	-0-	-1875	-0-	289	1	1460	2	Y	169	169	0			8
							186	9									
07	3937	X	2164	-0-	-1773	-0-	316	1	1595	2	Y	230	227	0	1	8	10
							253	9									
08	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	415	1	4680	2	Y	344	339	0	2	8	13
							378	9									
09	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	378	1	4454	2	Y	300	301	0	1	8	11
							330	9									
10	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	357	1	3775	2	Y	243	240	0			14
							267	9									
*11	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					Y	-0-					-0-

PGE DOS WELL #: B 1H RRCID -> 276389 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8528 - 15248

06	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	97	1	10856	2	Y	730	717	1	1	8	56
							803	9									
07	11253	X	10613	-0-	-640	-0-	95	1	9691	2	Y	752	736	1	2	8	70
							827	9									
08	13671	X	9379	-0-	-4292	-0-	90	1	8647	2	Y	584	549	1	2	8	103
							642	9									
09	13230	X	8292	-0-	-4938	-0-	85	1	7566	2	Y	583	613	1			73
							641	9									
10	13671	X	10491	-0-	-3180	-0-	94	1	9608	2	Y	717	738	1			52
							789	9									
*11	11760	X	-0-	-0-	-11760	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

PGE DOS WELL #: B 3H RRCID -> 276390 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8361 - 15483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6930	X	6454	-0-	-476	-0-	53	1	5888	2	Y	466	458	1			46
							513	9									
07	7161	X	7005	-0-	-156	-0-	62	1	6385	2	Y	507	493	1			60
							558	9									
08	7161	X	5404	-0-	-1757	-0-	53	1	5041	2	Y	282	278	1	2	8	62
							310	9									
09	6900	X	5931	-0-	-969	-0-	62	1	5439	2	Y	391	394	1			59
							430	9									
10	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	65	1	6702	2	Y	559	564	1			54
							615	9									
*11	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	9690	X	9238	-0-	-452	-0-	76	1	8499	2	Y	603	595	1			76
							663	9									
07	9951	X	9735	-0-	-216	-0-	87	1	8924	2	Y	658	640	1	2	8	92
							724	9									
08	10633	X	6548	-0-	-4085	-0-	63	1	5984	2	Y	455	433	1	2	8	112
							501	9									
09	10290	X	8692	-0-	-1598	-0-	90	1	7949	2	Y	594	601	1			105
							653	9									
10	10633	X	10361	-0-	-272	-0-	92	1	9426	2	Y	766	780	1	1	8	90
							843	9									
*11	9420	X	-0-	-0-	-9420	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14880	X	8951	-0-	-5929	-0-	75	1	8329	2	Y	497	496	1			45
							547	9									
07	15438	X	10083	-0-	-5355	-0-	91	1	9341	2	Y	592	573	1	1	8	63
							651	9									
08	13547	X	6079	-0-	-7468	-0-	60	1	5744	2	Y	250	259	1	1	8	53
							275	9									
09	11460	X	8800	-0-	-2660	-0-	95	1	8255	2	Y	409	407	1			55
							450	9									
10	11842	X	8907	-0-	-2935	-0-	80	1	8163	2	Y	604	606	1			53
							664	9									
*11	9750	X	-0-	-0-	-9750	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	41	1	8102	2	Y	754	757	1	1	8	12
							60	4	829	9							
07	14756	X	11106	-0-	-3650	-0-	52	1	10103	2	Y	832	829	1	2	8	13
							36	4	915	9							
08	14756	X	958	-0-	-13798	-0-	7	1	874	2	Y	59	67	1			5
							12	4	65	9							
09	11520	X	9093	-0-	-2427	-0-	65	1	8173	2	Y	709	698	1	1	8	15
							75	4	780	9							
10	11904	X	7986	-0-	-3918	-0-	40	1	7084	2	Y	711	710	1			16
							80	4	782	9							
*11	10740	X	-0-	-0-	-10740	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 4H RRCID -> 276579 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 6723 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7200	X	1528	-0-		-5672	-0-		1	1	1397	2	Y	118	126	0			10
									130	9									
07	7440	X	1744	-0-		-5696	-0-		4	1	873	2	Y	788	768	0	2	8	28
									867	9									
08	7440	X	6224	-0-		-1216	-0-		1	1	5840	2	Y	348	357	0	2	8	17
									383	9									
09	7200	X	4000	-0-		-3200	-0-		1	1	3782	2	Y	197	201	0	1	8	12
									217	9									
10	3658	X	1278	-0-		-2380	-0-		1	1	1148	2	Y	117	119	0			10
									129	9									
*11	6030	X	-0-	-0-		-6030	-0-						Y	-0-					-0-

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1HT RRCID -> 276602 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6891 - 12241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5790	X	4858	-0-		-932	-0-		499	1	4125	2	Y	213	213	0			11
									234	9									
07	7254	X	3983	-0-		-3271	-0-		416	1	3368	2	Y	181	181	0	1	8	10
									199	9									
08	7254	X	4397	-0-		-2857	-0-		390	1	3802	2	Y	186	185	0	1	8	10
									205	9									
09	7020	X	3737	-0-		-3283	-0-		347	1	3185	2	Y	186	186	0	1	8	9
									205	9									
10	6262	X	2805	-0-		-3457	-0-		289	1	2349	2	Y	152	150	0			11
									167	9									
*11	4860	X	-0-	-0-		-4860	-0-						Y	-0-					-0-

FAITH-TORO DIM WELL #: A 3H RRCID -> 276623 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6773 - 14439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5250	X	4009	-0-		-1241	-0-		279	1	2952	2	Y	707	706	0	1	8	14
									778	9									
07	5425	X	2948	-0-		-2477	-0-		274	1	2076	2	Y	544	544	0	2	8	12
									598	9									
*08	4712	X	3561	-0-		-1151	-0-		307	1	2500	2	Y	685	678	0	3	8	16
									754	9									
*09	4380	X	4024	-0-		-356	-0-		312	1	2983	2	Y	663	664	0	3	8	12
									729	9									
10	4154	X	4090	-0-		-64	-0-		319	1	3149	2	Y	565	559	0	1	8	17
									622	9									
*11	4020	X	-0-	-0-		-4020	-0-						Y	-0-					-0-

FAITH-TORO DIM WELL #: A 4H RRCID -> 276624 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6750 - 14398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1793	-0-		-1207	584		223	1	1354	2	Y	196	199	0			10
									216	9									
07	2260	X	1676	-0-		-584	-0-		237	1	1179	2	Y	236	234	0	1	8	11
									260	9									
08	2170	X	1692	-0-		-478	-0-		200	1	1211	2	Y	255	253	0	1	8	12
									281	9									
09	2100	X	1518	-0-		-582	-0-		172	1	1095	2	Y	228	229	0	1	8	10
									251	9									
10	2039	X	2039	-0-		-0-	-0-		217	1	1482	2	Y	309	302	0			17
									340	9									
*11	1800	X	-0-	-0-		-1800	-0-						Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 1H RRCID -> 276722 COMPL. DATE 06/06/2013 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
06	1500	X	247	-0-	-1253	-0-	1	1	17	2	Y	208	211	0			8
							229	9									
07	3224	X	1475	-0-	-1749	-0-	1	1	1321	2	Y	139	139	0			8
							153	9									
08	3224	X	2982	-0-	-242	-0-	2	1	2476	2	Y	458	447	0	2	8	17
							504	9									
09	3120	X	1968	-0-	-1152	-0-	1	1	1831	2	Y	124	132	0	1	8	8
							136	9									
10	2759	X	2356	-0-	-403	-0-	2	1	2100	2	Y	231	227	0			12
							254	9									
*11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 2H RRCID -> 276723 COMPL. DATE 06/07/2013 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
06	2850	X	2532	-0-	-318	-0-	1	1	2179	2	Y	320	318	0	1	8	10
							352	9									
07	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	1	1	2589	2	Y	328	326	0	1	8	11
							361	9									
08	2945	X	504	-0-	-2441	-0-	2	1	502	9	Y	456	450	0	2	8	15
09	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	1	1	2596	2	Y	172	178	0	1	8	8
							189	9									
10	2945	X	407	-0-	-2538	-0-	2	1	194	2	Y	192	190	0			10
							211	9									
*11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	217	1	2277	2	Y	241	110	0	175	1	114
							265	9									
07	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	235	1	3143	2	Y	224	176	1	3	8	159
							246	9									
08	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	236	1	3174	2	Y	228	209	0	1	8	177
							251	9									
09	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	225	1	4493	2	Y	206	177	1			206
							227	9									
10	3627	X	2560	-0-	-1067	-0-	228	1	2127	2	Y	186	184	1	1	8	207
							205	9									
*11	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	3180	X	2044	-0-	-1136	-0-	178	1	1661	2	Y	186	186	0			12
							205	9									
07	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	244	1	4641	2	Y	328	322	0	1	8	17
							361	9									
08	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	166	1	2201	2	Y	193	195	0	1	8	14
							212	9									
09	2040	X	195	-0-	-1845	-0-	81	1	114	9	Y	104	107	0			11
10	5239	X	2080	-0-	-3159	-0-	181	1	1645	2	Y	231	225	0			17
							254	9									
*11	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-SANDY WELL #: J 2H RRCID -> 276843 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6677 - 13987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	235	1	2503	2	Y	265	265	0	1	8	8
							292	9									
07	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	265	1	3828	2	Y	352	347	0	1	8	12
							387	9									
08	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	300	1	5170	2	Y	380	377	0	2	8	13
							418	9									
09	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	320	1	5524	2	Y	414	413	0	2	8	12
							455	9									
10	4495	X	4301	-0-	-194	-0-	256	1	3639	2	Y	369	364	0			17
							406	9									
*11	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					Y	-0-					-0-

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	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	1	1	2489	2	Y	193	199	0			6
							212	9									
07	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	1	1	2516	2	Y	256	252	0	1	8	9
							282	9									
*08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2	1	1495	2	Y	458	450	0	2	8	15
							504	9									
09	2580	N	1513	-0-	-1067	-0-	2	1	1080	2	Y	392	394	0	2	8	11
							431	9									
10	3100	N	3500	-0-	400	400	4	1	2981	2	Y	468	460	0	1	8	18
							515	9									
*11	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH BONITA V UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 277897 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6848 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 3H RRCID -> 277898 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6804 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	375	1	6671	2	Y	390	389	0	1	8	8
							429	9									
07	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	330	1	4541	2	Y	534	528	0	2	8	12
							587	9									
08	6076	X	5187	-0-	-889	-0-	304	1	4450	2	Y	394	395	0	2	8	9
							433	9									
09	7470	X	5511	-0-	-1959	-0-	298	1	4775	2	Y	398	398	0	2	8	7
							438	9									
10	7719	X	5526	-0-	-2193	-0-	278	1	4809	2	Y	399	394	0			12
							439	9									
*11	7470	X	-0-	-0-	-7470	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 2H RRCID -> 277907 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6859 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5460	X	3	-0-	-5457	-0-	3	1			Y	-0-	6	0			-0-
07	4619	X	2631	-0-	-1988	-0-	248	1	2014	2	Y	335	326	0	1	8	8
							369	9									
08	4619	X	3468	-0-	-1151	-0-	283	1	3013	2	Y	156	159	0	1	8	4
							172	9									
09	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	277	1	1883	2	Y	222	220	0	1	8	5
							244	9									
10	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	259	1	2548	2	Y	282	278	0			9
							310	9									
*11	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH SAN PEDRO U UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 277948 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6669 - 12469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3660	X	2610	-0-	-1050	-0-	211	1	1975	2	Y	385	386	0	1	8	6
							424	9									
07	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	262	1	3431	2	Y	451	447	0	1	8	9
							496	9									
08	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	313	1	3542	2	Y	426	424	0	2	8	9
							469	9									
09	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	283	1	3126	2	Y	374	375	0	1	8	7
							411	9									
10	4185	X	2464	-0-	-1721	-0-	198	1	1940	2	Y	296	295	0			8
							326	9									
*11	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH BONITA W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278317 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7059 - 11744

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

FAITH SAN PEDRO W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278324 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6650 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5820	X	4014	-0-	-1806	-0-	243	1	3294	2	Y	434	436	0	1	8	10
							477	9									
07	6541	X	3897	-0-	-2644	-0-	202	1	3060	2	Y	577	570	0	2	8	15
							635	9									
08	6541	X	3746	-0-	-2795	-0-	191	1	3117	2	Y	398	400	0	2	8	11
							438	9									
09	5700	X	4213	-0-	-1487	-0-	217	1	3603	2	Y	357	359	0	1	8	8
							393	9									
10	5890	X	3559	-0-	-2331	-0-	215	1	3098	2	Y	224	224	0			8
							246	9									
*11	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-SAN PEDRO GG UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278353 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6780 - 13645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3750	X	2360	-0-	-1390	-0-	232	1	1774	2	Y	322	320	0	1	8	7
							354	9									
07	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	275	1	3065	2	Y	495	488	0	2	8	12
							545	9									
*08	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	261	1	3714	2	Y	519	515	0	3	8	13
							571	9									
09	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	234	1	3626	2	Y	504	504	0	2	8	11
							554	9									
10	3875	X	2531	-0-	-1344	-0-	175	1	1897	2	Y	417	414	0			14
							459	9									
*11	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-SAN PEDRO HH UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278356 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6743 - 13672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4230	X	4088	-0-	-142	-0-	343	1	3070	2	Y	614	613	0	1	8	15
							675	9									
07	4371	X	4094	-0-	-277	-0-	296	1	3123	2	Y	614	610	0	2	8	17
							675	9									
*08	4805	X	4745	-0-	-60	-0-	357	1	3610	2	Y	707	701	0	3	8	20
							778	9									
*09	4650	X	4281	-0-	-369	-0-	317	1	3284	2	Y	618	620	0	2	8	16
							680	9									
10	4805	X	4078	-0-	-727	-0-	328	1	3059	2	Y	628	620	0	1	8	23
							691	9									
*11	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-SAN PEDRO H UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 278367 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6721 - 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
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	55	58	0			4
07	1612	X	338	-0-	-1274	-0-	1	1	337	9	Y	306	298	0	1	8	11
08	1612	X	401	-0-	-1211	-0-	1	1	149	2	Y	228	229	0	1	8	9
							251	9									
09	1560	X	1158	-0-	-402	-0-	1066	2	92	9	Y	84	87	0			6
10	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	2	1	1189	2	Y	150	147	0			9
							165	9									
*11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 2H RRCID -> 278567 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8350 - 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
06	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	173	1	5266	2	Y	247	240	1			19
							272	9									
07	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	402	1	10536	2	Y	347	337	1			29
							382	9									
08	12845	X	12845	-0-	-0-	-0-	383	1	12185	2	Y	252	206	0	70	1	5
							277	9									
*09	6390	X	1672	-0-	-4718	-0-	42	1	1579	2	Y	46	50	0			1
							51	9									
10	10943	X	1936	-0-	-9007	-0-	65	1	1775	2	Y	87	86	0			2
							96	9									
*11	10590	X	-0-	-0-	-10590	-0-					Y	-0-					-0-

PGE BROWNE WELL #: A 1H RRCID -> 278568 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8309 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	116	1	3607	2	Y	171	154	0			58
							188	9									
07	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	123	1	3895	2	Y	174	159	0			73
							191	9									
08	4154	X	1189	-0-	-2965	-0-	73	1	1062	2	Y	49	72	0			50
							54	9									
09	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	112	1	3848	2	Y	154	163	0			41
							169	9									
10	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	124	1	4437	2	Y	209	208	0			42
							230	9									
*11	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE BROWNE WELL #: A 2H RRCID -> 278583 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8347 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5610	X	4342	-0-	-1268	-0-	129	1	4018	2	Y	177	164	0			67
							195	9									
07	6758	X	4167	-0-	-2591	-0-	122	1	3850	2	Y	177	164	0			80
							195	9									
08	6758	X	3647	-0-	-3111	-0-	223	1	3269	2	Y	141	132	0	1	8	88
							155	9									
09	4890	X	4691	-0-	-199	-0-	127	1	4367	2	Y	179	212	0			55
							197	9									
10	4929	X	4044	-0-	-885	-0-	105	1	3738	2	Y	183	194	0			44
							201	9									
*11	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	-0-					-0-

PGE BROWNE WELL #: A 3H RRCID -> 278584 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8403 - 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
06	6810	X	4950	-0-	-1860	-0-	145	1	4519	2	Y	260	236	0			63
							286	9									
07	6727	X	5023	-0-	-1704	-0-	145	1	4600	2	Y	253	235	0	1	8	80
							278	9									
08	6727	X	1769	-0-	-4958	-0-	107	1	1573	2	Y	81	113	0			48
							89	9									
09	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	151	1	5189	2	Y	264	274	0	1	8	37
							290	9									
10	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	174	1	6225	2	Y	372	369	0	1	8	39
							409	9									
*11	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 2H RRCID -> 278604 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8407 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9780	X	-0-	-0-	-9780	-0-					N	2	2	8			-0-
07	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
08	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-
09	912	X	912	-0-	-0-	-0-	899	2	13	9	Y	12	12	0			-0-
10	616	X	616	-0-	-0-	-0-	602	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 1H RRCID -> 278614 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8489 - 14554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	2	2	8			-0-
07	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
08	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
*09	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3170	2	182	9	Y	165	164	0			1
10	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	5775	2	325	9	Y	295	294	0			2
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 1H RRCID -> 278615 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8522 - 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
06	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	217	1	6600	2	Y	364	352	1			29
							400	9									
07	11501	X	21	-0-	-11480	-0-	1	1	20	2	Y	-0-	29	1			-0-
08	11501	X	655	-0-	-10846	-0-	20	1	618	2	Y	15	11	0	4	1	-0-
							17	9									
*09	13788	X	13788	-0-	-0-	-0-	348	1	12961	2	Y	435	433	0	1	8	1
							479	9									
10	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	338	1	9238	2	Y	387	387	0			1
							426	9									
*11	7230	X	-0-	-0-	-7230	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-TORO DIM WELL #: C 5H RRCID -> 279264 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6796 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10140	X	6340	-0-	-3800	-0-	361 411	1 9	5568	2	Y	374	375	0	1	8	9
07	11005	X	8181	-0-	-2824	-0-	456 501	1 9	7224	2	Y	455	450	0	1	8	13
08	11005	X	8087	-0-	-2918	-0-	493 469	1 9	7125	2	Y	426	424	0	2	8	13
09	10650	X	9513	-0-	-1137	-0-	541 454	1 9	8518	2	Y	413	413	0	2	8	11
10	8587	X	8446	-0-	-141	-0-	465 492	1 9	7489	2	Y	447	439	0			19
*11	7920	X	-0-	-0-	-7920	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-SAN PEDRO S UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 279538 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6684 - 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
06	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	245 268	1 9	1603	2	Y	244	247	0			9
07	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	175 204	1 9	1470	2	Y	185	185	0	1	8	8
08	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	229 281	1 9	1548	2	Y	255	251	0	1	8	11
09	2130	X	2000	-0-	-130	-0-	206 299	1 9	1495	2	Y	272	273	0	1	8	9
10	2201	X	1167	-0-	-1034	-0-	182 223	1 9	762	2	Y	203	202	0			10
*11	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-TORO DIM WELL #: C 8H RRCID -> 279554 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6648 - 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
06	11520	X	8301	-0-	-3219	-0-	399 600	1 9	7302	2	Y	545	547	0	1	8	12
07	12338	X	7254	-0-	-5084	-0-	400 560	1 9	6294	2	Y	509	507	0	2	8	12
*08	11656	X	10224	-0-	-1432	-0-	515 751	1 9	8958	2	Y	683	675	0	3	8	17
*09	10650	X	9973	-0-	-677	-0-	495 636	1 9	8842	2	Y	578	581	0	2	8	12
10	12645	X	12645	-0-	-0-	-0-	592 567	1 9	11486	2	Y	515	509	0	1	8	17
*11	9900	X	-0-	-0-	-9900	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-TORO DIM WELL #: C 7H RRCID -> 279555 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6724 - 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
06	4230	X	3833	-0-	-397	-0-	255 1334	1 9	2244	2	Y	1213	1220	0	2	8	27
07	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	286 1904	1 9	2491	2	Y	1731	1709	0	6	8	43
*08	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	276 1845	1 9	2501	2	Y	1677	1667	0	9	8	44
*09	4470	X	4185	-0-	-285	-0-	310 1225	1 9	2650	2	Y	1114	1130	0	5	8	23
10	4619	X	4120	-0-	-499	-0-	298 1306	1 9	2516	2	Y	1187	1169	0	1	8	40
*11	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-TORO DIM WELL #: C 6H RRCID -> 279558 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6700 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	415 443	1 9	6333	2	Y	403	406	0	1	8	9
07	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	361 354	1 9	5099	2	Y	322	322	0	1	8	8
08	8215	X	6378	-0-	-1837	-0-	432 433	1 9	5513	2	Y	394	390	0	2	8	10
09	7950	X	4114	-0-	-3836	-0-	354 257	1 9	3503	2	Y	234	237	0	1	8	6
10	8215	X	2478	-0-	-5737	-0-	252 277	1 9	1949	2	Y	252	248	0			10
*11	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-TORO F UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279583 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6734 - 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
06	7530	X	6772	-0-	-758	-0-	461 534	1 9	5777	2	Y	485	484	0	1	8	8
07	7781	X	7426	-0-	-355	-0-	474 476	1 9	6476	2	Y	433	432	0	1	8	8
08	8091	X	5897	-0-	-2194	-0-	379 389	1 9	5129	2	Y	354	354	0	2	8	6
09	7830	X	2303	-0-	-5527	-0-	258 158	1 9	1887	2	Y	144	149	0	1	8	-0-
10	8091	X	270	-0-	-7821	-0-	143	1	127	9	Y	115	115	0			-0-
*11	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-TORO E UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279584 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6758 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	553 393	1 9	5516	2	Y	357	354	0	1	8	9
07	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	590 419	1 9	6846	2	Y	381	377	0	1	8	12
08	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	527 398	1 9	5858	2	Y	362	360	0	2	8	12
09	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	566 459	1 9	7695	2	Y	417	415	0	2	8	12
10	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	515 372	1 9	8881	2	Y	338	336	0			14
*11	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-TORO DIM WELL #: C 3H RRCID -> 279585 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6755 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7830	X	3958	-0-	-3872	-0-	390 328	1 9	3240	2	Y	298	300	0	1	8	7
07	8060	X	1755	-0-	-6305	-0-	280 208	1 9	1267	2	Y	189	190	0	1	8	5
08	7874	X	3920	-0-	-3954	-0-	433 261	1 9	3226	2	Y	237	235	0	1	8	6
09	7200	X	3456	-0-	-3744	-0-	331 333	1 9	2792	2	Y	303	300	0	1	8	8
10	6665	X	5505	-0-	-1160	-0-	399 321	1 9	4785	2	Y	292	289	0			11
*11	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-TORO DIM WELL #: C 4H RRCID -> 279586 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6713 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2189	N	860	-0-	-1329	-0-	338	1	439	2	Y	75	75	0			5
							83	9									
07	1178	X	498	-0-	-680	-0-	415	1	83	9	Y	75	74	0			6
08	1178	X	318	-0-	-860	-0-	230	1	16	2	Y	65	65	0			6
							72	9									
09	1140	X	306	-0-	-834	-0-	245	1	61	9	Y	55	55	0			6
10	1178	X	640	-0-	-538	-0-	286	1	277	2	Y	70	68	0			8
							77	9									
*11	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 4H RRCID -> 279859 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6770 - 19921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	364	1	8699	2	Y	598	599	0	1	8	10
							658	9									
07	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	395	1	9617	2	Y	783	774	0	2	8	17
							861	9									
08	10013	X	6957	-0-	-3056	-0-	286	1	6287	2	Y	349	358	0	2	8	6
							384	9									
09	11496	X	11496	-0-	-0-	-0-	472	1	10169	2	Y	777	767	0	3	8	13
							855	9									
10	10137	X	8398	-0-	-1739	-0-	413	1	7349	2	Y	578	575	0	1	8	15
							636	9									
*11	9810	X	-0-	-0-	-9810	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 2H RRCID -> 280487 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8800 - 19700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7440	X	3024	-0-	-4416	-0-	348	1	2212	2	Y	367	383	1			69
							60	4	404	9							
07	10788	X	5410	-0-	-5378	-0-	453	1	4284	2	Y	460	424	1	1	8	104
							167	4	506	9							
08	4681	X	3666	-0-	-1015	-0-	387	1	2762	2	Y	357	383	1	2	8	76
							124	4	393	9							
09	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	426	1	3310	2	Y	436	398	1	1	8	113
							101	4	480	9							
10	5425	X	4770	-0-	-655	-0-	445	1	3682	2	Y	509	523	1			99
							83	4	560	9							
*11	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 1H RRCID -> 280488 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8308 - 21297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11160	X	8880	-0-	-2280	-0-	608	1	7599	2	Y	529	544	1	1	8	78
							91	4	582	9							
07	11532	X	9572	-0-	-1960	-0-	537	1	8195	2	Y	570	534	1	2	8	112
							213	4	627	9							
08	11532	X	11228	-0-	-304	-0-	660	1	9746	2	Y	555	573	1	3	8	91
							211	4	611	9							
09	10620	X	8715	-0-	-1905	-0-	570	1	7463	2	Y	507	479	1	1	8	118
							124	4	558	9							
10	10974	X	6760	-0-	-4214	-0-	534	1	5580	2	Y	506	539	1	1	8	84
							89	4	557	9							
*11	10860	X	-0-	-0-	-10860	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 3H RRCID -> 280508 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8219 - 18034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2850	X	1457	-0-	-1393	-0-	282	1	566	2	Y	466	476	1	1	8	54
							96	4	513	9							
07	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	290	1	1150	2	Y	491	461	1	1	8	83
							152	4	540	9							
08	1333	X	820	-0-	-513	-0-	233	1	92	4	Y	450	469	1	2	8	62
							495	9									
09	1470	X	798	-0-	-672	-0-	242	1	103	4	Y	412	390	1	1	8	83
							453	9									
10	2139	X	907	-0-	-1232	-0-	301	1	20	4	Y	533	543	1			73
							586	9									
*11	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-BONITA WELL #: F 2H RRCID -> 280514 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7464 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	1071	-0-	-1989	-0-	325	1	460	2	N	260	259	0			6
							286	9									
07	3131	X	2162	-0-	-969	-0-	405	1	1530	2	N	206	205	0	1	8	6
							227	9									
08	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	438	1	1934	2	N	190	189	0	1	8	6
							209	9									
09	2370	X	1579	-0-	-791	-0-	386	1	989	2	N	185	185	0	1	8	5
							204	9									
10	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	422	1	1562	2	N	247	242	0			10
							272	9									
*11	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-

FAITH-BONITA WELL #: F 4H RRCID -> 280529 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7524 - 14435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3750	X	2809	-0-	-941	-0-	479	1	1916	2	Y	376	375	0	1	8	8
							414	9									
07	3875	X	1647	-0-	-2228	-0-	434	1	791	2	Y	384	381	0	1	8	10
							422	9									
08	3875	X	2123	-0-	-1752	-0-	444	1	1240	2	Y	399	397	0	2	8	10
							439	9									
09	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	620	1	3682	2	Y	616	611	0	2	8	13
							678	9									
10	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	548	1	3229	2	Y	524	518	0	1	8	18
							576	9									
*11	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-BONITA WELL #: F 3H RRCID -> 280530 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7504 - 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
06	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	502	1	3004	2	Y	372	371	0	1	8	6
							409	9									
07	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	621	1	2915	2	Y	345	343	0	1	8	7
							380	9									
08	4464	X	2580	-0-	-1884	-0-	457	1	1803	2	Y	291	290	0	1	8	7
							320	9									
09	4320	X	2991	-0-	-1329	-0-	468	1	2114	2	Y	372	371	0	1	8	7
							409	9									
10	4464	X	2623	-0-	-1841	-0-	522	1	1704	2	Y	361	356	0			12
							397	9									
*11	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FAITH-BONITA WELL #: F 5H RRCID -> 280531 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7569 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6270	X	4635	-0-	-1635	-0-	682	1	3382	2	Y	519	520	0	1	8	14
							571	9									
07	6479	X	5151	-0-	-1328	-0-	669	1	3890	2	Y	538	534	0	2	8	16
							592	9									
*08	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	686	1	5104	2	Y	671	664	0	3	8	20
							738	9									
09	5910	X	4389	-0-	-1521	-0-	520	1	3179	2	Y	627	629	0	2	8	16
							690	9									
10	6107	X	3874	-0-	-2233	-0-	455	1	2829	2	Y	536	531	0	1	8	20
							590	9									
*11	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-BONITA WELL #: N 1H RRCID -> 280754 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7217 - 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
06	5460	X	3065	-0-	-2395	-0-	366	1	2273	2	Y	387	387	0	1	8	7
							426	9									
07	4805	X	3421	-0-	-1384	-0-	390	1	2599	2	Y	393	389	0	1	8	10
							432	9									
08	4805	X	3483	-0-	-1322	-0-	375	1	2697	2	Y	374	372	0	2	8	10
							411	9									
09	3480	X	2353	-0-	-1127	-0-	358	1	1592	2	Y	366	366	0	1	8	9
							403	9									
10	3410	X	2791	-0-	-619	-0-	358	1	2019	2	Y	376	370	0			15
							414	9									
*11	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-BONITA WELL #: F 1H RRCID -> 280760 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7524 - 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
06	2490	X	1721	-0-	-769	-0-	372	1	1158	2	Y	174	174	0			5
							191	9									
07	2418	X	797	-0-	-1621	-0-	310	1	315	2	Y	156	156	0			5
							172	9									
08	3193	X	1914	-0-	-1279	-0-	413	1	1274	2	Y	206	203	0	1	8	7
							227	9									
09	3090	X	889	-0-	-2201	-0-	368	1	311	2	Y	191	192	0	1	8	5
							210	9									
10	3193	X	799	-0-	-2394	-0-	417	1	172	2	Y	191	188	0			8
							210	9									
*11	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-BONITA WELL #: G 3H RRCID -> 280871 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7571 - 14246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1890	X	273	-0-	-1617	-0-	1	1	18	2	Y	231	233	0			6
							254	9									
07	2697	X	1768	-0-	-929	-0-	1	1	1359	2	Y	371	365	0	1	8	11
							408	9									
08	2697	X	1666	-0-	-1031	-0-	2	1	1177	2	Y	443	439	0	2	8	13
							487	9									
09	2610	X	216	-0-	-2394	-0-	1	1	215	9	Y	195	201	0	1	8	6
10	1767	X	1306	-0-	-461	-0-	3	1	994	2	Y	281	275	0			12
							309	9									
*11	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH BONITA X UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 280917 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6989 - 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
06	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	314	1	9048	2	Y	627	625	0	1	8	12
							690	9									
07	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	305	1	9053	2	Y	730	723	0	2	8	17
							803	9									
*08	9889	X	8447	-0-	-1442	-0-	226	1	7441	2	Y	709	705	0	3	8	18
							780	9									
09	10050	X	8195	-0-	-1855	-0-	246	1	7343	2	Y	551	557	0	2	8	10
							606	9									
10	10385	X	9111	-0-	-1274	-0-	256	1	8215	2	Y	582	572	0	1	8	19
							640	9									
*11	10050	X	-0-	-0-	-10050	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-BONITA WELL #: P 1H RRCID -> 280918 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7229 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3990	X	3561	-0-	-429	-0-	137	1	2905	2	Y	472	474	0	1	8	13
							519	9									
07	4309	X	3587	-0-	-722	-0-	138	1	2885	2	Y	513	510	0	2	8	14
							564	9									
08	4309	X	2103	-0-	-2206	-0-	133	1	1429	2	Y	492	490	0	2	8	14
							541	9									
09	4170	X	1412	-0-	-2758	-0-	140	1	700	2	Y	520	519	0	2	8	13
							572	9									
10	4309	X	3608	-0-	-701	-0-	142	1	2873	2	Y	539	531	0	1	8	20
							593	9									
*11	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-BONITA WELL #: B 7H RRCID -> 280919 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7011 - 13764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6690	X	4434	-0-	-2256	-0-	385	1	3323	2	Y	660	665	0	1	8	13
							726	9									
07	8060	X	7735	-0-	-325	-0-	540	1	6239	2	Y	869	859	0	3	8	20
							956	9									
*08	8060	X	6429	-0-	-1631	-0-	472	1	5049	2	Y	825	822	0	4	8	19
							908	9									
09	7380	X	7006	-0-	-374	-0-	479	1	5630	2	Y	815	815	0	3	8	16
							897	9									
10	7750	X	6934	-0-	-816	-0-	485	1	5633	2	Y	742	734	0	1	8	23
							816	9									
*11	7500	X	-0-	-0-	-7500	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-BONITA WELL #: B 5H RRCID -> 280920 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7150 - 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
06	4080	X	1077	-0-	-3003	-0-	232	1	58	2	Y	715	710	0	1	8	12
							787	9									
07	4650	X	968	-0-	-3682	-0-	245	1	723	9	Y	657	654	0	2	8	13
*08	4650	X	3092	-0-	-1558	-0-	347	1	1881	2	Y	785	778	0	4	8	16
							864	9									
*09	4500	X	4186	-0-	-314	-0-	382	1	3038	2	Y	696	699	0	3	8	10
							766	9									
10	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	379	1	2940	2	Y	645	638	0	1	8	16
							710	9									
*11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-BONITA WELL #: G 4H RRCID -> 280921 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7901 - 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
06	1230	X	15	-0-	-1215	-0-	1	2	14	9	Y	13	21	0			2
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	2	1	451	9	Y	410	398	0	1	8	13
*08	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2	1	2177	2	Y	508	502	0	2	8	17
							559	9									
09	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2	1	2085	2	Y	446	447	0	2	8	14
							491	9									
10	465	N	385	-0-	-80	-0-	3	1	382	9	Y	347	344	0			17
*11	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-BONITA WELL #: O 1H RRCID -> 280953 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7029 - 14812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10950	X	6410	-0-	-4540	-0-	238	1	5670	2	Y	456	453	0	1	8	12
							502	9									
07	11315	X	8912	-0-	-2403	-0-	262	1	7843	2	Y	734	724	0	2	8	20
							807	9									
*08	13175	X	13175	-0-	-0-	-0-	294	1	11757	2	Y	1022	1009	0	5	8	28
							1124	9									
*09	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	289	1	10972	2	Y	778	784	0	3	8	19
							856	9									
10	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	258	1	10140	2	Y	796	785	0	1	8	29
							876	9									
*11	12750	X	-0-	-0-	-12750	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-BONITA WELL #: E 3H RRCID -> 280956 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7517 - 13891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5010	X	4177	-0-	-833	-0-	350	1	3510	2	Y	288	293	0	1	8	10
							317	9									
07	5177	X	4716	-0-	-461	-0-	389	1	3738	2	Y	535	527	0	2	8	16
							589	9									
08	5642	X	4714	-0-	-928	-0-	326	1	3946	2	Y	402	403	0	2	8	13
							442	9									
09	5460	X	3518	-0-	-1942	-0-	290	1	2753	2	Y	432	431	0	2	8	12
							475	9									
10	5642	X	3214	-0-	-2428	-0-	273	1	2668	2	Y	248	248	0			12
							273	9									
*11	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-BONITA WELL #: N 2H RRCID -> 280967 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7368 - 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
06	3600	X	3560	-0-	-40	-0-	433	1	2679	2	Y	407	406	0	1	8	7
							448	9									
07	3720	X	3581	-0-	-139	-0-	436	1	2693	2	Y	411	407	0	1	8	10
							452	9									
08	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	451	1	2852	2	Y	432	429	0	2	8	11
							475	9									
09	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	441	1	2933	2	Y	407	408	0	2	8	8
							448	9									
10	3689	X	3424	-0-	-265	-0-	443	1	2564	2	Y	379	374	0			13
							417	9									
*11	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FAITH-BONITA WELL #: D 3H RRCID -> 280968 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7650 - 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
06	10710	X	5283	-0-	-5427	-0-	221	1	4634	2	Y	389	392	0	1	8	5
							428	9									
07	11067	X	9376	-0-	-1691	-0-	353	1	8362	2	Y	601	593	0	2	8	11
							661	9									
08	11067	X	9900	-0-	-1167	-0-	372	1	8928	2	Y	545	543	0	3	8	10
							600	9									
09	9360	X	9135	-0-	-225	-0-	388	1	8109	2	Y	580	579	0	2	8	9
							638	9									
10	9672	X	8205	-0-	-1467	-0-	340	1	7274	2	Y	537	531	0	1	8	14
							591	9									
*11	9570	X	-0-	-0-	-9570	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-BONITA WELL #: D 4H RRCID -> 280978 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7498 - 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
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	307	1	30	2	Y	367	367	0	1	8	9
							404	9									
07	713	N	673	-0-	-40	-0-	211	1	462	9	Y	420	415	0	1	8	13
08	713	N	667	-0-	-46	-0-	204	1	463	9	Y	421	418	0	2	8	14
09	690	N	552	-0-	-138	-0-	193	1	359	9	Y	326	329	0	1	8	10
10	682	N	599	-0-	-83	-0-	202	1	397	9	Y	361	356	0			15
*11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-BONITA WELL #: A 2H RRCID -> 280979 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7520 - 17075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	683	1	6937	2	Y	827	824	0	2	8	14
							910	9									
07	8618	X	6757	-0-	-1861	-0-	518	1	5139	2	Y	1000	989	0	3	8	22
							1100	9									
*08	7409	X	6536	-0-	-873	-0-	516	1	5095	2	Y	841	840	0	4	8	19
							925	9									
09	8520	X	6819	-0-	-1701	-0-	491	1	5484	2	Y	767	771	0	3	8	12
							844	9									
10	8804	X	4265	-0-	-4539	-0-	442	1	3086	2	Y	670	662	0	1	8	19
							737	9									
*11	8520	X	-0-	-0-	-8520	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-BONITA WELL #: A 3H RRCID -> 280980 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7529 - 13461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4230	X	1917	-0-	-2313	-0-	192	1	1458	2	Y	243	245	0			7
							267	9									
07	4526	X	2193	-0-	-2333	-0-	273	1	1755	2	Y	150	151	0			6
							165	9									
08	4526	X	1738	-0-	-2788	-0-	384	1	1152	2	Y	184	182	0	1	8	7
							202	9									
09	4380	X	2903	-0-	-1477	-0-	468	1	2156	2	Y	254	252	0	1	8	8
							279	9									
10	4309	X	2343	-0-	-1966	-0-	416	1	1648	2	Y	254	251	0			11
							279	9									
*11	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-BONITA WELL #: A 4H RRCID -> 280981 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7623 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2580	X	807	-0-	-1773	-0-	255	1	433	2	Y	108	111	0			6
							119	9									
07	2697	X	1818	-0-	-879	-0-	366	1	1246	2	Y	187	185	0	1	8	7
							206	9									
08	2914	X	2056	-0-	-858	-0-	358	1	1358	2	Y	309	304	0	2	8	10
							340	9									
09	2820	X	1288	-0-	-1532	-0-	222	1	926	2	Y	127	131	0			6
							140	9									
10	2914	X	2819	-0-	-95	-0-	318	1	2280	2	Y	201	198	0			9
							221	9									
*11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-					-0-

PGE DOS WELL #: G 4H RRCID -> 281066 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8276 - 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
06	19380	X	4518	-0-	-14862	-0-	57	1	4275	2	Y	169	206	1			63
							186	9									
07	20026	X	7488	-0-	-12538	-0-	80	1	7058	2	Y	318	315	1	1	8	65
							350	9									
08	17050	X	2886	-0-	-14164	-0-	38	1	2720	2	Y	116	137	1			44
							128	9									
09	16500	X	4753	-0-	-11747	-0-	7	1	4549	2	Y	179	155	1			68
							197	9									
10	14043	X	10760	-0-	-3283	-0-	10175	2	128	4	Y	415	456	1			27
							457	9									
11	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	8069	2	111	4	Y	365	349	1			43
							402	9									

FAITH-BONITA WELL #: C 3H RRCID -> 281108 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7048 - 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
06	4320	X	3304	-0-	-1016	-0-	3	1	2585	2	Y	651	648	0	1	8	13
							716	9									
07	5022	X	3734	-0-	-1288	-0-	3	1	3112	2	Y	563	562	0	2	8	12
							619	9									
*08	5022	X	3501	-0-	-1521	-0-	2	1	2857	2	Y	584	580	0	3	8	13
							642	9									
09	4860	X	3535	-0-	-1325	-0-	2	1	3060	2	Y	430	435	0	2	8	6
							473	9									
10	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4	1	3731	2	Y	460	452	0			14
							506	9									
*11	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-BONITA WELL #: C 7H RRCID -> 281110 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7022 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8040	X	7294	-0-	-746	-0-	3	1	6433	2	Y	780	780	0	1	8	16
							858	9									
07	7347	X	5825	-0-	-1522	-0-	4	1	4940	2	Y	801	796	0	2	8	19
							881	9									
*08	7905	X	4246	-0-	-3659	-0-	2	1	3633	2	Y	555	559	0	3	8	12
							611	9									
*09	7650	X	3879	-0-	-3771	-0-	3	1	3240	2	Y	578	578	0	2	8	10
							636	9									
10	7905	X	3646	-0-	-4259	-0-	5	1	3060	2	Y	528	522	0	1	8	15
							581	9									
*11	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FAITH-BONITA WELL #: P 2H RRCID -> 281112 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7098 - 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
06	5940	X	4203	-0-	-1737	-0-	132 455	1 9	3616	2	Y	414	412	0	1	8	11
07	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	140 476	1 9	4346	2	Y	433	430	0	1	8	13
08	4867	X	3968	-0-	-899	-0-	145 494	1 9	3329	2	Y	449	446	0	2	8	14
09	4500	X	2923	-0-	-1577	-0-	129 561	1 9	2233	2	Y	510	509	0	2	8	13
10	4960	X	4071	-0-	-889	-0-	124 598	1 9	3349	2	Y	544	534	0	1	8	22
*11	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH BONITA Y UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281114 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7582 - 14392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5010	X	4265	-0-	-745	-0-	601 680	1 9	2984	2	Y	618	618	0	1	8	9
07	5177	X	4605	-0-	-572	-0-	520 491	1 9	3594	2	Y	446	447	0	1	8	7
*08	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	601 762	1 9	4403	2	Y	693	683	0	3	8	14
09	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	507 517	1 9	2030	2	Y	470	476	0	2	8	6
10	4619	X	2813	-0-	-1806	-0-	395 501	1 9	1917	2	Y	455	450	0	1	8	10
*11	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-BONITA WELL #: B 8H RRCID -> 281149 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6994 - 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
06	7860	X	5154	-0-	-2706	-0-	390 765	1 9	3999	2	Y	695	696	0	1	8	14
07	8122	X	5623	-0-	-2499	-0-	425 873	1 9	4325	2	Y	794	787	0	2	8	19
*08	8122	X	4785	-0-	-3337	-0-	378 850	1 9	3557	2	Y	773	769	0	4	8	19
09	7440	X	4618	-0-	-2822	-0-	360 711	1 9	3547	2	Y	646	651	0	3	8	11
10	6634	X	4527	-0-	-2107	-0-	410 650	1 9	3467	2	Y	591	583	0	1	8	18
*11	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-BONITA WELL #: B 4H RRCID -> 281150 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7086 - 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
06	2370	X	603	-0-	-1767	-0-	256 253	1 9	94	2	Y	230	232	0			8
07	5146	X	3176	-0-	-1970	-0-	384 413	1 9	2379	2	Y	375	369	0	1	8	13
08	5146	X	2319	-0-	-2827	-0-	355 443	1 9	1521	2	Y	403	399	0	2	8	15
09	4980	X	3490	-0-	-1490	-0-	374 409	1 9	2707	2	Y	372	374	0	1	8	12
10	3162	X	1914	-0-	-1248	-0-	293 301	1 9	1320	2	Y	274	271	0			15
*11	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					-0-

PGE DOS WELL #: G 1H RRCID -> 281151 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8425 - 16783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE DOS WELL #: G 2H RRCID -> 281152 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8410 - 16679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	300	-0-	-0-	-0-	4	1	276	2	Y	18	14	1			4
							20	9									
07	T. A.		4226	-0-	4226	4226	46	1	4104	2	Y	69	62	1			11
							76	9									
08	T. A.		8002	-0-	8002	12228	105	1	7380	2	Y	470	384	1	2	8	95
							517	9									
09	T. A.		5735	-0-	5735	17963	9	1	5375	2	Y	319	301	1			113
							351	9									
10	T. A.		17816	-0-	17816	35779	16320	2	322	4	Y	1067	1138	1	1	8	41
							1174	9									
*11	35779	X	-0-	-0-	-35779	-0-					Y	-0-					-0-

PGE DOS WELL #: G 3H RRCID -> 281161 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8268 - 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
06	25758	X	25758	-0-	-0-	-0-	321	1	24562	2	Y	795	746	1	1	8	180
							875	9									
07	27661	X	27661	-0-	-0-	-0-	300	1	26419	2	Y	856	889	1	3	8	144
							942	9									
08	26257	X	21326	-0-	-4931	-0-	290	1	20385	2	Y	592	597	1	3	8	136
							651	9									
09	25770	X	21151	-0-	-4619	-0-	34	1	20468	2	Y	590	538	1	1	8	187
							649	9									
10	27652	X	15140	-0-	-12512	-0-	14411	2	160	4	Y	517	691	1			13
							569	9									
11	26760	X	15350	-0-	-11410	-0-	14532	2	178	4	Y	582	556	1	1	8	38
							640	9									

PGE DOS WELL #: G 5H RRCID -> 281162 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8283 - 16780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19260	X	16273	-0-	-2987	-0-	203	1	15533	2	Y	488	451	1			115
							537	9									
07	18769	X	18769	-0-	-0-	-0-	204	1	17903	2	Y	602	609	1	2	8	106
							662	9									
08	16988	X	16358	-0-	-630	-0-	222	1	15627	2	Y	463	455	1	2	8	112
							509	9									
09	16260	X	15902	-0-	-358	-0-	25	1	15354	2	Y	475	427	1	1	8	159
							523	9									
10	18755	X	14533	-0-	-4222	-0-	13869	2	146	4	Y	471	608	1			22
							518	9									
11	18150	X	15318	-0-	-2832	-0-	14568	2	163	4	Y	534	508	1	1	8	47
							587	9									

FAITH-BONITA WELL #: G 1H RRCID -> 281166 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7668 - 14506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	3	1	4965	2	Y	602	598	0	1	8	11
							662	9									
07	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	3	1	4154	2	Y	605	601	0	2	8	13
							666	9									
*08	4309	X	3700	-0-	-609	-0-	2	1	3123	2	Y	523	522	0	3	8	11
							575	9									
09	5520	X	4265	-0-	-1255	-0-	2	1	3722	2	Y	492	492	0	2	8	9
							541	9									
10	5704	X	3951	-0-	-1753	-0-	4	1	3410	2	Y	488	483	0	1	8	13
							537	9									
*11	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE DOS WELL #: G 6H RRCID -> 281171 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8356 - 17018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19830	X	16828	-0-	-3002	-0-	210	1	16022	2	Y	542	520	1	1	8	133
							596	9									
07	20491	X	17713	-0-	-2778	-0-	192	1	16877	2	Y	585	610	1	2	8	106
							644	9									
08	20181	X	12108	-0-	-8073	-0-	165	1	11537	2	Y	369	380	1	2	8	93
							406	9									
09	19634	X	19634	-0-	-0-	-0-	31	1	18903	2	Y	636	532	1	1	8	196
							700	9									
10	20768	X	20768	-0-	-0-	-0-	19833	2	206	4	Y	663	830	1			29
							729	9									
11	17130	X	16178	-0-	-952	-0-	15449	2	159	4	Y	518	502	1			45
							570	9									

FAITH-YANA WELL #: G 5HU RRCID -> 281200 COMPL. DATE 07/06/2016 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7378 - 15368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9060	X	4584	-0-	-4476	-0-	685	1	3620	2	N	254	253	0			5
							279	9									
07	9362	X	6305	-0-	-3057	-0-	799	1	5060	2	N	405	399	0	1	8	10
							446	9									
08	7502	X	5782	-0-	-1720	-0-	722	1	4680	2	N	345	344	0	2	8	9
							380	9									
09	4800	X	3575	-0-	-1225	-0-	662	1	2507	2	N	369	368	0	1	8	9
							406	9									
10	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	816	1	5510	2	N	349	345	0			13
							384	9									
*11	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-					-0-

FAITH-TORO DIM WELL #: C 9HU RRCID -> 281201 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6541 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	350	1	5753	2	N	352	352	0	1	8	10
							387	9									
07	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	359	1	6319	2	N	330	328	0	1	8	11
							363	9									
08	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	378	1	6616	2	N	374	371	0	2	8	12
							411	9									
09	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	434	1	4922	2	N	404	402	0	2	8	12
							444	9									
10	5487	X	4705	-0-	-782	-0-	435	1	3850	2	N	382	378	0			16
							420	9									
*11	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					-0-

FAITH-TORO DIM WELL #: C 10HU RRCID -> 281202 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6569 - 13548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1567	-0-	-1433	756	282	1	1121	2	N	149	149	0			8
							164	9									
07	3060	N	2304	-0-	-756	-0-	310	1	1801	2	N	175	174	0	1	8	8
							193	9									
08	1922	N	1921	-0-	-1	-0-	268	1	1485	2	N	153	153	0	1	8	7
							168	9									
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	269	1	1244	2	N	160	160	0	1	8	6
							176	9									
10	2294	N	1612	-0-	-682	-0-	308	1	1154	2	N	136	135	0			7
							150	9									
*11	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FAITH-BONITA WELL #: C 4H RRCID -> 281204 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6975 - 14317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4560	X	3908	-0-	-652	-0-	3	1	3068	2	Y	761	751	0	1	8	17
							837	9									
07	4712	X	2992	-0-	-1720	-0-	3	1	2333	2	Y	596	596	0	2	8	15
							656	9									
*08	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	4	1	4336	2	Y	880	867	0	4	8	24
							968	9									
09	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	3	1	3643	2	Y	701	707	0	3	8	15
							771	9									
10	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	68	79	0			4
*11	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-BONITA WELL #: E 5H RRCID -> 281220 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7568 - 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
06	6330	X	4736	-0-	-1594	-0-	361	1	3866	2	Y	463	465	0	1	8	6
							509	9									
07	6572	X	4425	-0-	-2147	-0-	377	1	3381	2	Y	606	599	0	2	8	11
							667	9									
*08	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	416	1	6116	2	Y	734	727	0	4	8	14
							807	9									
*09	6360	X	4841	-0-	-1519	-0-	350	1	3839	2	Y	593	596	0	2	8	9
							652	9									
10	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	419	1	5197	2	Y	565	559	0	1	8	14
							622	9									
*11	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH BONITA K UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281221 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7703 - 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
06	4770	X	3146	-0-	-1624	-0-	561	1	1991	2	Y	540	536	0	1	8	9
							594	9									
07	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	510	1	2919	2	Y	456	455	0	1	8	9
							502	9									
08	2914	X	1268	-0-	-1646	-0-	455	1	484	2	Y	299	302	0	1	8	5
							329	9									
09	1290	X	1144	-0-	-146	-0-	349	1	331	2	Y	422	418	0	2	8	7
							464	9									
10	3937	X	3691	-0-	-246	-0-	694	1	2340	2	Y	597	586	0	1	8	17
							657	9									
*11	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH YANA F UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281222 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7572 - 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
06	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					Y	15	15	0			-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	13	13	0			-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	20	20	0			-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	20	19	0			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	23	0			1
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH YANA G UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281311 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7511 - 14277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3330	X	1921	-0-	-1409	-0-	2	1	1439	2	Y	436	436	0	1	8	12
							480	9									
07	3441	X	2116	-0-	-1325	-0-	2	1	1616	2	Y	453	450	0	1	8	14
							498	9									
08	3441	X	2193	-0-	-1248	-0-	2	1	1739	2	Y	411	409	0	2	8	14
							452	9									
09	2280	X	1469	-0-	-811	-0-	2	1	1013	2	Y	413	412	0	2	8	13
							454	9									
10	2356	X	1783	-0-	-573	-0-	4	1	1297	2	Y	438	432	0			19
							482	9									
*11	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH YANA M UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281312 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 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
06	7080	X	5455	-0-	-1625	-0-	713	1	3883	2	Y	781	782	0	1	8	19
							859	9									
07	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	739	1	6265	2	Y	727	724	0	2	8	20
							800	9									
*08	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	909	1	7455	2	Y	1033	1019	0	5	8	29
							1136	9									
09	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	643	1	4445	2	Y	697	706	0	3	8	17
							767	9									
10	7440	X	4427	-0-	-3013	-0-	460	1	3259	2	Y	644	636	0	1	8	24
							708	9									
*11	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-BONITA WELL #: B 3H RRCID -> 281314 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7106 - 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
06	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	493	1	5421	2	Y	707	712	0	1	8	21
							778	9									
07	8401	X	4220	-0-	-4181	-0-	403	1	3338	2	Y	435	439	0	1	8	16
							479	9									
*08	8401	X	7270	-0-	-1131	-0-	545	1	6102	2	Y	566	560	0	3	8	19
							623	9									
*09	8130	X	5141	-0-	-2989	-0-	404	1	3994	2	Y	675	673	0	3	8	18
							743	9									
10	7068	X	3477	-0-	-3591	-0-	375	1	2505	2	Y	543	538	0	1	8	22
							597	9									
*11	7020	X	-0-	-0-	-7020	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-YANA WELL #: G 6HU RRCID -> 281326 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7404 - 15598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	890	1	6578	2	N	414	417	0	1	8	9
							455	9									
07	9641	X	7682	-0-	-1959	-0-	855	1	6295	2	N	484	480	0	1	8	12
							532	9									
*08	11315	X	10103	-0-	-1212	-0-	1009	1	8205	2	N	808	795	0	4	8	21
							889	9									
09	10950	X	7326	-0-	-3624	-0-	907	1	5795	2	N	567	574	0	2	8	12
							624	9									
10	11315	X	7629	-0-	-3686	-0-	884	1	6305	2	N	400	399	0			13
							440	9									
*11	9780	X	-0-	-0-	-9780	-0-					N	-0-					-0-

FAITH-BONITA WELL #: C 8H RRCID -> 281333 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7001 - 14501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4	1	3582	2	Y	804	792	0	1	8	17
							884	9									
07	1829	X	1478	-0-	-351	-0-	1	1	1111	2	Y	333	340	0	1	8	9
							366	9									
08	2790	X	662	-0-	-2128	-0-	1	1	330	2	Y	301	300	0	1	8	9
							331	9									
09	3180	X	180	-0-	-3000	-0-	1	1	179	9	Y	163	167	0	1	8	4
10	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	6	1	3640	2	Y	633	614	0	1	8	22
							696	9									
*11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FAITH-BONITA WELL #: O 4H RRCID -> 281353 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6985 - 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
06	3930	X	1717	-0-	-2213	-0-	113 360	1 9	1244	2	Y	327	325	0	1	8	9
07	2418	X	932	-0-	-1486	-0-	91 420	1 9	421	2	Y	382	377	0	1	8	13
*08	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	112 869	1 9	2405	2	Y	790	775	0	4	8	24
*09	2100	X	1423	-0-	-677	-0-	80 662	1 9	681	2	Y	602	608	0	2	8	16
10	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	108 732	1 9	2338	2	Y	665	654	0	1	8	26
*11	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-BONITA WELL #: H 1H RRCID -> 281355 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7060 - 13889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9990	X	9313	-0-	-677	-0-	577 1365	1 9	7371	2	Y	1241	1234	0	2	8	28
07	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	550 1102	1 9	8824	2	Y	1002	1000	0	3	8	27
*08	11129	X	9301	-0-	-1828	-0-	432 1109	1 9	7760	2	Y	1008	1002	0	5	8	28
09	10770	X	7697	-0-	-3073	-0-	414 957	1 9	6326	2	Y	870	875	0	3	8	20
10	11129	X	7689	-0-	-3440	-0-	425 945	1 9	6319	2	Y	859	846	0	1	8	32
*11	10140	X	-0-	-0-	-10140	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-BONITA WELL #: H 2H RRCID -> 281365 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7080 - 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
06	6060	X	2605	-0-	-3455	-0-	186 504	1 9	1915	2	Y	458	448	0	1	8	9
07	6262	X	4235	-0-	-2027	-0-	173 849	1 9	3213	2	Y	772	760	0	2	8	19
*08	6262	X	5624	-0-	-638	-0-	311 1098	1 9	4215	2	Y	998	986	0	5	8	26
09	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	326 834	1 9	5329	2	Y	758	765	0	3	8	16
10	4247	X	3089	-0-	-1158	-0-	184 504	1 9	2401	2	Y	458	459	0	1	8	14
*11	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-BONITA WELL #: H 5H RRCID -> 281366 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7110 - 13925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	279 95	1 9	1476	2	Y	86	89	0			5
07	3100	N	9268	-0-	6168	6168	561 1209	1 9	7498	2	Y	1099	1069	0	3	8	32
*08	3100	N	10678	-0-	7578	13746	544 961	1 9	9173	2	Y	874	875	0	4	8	27
09	3000	N	8591	-0-	5591	19337	422 934	1 9	7235	2	Y	849	850	0	3	8	23
*10	24955	X	5618	-0-	-19337	-0-	320 804	1 9	4494	2	Y	731	724	0	1	8	29
*11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FAITH-BONITA WELL #: H 7H RRCID -> 281376 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7003 - 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
06	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	560	1	6044	2	Y	769	757	0	1	8	22
							846	9									
07	5952	X	2624	-0-	-3328	-0-	230	1	1886	2	Y	462	466	0	1	8	17
							508	9									
*08	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	382	1	5636	2	Y	942	925	0	5	8	29
							1036	9									
*09	7440	X	4811	-0-	-2629	-0-	340	1	3633	2	Y	762	767	0	3	8	21
							838	9									
10	7688	X	5033	-0-	-2655	-0-	346	1	3931	2	Y	687	680	0	1	8	27
							756	9									
*11	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-BONITA WELL #: H 8H RRCID -> 281377 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7010 - 14011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	3208	-0-	-992	-0-	220	1	2610	2	Y	344	348	0	1	8	7
							378	9									
07	4340	X	2409	-0-	-1931	-0-	320	1	1759	2	Y	300	299	0	1	8	7
							330	9									
*08	4247	X	2473	-0-	-1774	-0-	308	1	1586	2	Y	526	517	0	3	8	13
							579	9									
09	3210	X	1058	-0-	-2152	-0-	214	1	596	2	Y	225	233	0	1	8	4
							248	9									
10	3317	X	1900	-0-	-1417	-0-	248	1	1415	2	Y	215	212	0			7
							237	9									
*11	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-BONITA WELL #: C 6H RRCID -> 281450 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7067 - 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
06	6810	X	3435	-0-	-3375	-0-	2	1	2912	2	Y	474	472	0	1	8	14
							521	9									
07	7378	X	2658	-0-	-4720	-0-	1	1	2335	2	Y	293	295	0	1	8	11
							322	9									
*08	7378	X	2479	-0-	-4899	-0-	2	1	1852	2	Y	568	558	0	3	8	18
							625	9									
09	7140	X	4290	-0-	-2850	-0-	2	1	3746	2	Y	493	496	0	2	8	13
							542	9									
10	5456	X	4917	-0-	-539	-0-	5	1	4323	2	Y	535	527	0	1	8	20
							589	9									
*11	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-BONITA WELL #: H 6H RRCID -> 281451 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7096 - 13941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12630	X	-0-	-0-	-12630	-0-	Y	-0-					-0-
07	13051	X	-0-	-0-	-13051	-0-	Y	-0-					-0-
08	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-	Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-BONITA WELL #: O 3H RRCID -> 281453 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7012 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7110	X	3601	-0-	-3509	-0-	138	1	3031	2	N	393	394	0	1	8	5
							432	9									
07	7347	X	5072	-0-	-2275	-0-	175	1	4173	2	N	658	648	0	2	8	13
							724	9									
*08	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	205	1	6907	2	N	1077	1060	0	5	8	25
							1185	9									
09	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	192	1	5551	2	N	784	792	0	3	8	14
							862	9									
10	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	172	1	4763	2	N	736	728	0	1	8	21
							810	9									
*11	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					N	-0-					-0-

FAITH-BONITA WELL #: C 5H RRCID -> 281454 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7034 - 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
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	3	2	46	9	Y	42	46	0			-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	1	1	356	9	Y	324	316	0	1	8	7
*08	3100	N	4924	-0-	1824	1824	3	1	4173	2	Y	680	667	0	3	8	17
							748	9									
09	3000	N	1791	-0-	-1209	615	2	1	1353	2	Y	396	404	0	2	8	7
							436	9									
*10	721	N	106	-0-	-615	-0-	1	1	105	9	Y	95	99	0			3
*11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 4H RRCID -> 282149 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8200 - 21152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21330	X	16966	-0-	-4364	-0-	225	1	15628	2	Y	882	844	1	1	8	62
							143	4	970	9							
07	20894	X	16976	-0-	-3918	-0-	221	1	15590	2	Y	808	800	1	4	8	66
							276	4	889	9							
08	20212	X	13705	-0-	-6507	-0-	219	1	12706	2	Y	518	547	1	2	8	35
							210	4	570	9							
09	17100	X	15462	-0-	-1638	-0-	224	1	14393	2	Y	631	596	1	6	8	64
							151	4	694	9							
10	17546	X	16217	-0-	-1329	-0-	219	1	15076	2	Y	723	756	1	1	8	30
							127	4	795	9							
*11	16980	X	-0-	-0-	-16980	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 3H RRCID -> 282150 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8202 - 20308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11760	X	11454	-0-	-306	-0-	155	1	10760	2	Y	426	413	1	1	8	32
							70	4	469	9							
07	12400	X	12180	-0-	-220	-0-	161	1	11324	2	Y	480	469	1	2	8	41
							167	4	528	9							
08	12400	X	11141	-0-	-1259	-0-	180	1	10434	2	Y	347	360	1	2	8	26
							145	4	382	9							
09	12000	X	9782	-0-	-2218	-0-	143	1	9138	2	Y	375	356	1	3	8	42
							88	4	413	9							
10	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	169	1	11583	2	Y	423	444	1	1	8	20
							75	4	465	9							
*11	11790	X	-0-	-0-	-11790	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 5H RRCID -> 282176 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8281 - 21441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11610	X	9911	-0-	-1699	-0-	130	1	9058	2	Y	579	557	1	1	8	45
							86	4	637	9							
07	12462	X	11307	-0-	-1155	-0-	146	1	10314	2	Y	587	577	1	3	8	52
							201	4	646	9							
08	12462	X	9782	-0-	-2680	-0-	156	1	9053	2	Y	381	401	1	2	8	30
							154	4	419	9							
09	12060	X	10695	-0-	-1365	-0-	155	1	9973	2	Y	423	401	1	4	8	48
							102	4	465	9							
10	12266	X	12266	-0-	-0-	-0-	167	1	11504	2	Y	465	488	1	1	8	24
							83	4	512	9							
*11	10950	X	-0-	-0-	-10950	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 6H RRCID -> 282177 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8316 - 20959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17010	X	15918	-0-	-1092	-0-	212	1	14768	2	Y	741	727	1	1	8	61
							123	4	815	9							
07	17267	X	17019	-0-	-248	-0-	223	1	15699	2	Y	758	747	1	4	8	68
							263	4	834	9							
08	19437	X	12162	-0-	-7275	-0-	192	1	11102	2	Y	560	581	1	3	8	44
							252	4	616	9							
09	18810	X	14597	-0-	-4213	-0-	206	1	13244	2	Y	888	827	1	8	8	97
							170	4	977	9							
10	19437	X	13292	-0-	-6145	-0-	180	1	12381	2	Y	539	607	1	1	8	28
							138	4	593	9							
*11	16470	X	-0-	-0-	-16470	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-YANA WELL #: M 3H RRCID -> 282875 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7199 - 15093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	464	1	5701	2	N	705	690	0	1	8	14
							776	9									
07	11293	X	11293	-0-	-0-	-0-	650	1	9481	2	N	1056	1040	0	3	8	27
							1162	9									
*08	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	620	1	7993	2	N	808	810	0	4	8	21
							889	9									
*09	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	615	1	8181	2	N	720	723	0	3	8	15
							792	9									
10	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	649	1	9078	2	N	805	792	0	1	8	27
							886	9									
*11	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					N	-0-					-0-

FAITH-YANA N UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283008 COMPL. DATE 08/26/2017 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7394 - 21564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8430	X	3619	-0-	-4811	-0-	184	1	2933	2	N	456	446	0	1	8	10
							502	9									
07	6975	X	2486	-0-	-4489	-0-	160	1	1765	2	N	510	506	0	2	8	12
							561	9									
*08	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	254	1	5555	2	N	608	602	0	3	8	15
							669	9									
09	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	191	1	3048	2	N	385	391	0	2	8	7
							424	9									
10	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	211	1	3462	2	N	390	384	0			13
							429	9									
*11	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FAITH-YANA O UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283009 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7385 - 22281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15309	X	15309	-0-	-0-	-0-	411 1728	1 9	13170	2	N	1571	1569	0	4	8	34
07	15221	X	13893	-0-	-1328	-0-	394 1481	1 9	12018	2	N	1346	1341	0	4	8	35
*08	15221	X	12583	-0-	-2638	-0-	378 1262	1 9	10943	2	N	1147	1146	0	6	8	30
*09	14730	X	13214	-0-	-1516	-0-	427 1514	1 9	11273	2	N	1376	1370	0	6	8	30
10	15221	X	10068	-0-	-5153	-0-	366 1065	1 9	8637	2	N	968	964	0	1	8	33
*11	14730	X	-0-	-0-	-14730	-0-					N	-0-					-0-

FAITH-YANA P UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283010 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7296 - 21280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	252 655	1 9	5977	2	N	595	599	0	1	8	17
07	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	321 938	1 9	8248	2	N	853	841	0	3	8	26
*08	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	241 772	1 9	5519	2	N	702	701	0	3	8	24
09	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	228 617	1 9	4054	2	N	561	566	0	2	8	17
10	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	246 476	1 9	4314	2	N	433	429	0			21
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PGE BROWNE WELL #: Q 1H RRCID -> 283059 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8363 - 17782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12210	X	5531	-0-	-6679	-0-	142 410	1 9	4979	2	Y	373	416	1			48
07	12152	X	10440	-0-	-1712	-0-	329 724	1 9	9387	2	Y	658	661	1	2	8	43
08	10168	X	7932	-0-	-2236	-0-	349 470	1 9	7113	2	Y	427	423	1			47
09	9240	X	9025	-0-	-215	-0-	307 586	1 9	8132	2	Y	533	516	1			64
10	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	359 733	1 9	9901	2	Y	666	670	1			60
*11	10110	X	-0-	-0-	-10110	-0-					Y	-0-					-0-

PGE BROWNE WELL #: Q 2H RRCID -> 283070 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8305 - 19076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	29 100	1 9	1026	2	Y	91	85	1			9
07	775	X	148	-0-	-627	-0-	3 47	1 9	98	2	Y	43	48	1			4
08	775	X	123	-0-	-652	-0-	4 31	1 9	88	2	Y	28	28	1			4
09	1170	X	308	-0-	-862	-0-	2 248	1 9	58	2	Y	225	205	1			24
10	1209	X	329	-0-	-880	-0-	2 292	1 9	35	2	Y	265	266	1			23
*11	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

PGE BROWNE WELL #: Q 3H RRCID -> 283072 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8294 - 20134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26130	X	26130	-0-	-0-	-0-	682	1	24058	2	Y	1264	1342	1	1	8	130
							1390	9									
07	26870	X	26870	-0-	-0-	-0-	859	1	24526	2	Y	1350	1399	1	3	8	78
							1485	9									
08	26970	X	21935	-0-	-5035	-0-	978	1	19966	2	Y	901	893	1			86
							991	9									
09	26435	X	26435	-0-	-0-	-0-	921	1	24346	2	Y	1062	1031	1	1	8	116
							1168	9									
10	27808	X	27808	-0-	-0-	-0-	917	1	25292	2	Y	1454	1451	1	1	8	118
							1599	9									
*11	26130	X	-0-	-0-	-26130	-0-					Y	-0-					-0-

PGE BROWNE WELL #: P 1H RRCID -> 283086 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8111 - 21091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12720	X	12088	-0-	-632	-0-	649	1	10421	2	Y	925	893	0	2	8	147
							1018	9									
07	14260	X	11529	-0-	-2731	-0-	652	1	9879	2	Y	907	996	0	4	8	54
							998	9									
08	14384	X	11934	-0-	-2450	-0-	746	1	10247	2	Y	855	768	0	5	8	136
							941	9									
09	13920	X	8970	-0-	-4950	-0-	600	1	7477	2	Y	812	858	0	3	8	87
							893	9									
10	14384	X	10779	-0-	-3605	-0-	634	1	8937	2	Y	1098	1070	0	1	8	114
							1208	9									
*11	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					Y	-0-					-0-

PGE BROWNE WELL #: P 2H RRCID -> 283087 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7974 - 15780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9210	X	9084	-0-	-126	-0-	481	1	7733	2	Y	791	757	0	2	8	129
							870	9									
07	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	572	1	8679	2	Y	912	978	0	4	8	59
							1003	9									
08	10447	X	7430	-0-	-3017	-0-	455	1	6270	2	Y	641	585	0	4	8	111
							705	9									
09	10110	X	8083	-0-	-2027	-0-	544	1	6766	2	Y	703	730	0	2	8	82
							773	9									
10	10447	X	9558	-0-	-889	-0-	574	1	8057	2	Y	843	828	0			97
							927	9									
*11	9930	X	-0-	-0-	-9930	-0-					Y	-0-					-0-

PGE BROWNE WELL #: P 3H RRCID -> 283089 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8014 - 23097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4380	X	2674	-0-	-1706	-0-	132	1	2146	2	Y	360	341	0	1	8	49
							396	9									
07	4526	X	2295	-0-	-2231	-0-	120	1	1845	2	Y	300	337	0	1	8	11
							330	9									
08	3441	X	2069	-0-	-1372	-0-	118	1	1641	2	Y	282	254	0	2	8	37
							310	9									
09	2970	X	2462	-0-	-508	-0-	156	1	1967	2	Y	308	320	0	1	8	24
							339	9									
10	2821	X	1971	-0-	-850	-0-	112	1	1580	2	Y	254	259	0			19
							279	9									
*11	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FAITH-YANA Q UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283640 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7617 - 19616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11520	X	6430	-0-	-5090	-0-	3 844	1 9	5583	2	Y	767	780	0	1	8	13
07	11904	X	9572	-0-	-2332	-0-	6 1448	1 9	8118	2	Y	1316	1295	0	4	8	30
*08	16904	X	16904	-0-	-0-	-0-	5 1343	1 9	15556	2	Y	1221	1216	0	6	8	29
09	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	5 1228	1 9	9737	2	Y	1116	1120	0	5	8	20
10	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	10 1198	1 9	9930	2	Y	1089	1075	0	1	8	33
*11	16350	X	-0-	-0-	-16350	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-YANA AA UNIT WELL #: K 7H RRCID -> 283709 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7356 - 19667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3540	X	3289	-0-	-251	-0-	377 436	1 9	2476	2	N	396	397	0	1	8	11
07	3844	X	2193	-0-	-1651	-0-	363 252	1 9	1578	2	N	229	231	0	1	8	8
08	4743	X	1547	-0-	-3196	-0-	361 327	1 9	859	2	N	297	293	0	1	8	11
09	4590	X	931	-0-	-3659	-0-	322 299	1 9	310	2	N	272	272	0	1	8	10
10	4743	X	899	-0-	-3844	-0-	254 228	1 9	417	2	N	207	207	0			10
*11	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-

FAITH-YANA R UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283758 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7468 - 19635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8100	X	5285	-0-	-2815	-0-	2 512	1 9	4771	2	Y	465	472	0	1	8	13
07	9796	X	6337	-0-	-3459	-0-	4 904	1 9	5429	2	Y	822	809	0	3	8	23
*08	14062	X	14062	-0-	-0-	-0-	4 957	1 9	13101	2	Y	870	865	0	4	8	24
*09	9480	X	7730	-0-	-1750	-0-	3 781	1 9	6946	2	Y	710	714	0	3	8	17
10	7161	X	5190	-0-	-1971	-0-	4 520	1 9	4666	2	Y	473	473	0	1	8	16
*11	13590	X	-0-	-0-	-13590	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-YANA Y UNIT WELL #: K 5H RRCID -> 283759 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7272 - 19309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	627 1170	1 9	9412	2	N	1064	1070	0	2	8	24
07	8587	X	2318	-0-	-6269	-0-	385 730	1 9	1203	2	N	664	669	0	2	8	17
*08	8959	X	6657	-0-	-2302	-0-	560 1123	1 9	4974	2	N	1021	1006	0	5	8	27
09	11220	X	6022	-0-	-5198	-0-	526 1091	1 9	4405	2	N	992	993	0	4	8	22
10	11594	X	8223	-0-	-3371	-0-	679 934	1 9	6610	2	N	849	840	0	1	8	30
*11	11220	X	-0-	-0-	-11220	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FAITH-YANA W UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 283775 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7356 - 20146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7860	X	5818	-0-	-2042	-0-	368	1	4561	2	N	808	811	0	1	8	22
							889	9									
07	8122	X	7398	-0-	-724	-0-	408	1	5576	2	N	1285	1265	0	4	8	38
							1414	9									
*08	8122	X	7301	-0-	-821	-0-	403	1	5357	2	N	1401	1390	0	7	8	42
							1541	9									
*09	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	390	1	5905	2	N	643	663	0	3	8	19
							707	9									
10	7409	X	6180	-0-	-1229	-0-	399	1	5392	2	N	354	357	0			16
							389	9									
*11	7170	X	-0-	-0-	-7170	-0-					N	-0-					-0-

FAITH-YANA X UNIT WELL #: L 8H RRCID -> 283777 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7431 - 20082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7320	X	4446	-0-	-2874	-0-	329	1	3376	2	N	674	686	0	1	8	12
							741	9									
07	7564	X	7313	-0-	-251	-0-	412	1	5751	2	N	1045	1030	0	3	8	24
							1150	9									
*08	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	457	1	8533	2	N	1347	1331	0	7	8	33
							1482	9									
09	12183	X	12183	-0-	-0-	-0-	489	1	10164	2	N	1391	1390	0	6	8	28
							1530	9									
10	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	391	1	7126	2	N	893	893	0	1	8	27
							982	9									
*11	10140	X	-0-	-0-	-10140	-0-					N	-0-					-0-

FAITH-YANA WELL #: M 2H RRCID -> 284153 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7111 - 15290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	1	1	0			-0-
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	1	1	0			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PGE DOS WELL #: U 1H RRCID -> 286108 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8370 - 23072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80100	X	69164	-0-	-10936	-0-	287	1	64510	2	Y	3970	3895	1	6	8	172
							4367	9									
07	82770	X	78434	-0-	-4336	-0-	345	1	72474	2	Y	5097	5114	1	12	8	143
							8	4	5607	9							
08	82770	X	69099	-0-	-13671	-0-	335	1	64032	2	Y	4179	4196	1	19	8	107
							135	4	4597	9							
09	75690	X	63725	-0-	-11965	-0-	266	1	59144	2	Y	3755	3788	1	7	8	67
							184	4	4131	9							
10	78430	X	70567	-0-	-7863	-0-	299	1	66538	2	Y	3255	3249	1	1	8	72
							149	4	3581	9							
11	75900	X	64473	-0-	-11427	-0-	328	1	60551	2	Y	3123	3049	1	3	8	143
							159	4	3435	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

PGE DOS WELL #: U 2H RRCID -> 286109 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8286 - 23382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79080	X	67784	-0-	-11296	-0-	292	1	65655	2	Y	1670	1664	1	3	8	169
							1837	9									
07	81716	X	79408	-0-	-2308	-0-	365	1	76987	2	Y	1861	1877	1	4	8	149
							9	4	2047	9							
08	81716	X	66167	-0-	-15549	-0-	335	1	63720	2	Y	1799	1797	1	7	8	144
							133	4	1979	9							
09	77820	X	69719	-0-	-8101	-0-	302	1	67460	2	Y	1586	1601	1	2	8	127
							212	4	1745	9							
10	80414	X	73342	-0-	-7072	-0-	318	1	70896	2	Y	1790	1778	1	1	8	138
							159	4	1969	9							
11	76860	X	67179	-0-	-9681	-0-	348	1	64289	2	Y	2157	2096	1	2	8	197
							169	4	2373	9							

PGE DOS WELL #: U 5H RRCID -> 286137 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8201 - 23336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62580	X	44470	-0-	-18110	-0-	187	1	42128	2	Y	1959	1953	1	3	8	96
							2155	9									
07	59086	X	48400	-0-	-10686	-0-	217	1	45562	2	Y	2378	2392	1	5	8	77
							5	4	2616	9							
08	55180	X	40202	-0-	-14978	-0-	201	1	38460	2	Y	1327	1353	1	6	8	45
							81	4	1460	9							
09	53400	X	36590	-0-	-16810	-0-	151	1	33600	2	Y	2485	2470	1	4	8	56
							105	4	2734	9							
10	52917	X	41816	-0-	-11101	-0-	171	1	37948	2	Y	3284	3253	1	1	8	86
							85	4	3612	9							
11	46830	X	43304	-0-	-3526	-0-	219	1	40486	2	Y	2265	2232	1	3	8	116
							107	4	2492	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 2H RRCID -> 286215 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8097 - 14054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12270	X	7247	-0-	-5023	-0-	6649	2	598	9	Y	544	529	1			42
07	8215	X	3566	-0-	-4649	-0-	3226	2	340	9	Y	309	322	1			29
08	8215	X	4392	-0-	-3823	-0-	4008	2	384	9	Y	349	277	0	94	1	7
*09	7950	X	4606	-0-	-3344	-0-	4145	2	461	9	Y	419	423	0	1	8	2
10	8184	X	5263	-0-	-2921	-0-	4701	2	562	9	Y	511	510	0			3
*11	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 2H RRCID -> 286295 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8352 - 18881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10920	X	-0-	-0-	-10920	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		4202	-0-	4202	4202	3859	2	343	9	Y	312	310	0	1	8	1
10	T. A.		51991	-0-	51991	56193	47556	2	4435	9	Y	4032	4012	0	1	8	20
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	56193					Y	-0-					-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: Q 2H RRCID -> 286376 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8257 - 19488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28208	X	28208	-0-	-0-	-0-	26450	2	1758	9	Y	1598	1546	1			125
07	34534	X	29125	-0-	-5409	-0-	27336	2	1789	9	Y	1626	1609	1			142
08	34534	X	24744	-0-	-9790	-0-	23341	2	1403	9	Y	1275	1038	0	354	1	25
*09	33420	X	23262	-0-	-10158	-0-	21880	2	1382	9	Y	1256	1273	0	3	8	5
10	34286	X	21965	-0-	-12321	-0-	20407	2	1558	9	Y	1416	1414	0			7
*11	28200	X	-0-	-0-	-28200	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-TORO DIM WELL #: F 2H RRCID -> 286390 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6754 - 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
06	15150	X	14512	-0-	-638	-0-	6	1	13127	2	N	1254	1255	0	2	8	29
							1379	9									
07	15655	X	14855	-0-	-800	-0-	6	1	13367	2	N	1347	1336	0	4	8	36
							1482	9									
*08	15655	X	14506	-0-	-1149	-0-	5	1	13120	2	N	1255	1250	0	6	8	35
							1381	9									
09	15150	X	13430	-0-	-1720	-0-	5	1	12234	2	N	1083	1088	0	5	8	25
							1191	9									
10	15562	X	13412	-0-	-2150	-0-	10	1	12175	2	N	1115	1099	0	1	8	40
							1227	9									
*11	14520	X	-0-	-0-	-14520	-0-					N	-0-					-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 3H RRCID -> 286433 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8163 - 20201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19320	X	19320	-0-	-0-	-0-	17882	2	1438	9	Y	1307	1296	1			105
07	27807	X	21408	-0-	-6399	-0-	19864	2	1544	9	Y	1404	1387	1			122
08	27807	X	21151	-0-	-6656	-0-	19362	2	1789	9	Y	1626	1281	0	436	1	31
*09	26910	X	18171	-0-	-8739	-0-	16706	2	1465	9	Y	1332	1354	0	3	8	6
10	26195	X	24090	-0-	-2105	-0-	22148	2	1942	9	Y	1765	1762	0	1	8	8
*11	20730	X	-0-	-0-	-20730	-0-					Y	-0-					-0-

PGE DOS WELL #: U 3H RRCID -> 286535 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8286 - 23555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60990	X	53271	-0-	-7719	-0-	227	1	51099	2	Y	1768	1738	1	3	8	75
							1945	9									
07	63023	X	59836	-0-	-3187	-0-	274	1	57517	2	Y	1854	1874	1	4	8	51
							6	4	2039	9							
08	63023	X	55985	-0-	-7038	-0-	276	1	53055	2	Y	2310	2293	1	10	8	58
							113	4	2541	9							
09	58710	X	53546	-0-	-5164	-0-	230	1	51000	2	Y	1961	1981	1	3	8	35
							159	4	2157	9							
10	60667	X	57414	-0-	-3253	-0-	245	1	54450	2	Y	2361	2342	1	1	8	53
							122	4	2597	9							
11	57900	X	52874	-0-	-5026	-0-	273	1	50429	2	Y	1854	1819	1	2	8	86
							133	4	2039	9							

FAITH-SAN PEDRO EE UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286536 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6622 - 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
06	10230	X	9241	-0-	-989	-0-	629	1	8176	2	N	396	399	0	1	8	8
							436	9									
07	10664	X	9919	-0-	-745	-0-	726	1	8736	2	N	415	412	0	1	8	10
							457	9									
08	11461	X	11461	-0-	-0-	-0-	773	1	10149	2	N	490	485	0	2	8	13
							539	9									
09	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	649	1	9856	2	N	483	484	0	2	8	10
							531	9									
10	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	580	1	9949	2	N	437	432	0			15
							481	9									
*11	11100	X	-0-	-0-	-11100	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-SAN PEDRO R UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286538 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6856 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15900	X	13290	-0-	-2610	-0-	830 562	1 9	11898	2	N	511	512	0	1	8	9
07	16275	X	14956	-0-	-1319	-0-	881 590	1 9	13485	2	N	536	532	0	2	8	11
*08	14446	X	13986	-0-	-460	-0-	656 627	1 9	12703	2	N	570	567	0	3	8	11
*09	13980	X	13604	-0-	-376	-0-	620 622	1 9	12362	2	N	565	565	0	2	8	9
10	14942	X	13196	-0-	-1746	-0-	677 526	1 9	11993	2	N	478	474	0	1	8	12
*11	14460	X	-0-	-0-	-14460	-0-					N	-0-					-0-

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 2H RRCID -> 286539 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6751 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12000	X	8434	-0-	-3566	-0-	2 537	1 9	7895	2	N	488	488	0	1	8	8
07	12400	X	8786	-0-	-3614	-0-	2 513	1 9	8271	2	N	466	464	0	1	8	9
08	10292	X	9298	-0-	-994	-0-	2 529	1 9	8767	2	N	481	478	0	2	8	10
09	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	2 524	1 9	8666	2	N	476	476	0	2	8	8
10	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	4 515	1 9	8579	2	N	468	462	0	1	8	13
*11	9000	X	-0-	-0-	-9000	-0-					N	-0-					-0-

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 5H RRCID -> 286540 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6580 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16470	X	14257	-0-	-2213	-0-	4 904	1 9	13349	2	N	822	824	0	2	8	21
07	17670	X	15137	-0-	-2533	-0-	3 770	1 9	14364	2	N	700	698	0	2	8	21
*08	17670	X	13166	-0-	-4504	-0-	3 927	1 9	12236	2	N	843	835	0	4	8	25
09	17100	X	12047	-0-	-5053	-0-	4 829	1 9	11214	2	N	754	756	0	3	8	20
10	15562	X	12003	-0-	-3559	-0-	6 724	1 9	11273	2	N	658	652	0	1	8	25
*11	14640	X	-0-	-0-	-14640	-0-					N	-0-					-0-

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 3H RRCID -> 286796 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6600 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8520	X	6557	-0-	-1963	-0-	3 620	1 9	5934	2	N	564	562	0	1	8	11
07	8804	X	6641	-0-	-2163	-0-	2 579	1 9	6060	2	N	526	524	0	2	8	11
08	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	2 540	1 9	7119	2	N	491	489	0	2	8	11
09	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	2 509	1 9	7532	2	N	463	463	0	2	8	9
10	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	4 459	1 9	6559	2	N	417	413	0			13
*11	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 4H RRCID -> 286803 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6751 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	3	1	4280	2	N	619	622	0	1	8	14
							681	9									
07	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	3	1	5153	2	N	576	573	0	2	8	15
							634	9									
*08	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	3	1	7118	2	N	767	758	0	4	8	20
							844	9									
09	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	3	1	5922	2	N	587	592	0	2	8	13
							646	9									
10	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	5	1	6280	2	N	547	541	0	1	8	18
							602	9									
*11	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					N	-0-					-0-

PGE DOS WELL #: U 4H RRCID -> 286804 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 11096 - 23837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68850	X	59770	-0-	-9080	-0-	251	1	56446	2	Y	2794	2756	1	5	8	114
							3073	9									
07	71145	X	68586	-0-	-2559	-0-	308	1	64499	2	Y	3429	3446	1	8	8	89
							7	4	3772	9							
08	71145	X	61037	-0-	-10108	-0-	297	1	57163	2	Y	3141	3143	1	13	8	74
							122	4	3455	9							
09	66480	X	58944	-0-	-7536	-0-	248	1	55160	2	Y	3058	3079	1	4	8	49
							172	4	3364	9							
10	68572	X	65830	-0-	-2742	-0-	277	1	61717	2	Y	3361	3339	1	2	8	69
							139	4	3697	9							
11	66360	X	56162	-0-	-10198	-0-	286	1	52776	2	Y	2692	2641	1	3	8	117
							139	4	2961	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 1H RRCID -> 286910 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8518 - 21360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13140	X	-0-	-0-	-13140	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	0			-0-
10	T. A.		54970	-0-	54970	54970	51353	2	3617	9	Y	3288	3271	0	1	8	16
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	54970					Y	-0-					-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 1H RRCID -> 287115 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8450 - 20407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25530	X	19212	-0-	-6318	-0-	17866	2	1346	9	Y	1224	1206	1			97
07	34968	X	34098	-0-	-870	-0-	31547	2	2551	9	Y	2319	2221	1			195
08	34968	X	23094	-0-	-11874	-0-	22135	2	959	9	Y	872	782	0	267	1	18
*09	33840	X	24839	-0-	-9001	-0-	22690	2	2149	9	Y	1954	1961	0	4	8	7
10	34100	X	24373	-0-	-9727	-0-	22596	2	1777	9	Y	1615	1615	0			7
*11	33000	X	-0-	-0-	-33000	-0-					Y	-0-					-0-

PGE BROWNE WELL #: R 6H RRCID -> 287454 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7719 - 21411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24360	X	16	-0-	-24344	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
07	22537	X	10	-0-	-22527	-0-	3	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
08	22537	X	218	-0-	-22319	-0-	1	1	142	2	Y	68	66	0	1	8	1
							75	9									
09	18600	X	87	-0-	-18513	-0-	1	1	38	2	Y	44	45	0			-0-
							48	9									
10	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	16	1	6565	2	Y	1637	1630	0	4	8	3
							2	4	1801	9							
*11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE BROWNE WELL #: O 3H RRCID -> 287455 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7887 - 22613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48030	X	35169	-0-	-12861	-0-	869	1	31405	2	Y	2526	2522	0	6	8	12
							116	4	2779	9							
07	49631	X	38632	-0-	-10999	-0-	1128	1	34231	2	Y	2926	2920	0	8	8	10
							54	4	3219	9							
08	44113	X	36608	-0-	-7505	-0-	1103	1	31473	2	Y	2848	2814	0	6	1	4
							899	4	3133	9			34	8			
09	38220	X	35459	-0-	-2761	-0-	1120	1	30695	2	Y	2913	2909	0	2	1	5
							440	4	3204	9			1	8			
10	39122	X	37185	-0-	-1937	-0-	1274	1	32140	2	Y	3292	3285	0	8	8	4
							150	4	3621	9							
*11	37380	X	-0-	-0-	-37380	-0-					Y	-0-					-0-

PGE BROWNE WELL #: O 6H RRCID -> 287459 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7813 - 22880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23520	X	17749	-0-	-5771	-0-	437	1	15794	2	Y	1327	1325	0	3	8	6
							58	4	1460	9							
07	24304	X	20138	-0-	-4166	-0-	586	1	17744	2	Y	1619	1616	0	4	8	5
							27	4	1781	9							
08	22258	X	16747	-0-	-5511	-0-	508	1	14466	2	Y	1237	1223	0	3	1	1
							412	4	1361	9			15	8			
09	21060	X	17975	-0-	-3085	-0-	576	1	15748	2	Y	1296	1294	0	1	1	1
							225	4	1426	9			1	8			
10	20336	X	19368	-0-	-968	-0-	674	1	16996	2	Y	1472	1469	0	3	8	1
							79	4	1619	9							
*11	19500	X	-0-	-0-	-19500	-0-					Y	-0-					-0-

PGE BROWNE WELL #: R 3H RRCID -> 287469 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7819 - 21504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42060	X	17999	-0-	-24061	-0-	29	1	15306	2	Y	2419	2406	0	5	8	18
							3	4	2661	9							
07	43462	X	22972	-0-	-20490	-0-	18	1	21036	2	Y	1743	1744	0	5	8	12
							1	4	1917	9							
08	42470	X	28263	-0-	-14207	-0-	29	1	25233	2	Y	2707	2670	0	5	1	12
							23	4	2978	9			32	8			
09	34189	X	34189	-0-	-0-	-0-	34	1	30736	2	Y	3095	3090	0	2	1	13
							14	4	3405	9			2	8			
10	38614	X	38614	-0-	-0-	-0-	31	1	35245	2	Y	3032	3026	0	7	8	12
							3	4	3335	9							
*11	27360	X	-0-	-0-	-27360	-0-					Y	-0-					-0-

PGE BROWNE WELL #: R 5H RRCID -> 287470 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7752 - 22099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24570	X	12339	-0-	-12231	-0-	14	1	10983	2	Y	1218	1218	0	3	8	7
							2	4	1340	9							
07	19245	X	19245	-0-	-0-	-0-	22	1	16944	2	Y	2071	2064	0	6	8	8
							1	4	2278	9							
08	18662	X	14100	-0-	-4562	-0-	14	1	12582	2	Y	1356	1342	0	3	1	3
							12	4	1492	9			16	8			
09	18060	X	16790	-0-	-1270	-0-	22	1	14531	2	Y	2025	2021	0	2	1	4
							9	4	2228	9			1	8			
10	19251	X	18146	-0-	-1105	-0-	19	1	15915	2	Y	2008	2005	0	5	8	2
							3	4	2209	9							
*11	18630	X	-0-	-0-	-18630	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

PGE BROWNE WELL #: O 2H RRCID -> 287473 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8196 - 20533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39480	X	34356	-0-	-5124	-0-	859	1	31005	2	Y	2162	2158	0	5	8	15
							114	4	2378	9							
07	44237	X	37007	-0-	-7230	-0-	1096	1	33251	2	Y	2371	2366	0	7	8	13
							52	4	2608	9							
08	44237	X	37504	-0-	-6733	-0-	1143	1	32639	2	Y	2535	2503	0	5	1	10
							933	4	2789	9			30	8			
09	42810	X	36909	-0-	-5901	-0-	1174	1	32098	2	Y	2890	2886	0	2	1	11
							458	4	3179	9			1	8			
10	39618	X	39552	-0-	-66	-0-	1377	1	34735	2	Y	2981	2976	0	7	8	9
							161	4	3279	9							
*11	36300	X	-0-	-0-	-36300	-0-					Y	-0-					-0-

PGE BROWNE WELL #: R 2H RRCID -> 287474 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 7919 - 22077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51780	X	39033	-0-	-12747	-0-	26	1	36571	2	Y	2212	2209	0	5	8	14
							3	4	2433	9							
07	53506	X	41349	-0-	-12157	-0-	28	1	38340	2	Y	2709	2703	0	7	8	13
							1	4	2980	9							
08	48949	X	36940	-0-	-12009	-0-	23	1	34474	2	Y	2204	2179	0	4	1	7
							19	4	2424	9			27	8			
09	47370	X	36877	-0-	-10493	-0-	29	1	33936	2	Y	2636	2632	0	2	1	8
							12	4	2900	9			1	8			
10	48949	X	39308	-0-	-9641	-0-	26	1	36434	2	Y	2586	2583	0	6	8	5
							3	4	2845	9							
*11	40020	X	-0-	-0-	-40020	-0-					Y	-0-					-0-

PGE BROWNE WELL #: O 1H RRCID -> 287482 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8425 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50430	X	37851	-0-	-12579	-0-	947	1	34135	2	Y	2404	2399	0	5	8	19
							125	4	2644	9							
07	52111	X	43383	-0-	-8728	-0-	1277	1	38793	2	Y	2955	2948	0	8	8	18
							62	4	3251	9							
08	46655	X	37189	-0-	-9466	-0-	1145	1	32713	2	Y	2178	2155	0	4	1	12
							935	4	2396	9			25	8			
09	41430	X	40060	-0-	-1370	-0-	1284	1	35116	2	Y	2871	2865	0	2	1	15
							502	4	3158	9			1	8			
10	44716	X	44716	-0-	-0-	-0-	1559	1	39333	2	Y	3310	3304	0	8	8	13
							183	4	3641	9							
*11	41970	X	-0-	-0-	-41970	-0-					Y	-0-					-0-

PGE BROWNE WELL #: R 1H RRCID -> 287491 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7975 - 22405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33450	X	28237	-0-	-5213	-0-	27	1	25718	2	Y	2263	2258	0	5	8	13
							3	4	2489	9							
07	40393	X	36413	-0-	-3980	-0-	29	1	33348	2	Y	2759	2752	0	8	8	12
							1	4	3035	9							
08	40393	X	29346	-0-	-11047	-0-	23	1	26902	2	Y	2184	2160	0	4	1	6
							19	4	2402	9			26	8			
09	39090	X	31095	-0-	-7995	-0-	28	1	28254	2	Y	2546	2542	0	2	1	7
							12	4	2801	9			1	8			
10	36425	X	31915	-0-	-4510	-0-	26	1	29070	2	Y	2560	2556	0	6	8	5
							3	4	2816	9							
*11	35250	X	-0-	-0-	-35250	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

PGE BROWNE WELL #: O 4H RRCID -> 287510 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8041 - 23135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35850	X	25062	-0-	-10788	-0-	627	1	22595	2	Y	1598	1596	0	3	8	13
							82	4	1758	9							
07	35836	X	28651	-0-	-7185	-0-	851	1	25806	2	Y	1776	1772	0	5	8	12
							40	4	1954	9							
08	30845	X	24751	-0-	-6094	-0-	752	1	21477	2	Y	1735	1714	0	3	1	10
							613	4	1909	9			20	8			
09	29070	X	25012	-0-	-4058	-0-	796	1	21740	2	Y	1969	1966	0	2	1	10
							310	4	2166	9			1	8			
10	30039	X	27494	-0-	-2545	-0-	957	1	24117	2	Y	2098	2095	0	5	8	8
							112	4	2308	9							
*11	27720	X	-0-	-0-	-27720	-0-					Y	-0-					-0-

PGE BROWNE WELL #: R 4H RRCID -> 287512 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7912 - 21640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46560	X	19	-0-	-46541	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
07	48112	X	434	-0-	-47678	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
08	46996	X	943	-0-	-46053	-0-	933	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
09	39480	X	198	-0-	-39282	-0-	1	1	101	2	Y	87	86	0			1
							96	9									
10	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	8	1	3681	2	Y	766	762	0	2	8	3
							1	4	843	9							
*11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-YANA GG UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 287573 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PGE BROWNE WELL #: O 5H RRCID -> 288395 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8001 - 19924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21720	X	14534	-0-	-7186	-0-	351	1	12669	2	Y	1334	1333	0	3	8	9
							47	4	1467	9							
07	22444	X	14070	-0-	-8374	-0-	401	1	12169	2	Y	1346	1346	0	4	8	5
							19	4	1481	9							
08	18941	X	12674	-0-	-6267	-0-	374	1	10656	2	Y	1218	1204	0	3	1	2
							304	4	1340	9			14	8			
09	17340	X	13653	-0-	-3687	-0-	417	1	11424	2	Y	1498	1496	0	1	1	2
							164	4	1648	9			1	8			
10	17019	X	14047	-0-	-2972	-0-	465	1	11694	2	Y	1667	1664	0	4	8	1
							54	4	1834	9							
*11	14520	X	-0-	-0-	-14520	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-SANDY WELL #: S 1H RRCID -> 288886 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 6642 - 16682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16620	X	15037	-0-	-1583	-0-	8	1	13147	2	N	1711	1709	0	5	8	27
							1882	9									
07	17475	X	17475	-0-	-0-	-0-	10	1	14986	2	N	2254	2226	0	9	8	46
							2479	9									
*08	18287	X	18287	-0-	-0-	-0-	14	1	14499	2	N	3431	3380	0	19	8	78
							3774	9									
09	16920	X	14218	-0-	-2702	-0-	4	1	13243	2	N	883	952	0	4	8	5
							971	9									
10	17484	X	14162	-0-	-3322	-0-	8	1	13217	2	N	852	841	0	1	8	15
							937	9									
*11	17670	X	-0-	-0-	-17670	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FAITH-SANDY WELL #: S 2H RRCID -> 288915 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6584 - 17431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19950	X	18603	-0-	-1347	-0-	6	1	17033	2	N	1422	1421	0	4	8	22
							1564	9									
07	20615	X	19681	-0-	-934	-0-	5	1	18322	2	N	1231	1227	0	4	8	22
							1354	9									
*08	20615	X	19295	-0-	-1320	-0-	5	1	17831	2	N	1326	1316	0	6	8	26
							1459	9									
09	19020	X	17741	-0-	-1279	-0-	4	1	16707	2	N	936	947	0	4	8	11
							1030	9									
10	19685	X	17254	-0-	-2431	-0-	8	1	16288	2	N	871	861	0	1	8	20
							958	9									
*11	19050	X	-0-	-0-	-19050	-0-					N	-0-					-0-

FAITH-SANDY D UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 288916 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6659 - 16561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23550	X	20998	-0-	-2552	-0-	9	1	18884	2	N	1914	1913	0	6	8	28
							2105	9									
07	23870	X	23046	-0-	-824	-0-	10	1	20460	2	N	2342	2318	0	9	8	43
							2576	9									
*08	23870	X	23349	-0-	-521	-0-	14	1	19539	2	N	3451	3402	0	19	8	73
							3796	9									
09	23100	X	20802	-0-	-2298	-0-	10	1	18469	2	N	2112	2148	0	9	8	28
							2323	9									
10	23250	X	19889	-0-	-3361	-0-	17	1	17787	2	N	1895	1874	0	3	8	46
							2085	9									
*11	22560	X	-0-	-0-	-22560	-0-					N	-0-					-0-

FAITH-SANDY WELL #: M 4H RRCID -> 288936 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6728 - 19009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18540	X	15807	-0-	-2733	-0-	14589	2	1218	9	N	1107	1110	0	2	8	17
07	18507	X	16922	-0-	-1585	-0-	15665	2	1257	9	N	1143	1134	0	4	8	22
*08	18507	X	15999	-0-	-2508	-0-	14770	2	1229	9	N	1117	1111	0	5	8	23
09	16890	X	15369	-0-	-1521	-0-	14010	2	1359	9	N	1235	1233	0	6	8	19
10	17391	X	15479	-0-	-1912	-0-	13547	2	1932	9	N	1756	1721	0	3	8	51
*11	16380	X	-0-	-0-	-16380	-0-					N	-0-					-0-

FAITH-SANDY WELL #: M 3H RRCID -> 288938 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6807 - 19694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20610	X	18498	-0-	-2112	-0-	16890	2	1608	9	N	1462	1464	0	4	8	24
07	21297	X	19450	-0-	-1847	-0-	17741	2	1709	9	N	1554	1542	0	6	8	30
*08	21297	X	18548	-0-	-2749	-0-	16982	2	1566	9	N	1424	1419	0	7	8	28
09	20040	X	17864	-0-	-2176	-0-	16357	2	1507	9	N	1370	1372	0	6	8	20
10	20274	X	17652	-0-	-2622	-0-	16237	2	1415	9	N	1286	1271	0	1	8	34
*11	18810	X	-0-	-0-	-18810	-0-					N	-0-					-0-

FAITH-SAN PEDRO G UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 289142 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6711 - 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
06	31410	X	28930	-0-	-2480	-0-	2834	1	23673	2	N	2203	2204	0	6	8	31
							2423	9									
07	32457	X	30783	-0-	-1674	-0-	3267	1	24993	2	N	2294	2277	0	9	8	39
							2523	9									
*08	32457	X	30009	-0-	-2448	-0-	3175	1	24357	2	N	2252	2240	0	12	8	39
							2477	9									
09	29820	X	28596	-0-	-1224	-0-	3078	1	23077	2	N	2219	2220	0	10	8	28
							2441	9									
10	30783	X	27084	-0-	-3699	-0-	2437	1	22353	2	N	2085	2060	0	3	8	50
							2294	9									
*11	29790	X	-0-	-0-	-29790	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-SAN PEDRO BB UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 289144 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 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
06	24990	X	22137	-0-	-2853	-0-	2176	1	18172	2	N	1626	1626	0	5	8	26
							1789	9									
07	25823	X	23023	-0-	-2800	-0-	2456	1	18756	2	N	1646	1635	0	6	8	31
							1811	9									
*08	25823	X	22857	-0-	-2966	-0-	2406	1	18564	2	N	1715	1703	0	9	8	34
							1887	9									
09	22860	X	21312	-0-	-1548	-0-	2292	1	17359	2	N	1510	1516	0	7	8	21
							1661	9									
10	23126	X	20300	-0-	-2826	-0-	1820	1	16952	2	N	1389	1373	0	1	8	36
							1528	9									
*11	22290	X	-0-	-0-	-22290	-0-					N	-0-					-0-

FAITH-SANDY E UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 289200 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6528 - 15388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19380	X	17257	-0-	-2123	-0-	6	1	15681	2	N	1427	1426	0	4	8	19
							1570	9									
07	20026	X	18372	-0-	-1654	-0-	7	1	16636	2	N	1572	1559	0	6	8	26
							1729	9									
*08	20026	X	18378	-0-	-1648	-0-	8	1	16291	2	N	1890	1871	0	10	8	35
							2079	9									
*09	18480	X	16433	-0-	-2047	-0-	6	1	15074	2	N	1230	1247	0	6	8	12
							1353	9									
10	18445	X	16365	-0-	-2080	-0-	11	1	15053	2	N	1183	1168	0	1	8	26
							1301	9									
*11	17790	X	-0-	-0-	-17790	-0-					N	-0-					-0-

FAITH-SANDY WELL #: M 5H RRCID -> 289289 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7614 - 18404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17610	X	15288	-0-	-2322	-0-	13673	2	1615	9	N	1468	1467	0	4	8	35
07	18073	X	15695	-0-	-2378	-0-	14079	2	1616	9	N	1469	1460	0	5	8	39
*08	18073	X	15640	-0-	-2433	-0-	13928	2	1712	9	N	1556	1544	0	9	8	42
*09	16860	X	14581	-0-	-2279	-0-	12578	2	2003	9	N	1821	1815	0	8	8	40
10	17174	X	14582	-0-	-2592	-0-	12599	2	1983	9	N	1803	1778	0	3	8	62
*11	15300	X	-0-	-0-	-15300	-0-					N	-0-					-0-

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 1H RRCID -> 289699 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8337 - 14902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34710	X	28758	-0-	-5952	-0-	130	1	27417	2	Y	1101	1131	1			27
							1211	9									
07	35340	X	30823	-0-	-4517	-0-	141	1	29309	2	Y	1248	1239	1			36
							1373	9									
08	33790	X	26870	-0-	-6920	-0-	134	1	25560	2	Y	1069	1027	1			78
							1176	9									
09	31890	X	27926	-0-	-3964	-0-	137	1	26572	2	Y	1106	1104	1			80
							1217	9									
10	32612	X	30636	-0-	-1976	-0-	131	1	29056	2	Y	1317	1366	1			31
							1449	9									
*11	29820	X	-0-	-0-	-29820	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 2H RRCID -> 289734 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8336 - 15603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42270	X	36501	-0-	-5769	-0-	165	1	34720	2	Y	1469	1504	1			35
							1616	9									
07	43679	X	37858	-0-	-5821	-0-	171	1	35962	2	Y	1568	1559	1			44
							1725	9									
08	41571	X	34834	-0-	-6737	-0-	174	1	33221	2	Y	1308	1258	1			94
							1439	9									
09	39660	X	35001	-0-	-4659	-0-	172	1	33347	2	Y	1347	1345	1			96
							1482	9									
10	39680	X	37499	-0-	-2181	-0-	162	1	35611	2	Y	1569	1629	1			36
							1726	9									
*11	36630	X	-0-	-0-	-36630	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 3H RRCID -> 289805 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8330 - 13999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22470	X	19290	-0-	-3180	-0-	86	1	18180	2	Y	931	953	1			29
							1024	9									
07	23219	X	21213	-0-	-2006	-0-	96	1	20014	2	Y	1003	998	1			34
							1103	9									
08	23219	X	16961	-0-	-6258	-0-	84	1	16022	2	Y	777	750	1			61
							855	9									
09	21390	X	15790	-0-	-5600	-0-	77	1	14838	2	Y	795	794	1			62
							875	9									
10	22103	X	21642	-0-	-461	-0-	92	1	20308	2	Y	1129	1159	1			32
							1242	9									
*11	20520	X	-0-	-0-	-20520	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 3H RRCID -> 289837 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8375 - 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
06	57510	X	55106	-0-	-2404	-0-	254	1	51936	2	N	2651	2668	1	3	8	240
							2916	9									
07	61941	X	61941	-0-	-0-	-0-	287	1	58485	2	N	2881	2861	1	9	8	251
							3169	9									
08	56234	X	55902	-0-	-332	-0-	311	1	52819	2	N	2520	2506	1	9	8	256
							2772	9									
09	55110	X	53071	-0-	-2039	-0-	336	1	49108	2	N	2413	2538	1	5	8	126
							973	4	2654	9							
10	61938	X	57175	-0-	-4763	-0-	403	1	53829	2	N	2675	2549	1			252
							2943	9									
*11	59940	X	-0-	-0-	-59940	-0-					N	-0-					-0-

PGE DOS WELL #: Z 2H RRCID -> 291494 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7968 - 17349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48210	X	31865	-0-	-16345	-0-	26	1	29429	2	Y	2188	2185	0	5	8	10
							3	4	2407	9							
07	49817	X	34201	-0-	-15616	-0-	28	1	31272	2	Y	2636	2630	0	7	8	9
							1	4	2900	9							
08	47709	X	29898	-0-	-17811	-0-	24	1	27278	2	Y	2341	2314	0	5	1	3
							21	4	2575	9			28	8			
09	38040	X	28793	-0-	-9247	-0-	27	1	26140	2	Y	2378	2375	0	2	1	3
							10	4	2616	9			1	8			
10	36580	X	29998	-0-	-6582	-0-	25	1	27267	2	Y	2457	2453	0	6	8	1
							3	4	2703	9							
11	33090	X	27728	-0-	-5362	-0-	24	1	25183	2	Y	2292	2278	0	10	8	5
							2521	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE DOS WELL #: Z 3H RRCID -> 291624 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7988 - 23672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75360	X	67513	-0-	-7847	-0-	45	1	63182	2	Y	3891	3889	0	9	8	21
							6	4	4280	9							
07	77376	X	74887	-0-	-2489	-0-	52	1	69302	2	Y	5027	5014	0	14	8	20
							3	4	5530	9							
08	78833	X	65507	-0-	-13326	-0-	47	1	60493	2	Y	4480	4427	0	9	1	11
							39	4	4928	9			53	8			
09	76290	X	63328	-0-	-12962	-0-	53	1	58099	2	Y	4687	4681	0	4	1	11
							20	4	5156	9			2	8			
10	78833	X	64895	-0-	-13938	-0-	47	1	59661	2	Y	4710	4703	0	11	8	7
							6	4	5181	9							
11	72480	X	60150	-0-	-12330	-0-	45	1	55278	2	Y	4386	4358	0	19	8	16
							2	4	4825	9							

PGE DOS WELL #: Z 4H RRCID -> 291642 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8172 - 23699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72803	X	72803	-0-	-0-	-0-	48	1	68191	2	N	4143	4142	0	9	8	20
							7	4	4557	9							
07	81850	X	81850	-0-	-0-	-0-	54	1	76060	2	N	5212	5199	0	14	8	19
							3	4	5733	9							
08	65014	X	65014	-0-	-0-	-0-	34	1	61453	2	N	3182	3151	0	6	1	6
							27	4	3500	9			38	8			
09	64218	X	64218	-0-	-0-	-0-	28	1	61481	2	N	2454	2453	0	2	1	4
							10	4	2699	9			1	8			
10	64276	X	64276	-0-	-0-	-0-	25	1	61539	2	N	2463	2460	0	6	8	1
							3	4	2709	9							
11	54843	X	54843	-0-	-0-	-0-	23	1	52441	2	N	2163	2149	0	10	8	5
							2379	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: N 2H RRCID -> 291676 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8447 - 20171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	148470	X	124421	-0-	-24049	-0-	119679	2	4742	9	Y	4311	4338	1			31
07	153419	X	143740	-0-	-9679	-0-	138616	2	5124	9	Y	4658	4636	1			53
08	153419	X	103092	-0-	-50327	-0-	98825	2	4267	9	Y	3879	3831	1	1	8	100
09	144180	X	98250	-0-	-45930	-0-	93744	2	4506	9	Y	4096	4107	1	11	8	78
10	148986	X	125110	-0-	-23876	-0-	120623	2	4487	9	Y	4079	4060	1			97
*11	139110	X	-0-	-0-	-139110	-0-					Y	-0-					-0-

PGE DOS WELL #: Z 5H RRCID -> 291826 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7779 - 19232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36584	X	36584	-0-	-0-	-0-	34	1	33287	2	Y	2962	2959	0	7	8	17
							5	4	3258	9							
07	40437	X	40437	-0-	-0-	-0-	46	1	35456	2	Y	4484	4470	0	12	8	19
							3	4	4932	9							
08	40672	X	34433	-0-	-6239	-0-	36	1	30655	2	Y	3375	3338	0	6	1	10
							29	4	3713	9			40	8			
09	39360	X	32895	-0-	-6465	-0-	39	1	29033	2	Y	3462	3457	0	3	1	10
							15	4	3808	9			2	8			
10	40672	X	33183	-0-	-7489	-0-	35	1	29315	2	Y	3481	3476	0	8	8	7
							4	4	3829	9							
11	39120	X	29687	-0-	-9433	-0-	32	1	26156	2	Y	3179	3159	0	14	8	13
							2	4	3497	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE DOS WELL #: Z 6H RRCID -> 291877 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7885 - 23458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64620	X	43885	-0-	-20735	-0-	34	1	40550	2	Y	2996	2994	0	7	8	17
							5	4	3296	9							
07	65100	X	52371	-0-	-12729	-0-	41	1	47974	2	Y	3958	3947	0	11	8	17
							2	4	4354	9							
08	58962	X	46032	-0-	-12930	-0-	37	1	42133	2	Y	3484	3444	0	6	1	10
							30	4	3832	9			41	8			
09	55800	X	45190	-0-	-10610	-0-	45	1	40677	2	Y	4045	4039	0	3	1	11
							18	4	4450	9			2	8			
10	56544	X	45617	-0-	-10927	-0-	41	1	41015	2	Y	4142	4134	0	10	8	9
							5	4	4556	9							
11	50670	X	43447	-0-	-7223	-0-	37	1	39352	2	Y	3687	3664	0	16	8	16
							2	4	4056	9							

PGE DOS WELL #: Z 1H RRCID -> 291927 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7911 - 19201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56850	X	41631	-0-	-15219	-0-	30	1	38639	2	Y	2688	2684	0	6	8	16
							5	4	2957	9							
07	58745	X	44856	-0-	-13889	-0-	35	1	41106	2	Y	3375	3366	0	9	8	16
							2	4	3713	9							
08	56327	X	40062	-0-	-16265	-0-	33	1	36548	2	Y	3140	3102	0	6	1	11
							27	4	3454	9			37	8			
09	47730	X	38533	-0-	-9197	-0-	36	1	34946	2	Y	3215	3211	0	2	1	11
							14	4	3537	9			2	8			
10	48236	X	39303	-0-	-8933	-0-	33	1	35683	2	Y	3258	3252	0	7	8	10
							3	4	3584	9							
11	43410	X	36591	-0-	-6819	-0-	31	1	33184	2	Y	3067	3047	0	14	8	16
							2	4	3374	9							

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: O 2H RRCID -> 293740 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8534 - 18873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	222960	X	203104	-0-	-19856	-0-	194320	2	8784	9	N	7985	8083	1			57
07	276922	X	276922	-0-	-0-	-0-	268237	2	8685	9	N	7895	7862	1			90
08	230392	X	193670	-0-	-36722	-0-	188058	2	5612	9	N	5102	5059	1	2	8	131
09	213720	X	152551	-0-	-61169	-0-	147098	2	5453	9	N	4957	4981	1	13	8	94
10	276923	X	206627	-0-	-70296	-0-	201024	2	5603	9	N	5094	5069	1			119
*11	267990	X	-0-	-0-	-267990	-0-					N	-0-					-0-

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: O 1H RRCID -> 293816 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8508 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	158970	X	117564	-0-	-41406	-0-	114613	2	2951	9	N	2683	2720	1			20
07	164269	X	113833	-0-	-50436	-0-	110468	2	3365	9	N	3059	3043	1			36
08	164269	X	71309	-0-	-92960	-0-	69020	2	2289	9	N	2081	2062	1	1	8	54
09	126060	X	92476	-0-	-33584	-0-	89455	2	3021	9	N	2746	2741	1	7	8	52
10	126356	X	97143	-0-	-29213	-0-	94315	2	2828	9	N	2571	2562	1			61
*11	117570	X	-0-	-0-	-117570	-0-					N	-0-					-0-

PGE DOS WELL #: K 2H RRCID -> 294021 COMPL. DATE 11/24/2022 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8173 - 25432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	195521	X	195521	-0-	-0-	-0-	89	1	187059	2	Y	7602	7590	0	17	8	45
							11	4	8362	9							
07	324659	X	324659	-0-	-0-	-0-	101	1	313844	2	Y	9735	9710	0	28	8	42
							5	4	10709	9							
08	270964	X	270964	-0-	-0-	-0-	89	1	261565	2	Y	8397	8300	0	17	1	23
							73	4	9237	9			99	8			
09	236371	X	236371	-0-	-0-	-0-	80	1	228287	2	Y	7247	7242	0	5	1	20
							32	4	7972	9			3	8			
10	282781	X	282781	-0-	-0-	-0-	46	1	277624	2	Y	4641	4640	0	11	8	10
							6	4	5105	9							
11	243783	X	243783	-0-	-0-	-0-	48	1	238634	2	Y	4635	4604	0	20	8	21
							2	4	5099	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

PGE DOS WELL #: N 2H RRCID -> 294140 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8062 - 20471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	184050	X	124020	-0-	-60030	-0-	32	1	120911	2	Y	2793	2791	0	6	8	15
							5	4	3072	9							
07	190185	X	140924	-0-	-49261	-0-	31	1	137672	2	Y	2927	2922	0	8	8	12
							1	4	3220	9							
08	174747	X	111834	-0-	-62913	-0-	30	1	108626	2	Y	2866	2831	0	6	1	7
							25	4	3153	9			34	8			
09	169110	X	101922	-0-	-67188	-0-	29	1	98964	2	Y	2652	2650	0	2	1	6
							12	4	2917	9			1	8			
10	174747	X	96829	-0-	-77918	-0-	29	1	93651	2	Y	2860	2855	0	7	8	4
							3	4	3146	9							
11	136380	X	89514	-0-	-46866	-0-	26	1	86645	2	Y	2583	2567	0	11	8	9
							2	4	2841	9							

PGE DOS WELL #: K 1H RRCID -> 294177 COMPL. DATE 11/23/2022 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8118 - 23709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	245433	X	245433	-0-	-0-	-0-	91	1	236687	2	Y	7857	7849	0	17	8	46
							12	4	8643	9							
07	308593	X	308593	-0-	-0-	-0-	69	1	301249	2	Y	6611	6610	0	19	8	28
							3	4	7272	9							
08	251599	X	251599	-0-	-0-	-0-	56	1	245701	2	Y	5270	5211	0	10	1	15
							45	4	5797	9			62	8			
09	227370	X	215001	-0-	-12369	-0-	50	1	209940	2	Y	4537	4534	0	3	1	13
							20	4	4991	9			2	8			
10	234949	X	215363	-0-	-19586	-0-	41	1	210817	2	Y	4091	4086	0	9	8	9
							5	4	4500	9							
11	227370	X	190148	-0-	-37222	-0-	35	1	186321	2	Y	3445	3424	0	15	8	15
							2	4	3790	9							

PGE DOS WELL #: K 3H RRCID -> 294181 COMPL. DATE 11/24/2022 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8238 - 26802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	208847	X	208847	-0-	-0-	-0-	107	1	198563	2	Y	9238	9226	0	20	8	54
							15	4	10162	9							
07	243691	X	238925	-0-	-4766	-0-	103	1	227851	2	Y	9969	9952	0	28	8	43
							5	4	10966	9							
08	243691	X	225320	-0-	-18371	-0-	101	1	214587	2	Y	9590	9474	0	18	1	28
							83	4	10549	9			113	8			
09	235830	X	194894	-0-	-40936	-0-	98	1	185141	2	Y	8743	8735	0	6	1	26
							38	4	9617	9			4	8			
10	339570	X	339570	-0-	-0-	-0-	90	1	329540	2	Y	9026	9011	0	21	8	20
							11	4	9929	9							
11	282648	X	282648	-0-	-0-	-0-	78	1	274272	2	Y	7541	7494	0	33	8	34
							3	4	8295	9							

PGE DOS WELL #: N 1H RRCID -> 294193 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8076 - 18685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	170310	X	104997	-0-	-65313	-0-	27	1	102426	2	Y	2310	2309	0	5	8	15
							3	4	2541	9							
07	175987	X	125255	-0-	-50732	-0-	26	1	122476	2	Y	2502	2498	0	7	8	12
							1	4	2752	9							
08	155558	X	93674	-0-	-61884	-0-	19	1	91650	2	Y	1808	1789	0	3	1	7
							16	4	1989	9			21	8			
09	150540	X	93251	-0-	-57289	-0-	23	1	90850	2	Y	2153	2150	0	2	1	7
							10	4	2368	9			1	8			
10	155558	X	92516	-0-	-63042	-0-	19	1	90425	2	Y	1882	1879	0	4	8	6
							2	4	2070	9							
11	121200	X	89280	-0-	-31920	-0-	17	1	87491	2	Y	1611	1601	0	7	8	9
							1772	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE DOS WELL #: N 3H RRCID -> 294205 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8106 - 21989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	247080	X	159475	-0-	-87605	-0-	40	1	155598	2	Y	3483	3480	0	8	8	19
							6	4	3831	9							
07	255316	X	163345	-0-	-91971	-0-	30	1	160154	2	Y	2873	2873	0	8	8	11
							1	4	3160	9							
08	226300	X	128182	-0-	-98118	-0-	33	1	124688	2	Y	3122	3083	0	6	1	7
							27	4	3434	9			37	8			
09	219000	X	135335	-0-	-83665	-0-	33	1	131949	2	Y	3035	3031	0	2	1	8
							14	4	3339	9			1	8			
10	210025	X	131514	-0-	-78511	-0-	30	1	128272	2	Y	2917	2912	0	7	8	6
							3	4	3209	9							
11	159480	X	119897	-0-	-39583	-0-	26	1	116961	2	Y	2644	2627	0	12	8	11
							2	4	2908	9							

PGE BROWNE WELL #: S 3H RRCID -> 295172 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7929 - 22886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN		12019	-0-	12019	12019	16	1	10412	2	N	1446	1436	0	4	8	6
							1591	9									
08	SHUT IN		174586	-0-	174586	186605	228	1	150564	2	N	21463	21114	0	41	1	60
							185	4	23609	9			254	8			
09	SHUT IN		166907	-0-	166907	353512	189	1	148032	2	Y	16921	16853	0	12	1	48
							73	4	18613	9			8	8			
10	503595	X	150083	-0-	-353512	-0-	137	1	134764	2	Y	13786	13773	0	32	8	29
							17	4	15165	9							
*11	126600	X	-0-	-0-	-126600	-0-					Y	-0-					-0-

PGE BROWNE WELL #: S 8H RRCID -> 295343 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7743 - 22227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN		1005	-0-	1005	1005	1	1	883	2	N	110	109	0			1
							121	9									
08	SHUT IN		85695	-0-	85695	86700	144	1	70509	2	N	13568	13344	0	26	1	38
							117	4	14925	9			161	8			
09	SHUT IN		120223	-0-	120223	206923	198	1	100433	2	Y	17741	17671	0	13	1	48
							77	4	19515	9			9	8			
10	350911	X	143988	-0-	-206923	-0-	206	1	121133	2	Y	20568	20528	0	47	8	41
							24	4	22625	9							
*11	125700	X	-0-	-0-	-125700	-0-					Y	-0-					-0-

PGE BROWNE WELL #: S 9H RRCID -> 295346 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7702 - 21619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		4696	-0-	4696	4696	6	1	4062	2	N	571	567	0	2	8	2
							628	9									
08	T. A.		95633	-0-	95633	100329	125	1	82352	2	N	11866	11672	0	23	1	32
							103	4	13053	9			141	8			
09	T. A.		103932	-0-	103932	204261	136	1	90348	2	Y	12177	12129	0	9	1	33
							53	4	13395	9			6	8			
10	306092	X	101831	-0-	-204261	-0-	110	1	89637	2	Y	10974	10961	0	25	8	21
							13	4	12071	9							
*11	78390	X	-0-	-0-	-78390	-0-					Y	-0-					-0-

PGE BROWNE WELL #: S 4H RRCID -> 295412 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7857 - 22621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN		9811	-0-	9811	9811	12	1	8571	2	N	1116	1108	0	3	8	5
							1228	9									
08	SHUT IN		160295	-0-	160295	170106	212	1	137826	2	N	20075	19748	0	39	1	55
							174	4	22083	9			238	8			
09	SHUT IN		106990	-0-	106990	277096	141	1	92908	2	N	12624	12630	0	9	1	34
							55	4	13886	9			6	8			
10	420058	X	142962	-0-	-277096	-0-	157	1	125595	2	N	15629	15596	0	36	8	31
							18	4	17192	9							
11	180600	X	130813	-0-	-49787	-0-	141	1	115597	2	N	13699	13612	0	61	8	57
							6	4	15069	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-B 1286 W WELL #: 1H RRCID -> 295423 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8410 - 17746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		180037	-0-	180037	-0-	1927	1	154715	2	N	17331	17371	1			272
							4331	4	19064	9							
07	233291	X	233291	-0-	-0-	-0-	1956	1	210304	2	N	18260	18003	1			529
							945	4	20086	9							
08	225680	X	170493	-0-	-55187	-0-	1966	1	155036	2	N	11574	11822	1			281
							760	4	12731	9							
09	218400	X	146821	-0-	-71579	-0-	1845	1	132116	2	N	11483	11509	1			255
							229	4	12631	9							
10	225680	X	159291	-0-	-66389	-0-	1596	1	145759	2	N	10851	10934	1			172
							11936	9									
11	218400	X	136517	-0-	-81883	-0-	2371	1	124151	2	N	9086	8924	1			334
							9995	9									

PGE BROWNE WELL #: S 5H RRCID -> 295502 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 7974 - 21835

07	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	16	1	12921	2	N	1554	1543	0	4	8	7
							1	4	1709	9							
08	202071	X	202071	-0-	-0-	-0-	240	1	176784	2	N	22593	22226	0	44	1	62
							195	4	24852	9			268	8			
09	124989	X	124989	-0-	-0-	-0-	139	1	111026	2	N	12517	12530	0	9	1	34
							55	4	13769	9			6	8			
10	221681	X	137673	-0-	-84008	-0-	132	1	123131	2	N	13086	13065	0	30	8	25
							15	4	14395	9							
11	214530	X	152098	-0-	-62432	-0-	116	1	139535	2	N	11311	11241	0	50	8	45
							5	4	12442	9							

PGE BROWNE WELL #: S 6H RRCID -> 295519 COMPL. DATE 07/22/2023 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 7919 - 22015

07	SHUT IN		23386	-0-	23386	23386	33	1	19824	2	N	3206	3184	0	9	8	13
							2	4	3527	9							
08	SHUT IN		154441	-0-	154441	177827	205	1	132772	2	N	19361	19054	0	38	1	52
							167	4	21297	9			230	8			
09	SHUT IN		125243	-0-	125243	303070	166	1	108655	2	N	14870	14865	0	11	1	39
							65	4	16357	9			7	8			
10	423586	X	120516	-0-	-303070	-0-	121	1	107157	2	N	12022	12011	0	28	8	22
							14	4	13224	9							
11	150150	X	115407	-0-	-34743	-0-	127	1	101724	2	N	12319	12238	0	54	8	49
							5	4	13551	9							

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE "B" WELL #: 1H RRCID -> 254481 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861

*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-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 2H RRCID -> 254485 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 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
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	1696	-0-	1696	1696	98	1	1598	2	Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	91	-0-	91	1787	91	2			Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1787					Y	-0-					-0-
*06	1787	X	-0-	-0-	-1787	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
*09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 255731 COMPL. DATE 01/20/2010 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
*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-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257818 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8971 - 13915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257867 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9547 - 14566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	18104	X	7974	-0-	-10130	-0-	408	1	7566	2	Y	-0-					-0-
*01	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	595	1	10209	2	Y	-0-					-0-
*02	13042	X	13042	-0-	-0-	-0-	670	1	12372	2	Y	-0-					-0-
*03	12245	X	11988	-0-	-257	-0-	677	1	11311	2	Y	-0-					-0-
*04	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	567	1	10479	2	Y	-0-					-0-
*05	14446	X	10991	-0-	-3455	-0-	556	1	10435	2	Y	-0-					-0-
*06	13980	X	7987	-0-	-5993	-0-	398	1	7589	2	Y	-0-					-0-
07	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	592	1	10281	2	Y	-0-					-0-
*08	11997	X	9976	-0-	-2021	-0-	552	1	9424	2	Y	-0-					-0-
09	11040	X	10394	-0-	-646	-0-	557	1	9837	2	Y	-0-					-0-
*10	11475	X	11475	-0-	-0-	-0-	593	1	10882	2	Y	-0-					-0-
11	10530	X	10341	-0-	-189	-0-	520	1	9821	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 257869 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8997 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257946 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8972 - 14129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5873	-0-	-1846	-0-	301	1	5572	2	Y	-0-					-0-
*01	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	250	1	4285	2	Y	-0-					-0-
*02	13820	X	13820	-0-	-0-	-0-	709	1	13111	2	Y	-0-					-0-
*03	9949	X	9949	-0-	-0-	-0-	559	1	9390	2	Y	-0-					-0-
*04	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	475	1	8735	2	Y	-0-					-0-
*05	15314	X	10057	-0-	-5257	-0-	506	1	9551	2	Y	-0-					-0-
*06	14820	X	7288	-0-	-7532	-0-	366	1	6922	2	Y	-0-					-0-
07	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	333	1	5813	2	Y	-0-					-0-
08	10044	X	9677	-0-	-367	-0-	536	1	9141	2	Y	-0-					-0-
*09	9720	X	6292	-0-	-3428	-0-	335	1	5957	2	Y	-0-					-0-
*10	10044	X	9356	-0-	-688	-0-	485	1	8871	2	Y	-0-					-0-
11	9360	X	4201	-0-	-5159	-0-	207	1	3994	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU2 WELL #: 5H RRCID -> 257949 COMPL. DATE 03/26/2010 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
*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-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "B" WELL #: 2H RRCID -> 258126 COMPL. DATE 11/27/2016 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
*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-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 4H RRCID -> 258147 COMPL. DATE 03/05/2010 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	4061	X	3605	-0-	-456	-0-	179	1	3318	2	Y	98	112	0	3	1	9
							108	9									
*01	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	143	1	2444	2	Y	227	215	0	3	1	18
							250	9									
*02	5152	X	2920	-0-	-2232	-0-	140	1	2591	2	Y	172	174	0	4	1	12
							189	9									
*03	5704	X	835	-0-	-4869	-0-	46	1	744	2	Y	41	45	0	4	1	4
							45	9									
*04	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					Y	-0-	3	0	1	1	-0-
*05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-
*06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 258155 COMPL. DATE 04/08/2012 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	8711	X	2435	-0-	-6276	-0-	124	1	2311	2	Y	-0-					-0-
*01	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	377	1	6477	2	Y	-0-					-0-
*02	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	482	1	8894	2	Y	-0-					-0-
*03	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	444	1	7424	2	Y	-0-					-0-
*04	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	360	1	6650	2	Y	-0-					-0-
*05	10385	X	6977	-0-	-3408	-0-	351	1	6626	2	Y	-0-					-0-
*06	10050	X	6410	-0-	-3640	-0-	322	1	6088	2	Y	-0-					-0-
07	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	389	1	6762	2	Y	-0-					-0-
*08	7874	X	6614	-0-	-1260	-0-	366	1	6248	2	Y	-0-					-0-
*09	7020	X	6313	-0-	-707	-0-	338	1	5975	2	Y	-0-					-0-
*10	7161	X	6541	-0-	-620	-0-	341	1	6200	2	Y	-0-					-0-
11	6930	X	6584	-0-	-346	-0-	328	1	6256	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 258267 COMPL. DATE 02/23/2017 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
*06	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	570	1	10826	2	Y	-0-					107
07	15654	X	15654	-0-	-0-	-0-	848	1	14806	2	Y	-0-					107
08	14415	X	14415	-0-	-0-	-0-	798	1	13617	2	Y	-0-					107
09	13248	X	13248	-0-	-0-	-0-	701	1	12429	2	Y	107					-0-
							118	9									
*10	13085	X	13085	-0-	-0-	-0-	675	1	12410	2	Y	-0-					-0-
11	12540	X	12276	-0-	-264	-0-	616	1	11660	2	Y	-0-					-0-

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 02/11/2017 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	3131	X	1440	-0-	-1691	-0-	71	1	1313	2	Y	51	48	0			5
							56	9									
*01	937	X	937	-0-	-0-	-0-	48	1	854	2	Y	32	32	0	2	1	3
							35	9									
*02	1820	X	1018	-0-	-802	-0-	50	1	924	2	Y	40	39	0	1	1	3
							44	9									
*03	2015	X	90	-0-	-1925	-0-	89	2	1	9	Y	1	3	0	1	1	-0-
*04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1457	X	1354	-0-	-103	-0-	63	1	1234	2	Y	52	51	0			1
							57	9									
*06	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	95	1	1822	2	Y	88	81	0	2	1	6
							97	9									
*07	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	95	1	1669	2	Y	78	79	0	3	1	2
							86	9									
*08	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	143	1	2455	2	Y	116	112	0	3	1	3
							128	9									
09	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	107	1	1879	2	Y	102	99	0	3	1	3
							112	9									
*10	2077	X	1252	-0-	-825	-0-	62	1	1140	2	Y	45	43	0	2	1	3
							50	9									
11	2640	X	2191	-0-	-449	-0-	103	1	1959	2	Y	117	115	0			5
							129	9									

SAN AMBROSIA C WELL #: 1H RRCID -> 258425 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7129 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3937	X	1648	-0-	-2289	-0-	78	1	1486	2	Y	76	79	0	1	1	7
							84	9									
*01	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	101	1	1710	2	Y	72	71	0	2	1	6
							79	9									
*02	2296	X	1936	-0-	-360	-0-	95	1	1773	2	Y	62	63	0	1	1	4
							68	9									
*03	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	1	3	0	2	1	-0-
*04	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	171	1	3160	2	Y	136	123	0			13
							150	9									
*05	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	105	1	1993	2	Y	114	121	0	4	1	2
							125	9									
*06	2100	X	1937	-0-	-163	-0-	92	1	1756	2	Y	81	75	0	2	1	6
							89	9									
*07	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	85	1	1455	2	Y	63	66	0	2	1	1
							69	9									
*08	3596	X	1951	-0-	-1645	-0-	107	1	1805	2	Y	35	33	0	2	1	1
							39	9									
09	3480	X	2218	-0-	-1262	-0-	111	1	1995	2	Y	102	99	0	1	1	3
							112	9									
*10	2232	X	1752	-0-	-480	-0-	84	1	1565	2	Y	94	89	0	2	1	6
							103	9									
11	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	107	1	1993	2	Y	167	165	0	1	1	7
							184	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 258755 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9341 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4836	X	3954	-0-	-882	-0-	201	1	3675	2	Y	71	69	0			7
							78	9									
*01	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	238	1	4120	2	Y	50	51	0	2	1	4
							55	9									
*02	4396	X	2528	-0-	-1868	-0-	129	1	2379	2	Y	18	20	0	1	1	1
							20	9									
*03	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*04	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	-0-					-0-
*05	4402	X	46	-0-	-4356	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
*06	4260	X	507	-0-	-3753	-0-	22	1	473	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
*07	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	132	1	2315	2	Y	14	15	0			-0-
							15	9									
08	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	420	1	7178	2	Y	53	51	0	1	1	1
							58	9									
09	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	297	1	5214	2	Y	41	40	0	1	1	1
							45	9									
*10	3100	N	5181	-0-	2081	2081	264	1	4866	2	Y	46	43	0	1	1	3
							51	9									
11	6987	X	4906	-0-	-2081	-0-	243	1	4613	2	Y	45	46	0			2
							50	9									

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 258756 COMPL. DATE 08/10/2016 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	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	311	1	5742	2	Y	17	15	0			2
							19	9									
*01	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	310	1	5357	2	Y	7	7	0	1	1	1
							8	9									
*02	8260	X	6510	-0-	-1750	-0-	333	1	6177	2	Y	-0-	1	0			-0-
*03	9145	X	6717	-0-	-2428	-0-	379	1	6321	2	Y	15	13	0			2
							17	9									
*04	6450	X	5971	-0-	-479	-0-	305	1	5623	2	Y	39	37	0			4
							43	9									
*05	7223	X	6442	-0-	-781	-0-	324	1	6096	2	Y	20	23	0	1	1	-0-
							22	9									
*06	6990	X	2278	-0-	-4712	-0-	114	1	2164	2	Y	-0-					-0-
*07	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	152	1	2642	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*08	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	375	1	6407	2	Y	76	73	0	1	1	2
							84	9									
09	6240	X	5899	-0-	-341	-0-	315	1	5532	2	Y	47	46	0	2	1	1
							52	9									
*10	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	346	1	6334	2	Y	50	47	0	1	1	3
							55	9									
11	6660	X	6187	-0-	-473	-0-	307	1	5830	2	Y	45	46	0			2
							50	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 4H RRCID -> 258806 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7262 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2821	X	2409	-0-	-412	-0-	121	1	2210	2	Y	71	70	0	1	1	7
							78	9									
*01	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	105	1	1795	2	Y	75	74	0	2	1	6
							83	9									
*02	2576	X	2046	-0-	-530	-0-	99	1	1858	2	Y	81	80	0	1	1	6
							89	9									
*03	2852	X	2175	-0-	-677	-0-	119	1	1977	2	Y	72	68	0	2	1	8
							79	9									
*04	2340	X	2255	-0-	-85	-0-	111	1	2080	2	Y	58	58	0	2	1	6
							64	9									
*05	2418	X	2352	-0-	-66	-0-	118	1	2169	2	Y	59	63	0	1	1	1
							65	9									
*06	2190	X	875	-0-	-1315	-0-	41	1	809	2	Y	23	21	0	1	1	2
							25	9									
*07	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	171	1	3008	2	Y	92	91	0	1	1	2
							101	9									
*08	2356	X	2208	-0-	-148	-0-	120	1	2005	2	Y	75	72	0	3	1	2
							83	9									
09	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	125	1	2193	2	Y	68	66	0	2	1	2
							75	9									
*10	3286	X	1670	-0-	-1616	-0-	83	1	1535	2	Y	47	44	0	2	1	3
							52	9									
11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 258902 COMPL. DATE 12/12/2023 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 9309 - 14955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	9269	X	9169	-0-	-100	-0-	465	1	8620	2	Y	76	74	0	1	1	7
							84	9									
*01	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	445	1	7672	2	Y	57	57	0	2	1	5
							63	9									
*02	9520	X	8901	-0-	-619	-0-	453	1	8407	2	Y	37	38	0	1	1	3
							41	9									
*03	10540	X	8913	-0-	-1627	-0-	499	1	8359	2	Y	50	47	0	1	1	5
							55	9									
*04	10200	X	7732	-0-	-2468	-0-	395	1	7289	2	Y	44	44	0	1	1	4
							48	9									
*05	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	510	1	9613	2	Y	50	52	0	1	1	1
							55	9									
*06	9540	X	8488	-0-	-1052	-0-	422	1	8020	2	Y	42	39	0	1	1	3
							46	9									
*07	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	459	1	7990	2	Y	47	48	0	1	1	1
							52	9									
*08	10168	X	9136	-0-	-1032	-0-	505	1	8589	2	Y	38	37	0	1	1	1
							42	9									
09	9840	X	9271	-0-	-569	-0-	494	1	8720	2	Y	52	50	0	1	1	2
							57	9									
*10	10168	X	9016	-0-	-1152	-0-	463	1	8510	2	Y	39	37	0	1	1	3
							43	9									
11	8850	X	7669	-0-	-1181	-0-	380	1	7231	2	Y	53	54	0			2
							58	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 259554 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 9758 - 15245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	187	1	3537	2	Y	140	139	0	2	1	13
							154	9									
*01	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	206	1	3556	2	Y	135	132	0	5	1	11
							149	9									
*02	3612	X	3367	-0-	-245	-0-	167	1	3091	2	Y	99	101	0	2	1	7
							109	9									
*03	3999	X	3182	-0-	-817	-0-	172	1	2898	2	Y	102	96	0	2	1	11
							112	9									
*04	3870	X	2678	-0-	-1192	-0-	133	1	2458	2	Y	79	79	0	3	1	8
							87	9									
*05	3906	X	2717	-0-	-1189	-0-	132	1	2498	2	Y	79	83	0	3	1	1
							87	9									
*06	3780	X	2637	-0-	-1143	-0-	127	1	2430	2	Y	73	67	0	2	1	5
							80	9									
*07	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	133	1	2315	2	Y	68	70	0	2	1	1
							75	9									
*08	3193	X	2702	-0-	-491	-0-	144	1	2484	2	Y	67	64	0	2	1	2
							74	9									
09	2670	X	2498	-0-	-172	-0-	131	1	2298	2	Y	63	61	0	2	1	2
							69	9									
*10	2728	X	2416	-0-	-312	-0-	126	1	2287	2	Y	3	4	0	1	1	-0-
							3	9									
11	2640	X	2362	-0-	-278	-0-	119	1	2240	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

SAN AMBROSIA B WELL #: 1H RRCID -> 259569 COMPL. DATE 01/22/2011 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	3968	X	1403	-0-	-2565	-0-	68	1	1293	2	Y	38	36	0			4
							42	9									
*01	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	282	1	4899	2	Y	128	121	0	1	1	10
							141	9									
*02	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	188	1	3513	2	Y	92	94	0	2	1	6
							101	9									
*03	2790	X	2479	-0-	-311	-0-	137	1	2269	2	Y	66	63	0	2	1	7
							73	9									
*04	5160	X	4478	-0-	-682	-0-	226	1	4118	2	Y	122	115	0	2	1	12
							134	9									
*05	5332	X	3556	-0-	-1776	-0-	174	1	3292	2	Y	82	89	0	4	1	1
							90	9									
*06	5160	X	1847	-0-	-3313	-0-	90	1	1718	2	Y	35	32	0	2	1	2
							39	9									
*07	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	192	1	3381	2	Y	65	65	0	1	1	1
							72	9									
*08	4619	X	4380	-0-	-239	-0-	238	1	4061	2	Y	74	71	0	2	1	2
							81	9									
09	4470	X	3774	-0-	-696	-0-	198	1	3491	2	Y	77	75	0	2	1	2
							85	9									
*10	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	191	1	3510	2	Y	79	74	0	2	1	5
							87	9									
11	4230	X	28	-0-	-4202	-0-	25	2	3	9	Y	3	7	0	1	1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 3H RRCID -> 259570 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7718 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	98	1	1672	2	Y	103	95	0			8
							113	9									
*02	3332	X	-0-	-0-	-3332	-0-					Y	-0-	6	0	2	1	-0-
*03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
*04	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	109	1	1993	2	Y	70	63	0			7
							77	9									
*05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-	5	0	2	1	-0-
*06	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	541	1	10367	2	Y	441	407	0	4	1	30
							485	9									
*07	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	259	1	4511	2	Y	85	100	0	13	1	2
							94	9									
*08	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	179	1	3074	2	Y	182	175	0	4	1	5
							200	9									
*09	11400	X	-0-	-0-	-11400	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
10	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					Y	-0-					-0-
11	11400	X	2315	-0-	-9085	-0-	112	1	2103	2	Y	91	87	0			4
							100	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 4H RRCID -> 259598 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7349 - 12853

*12	6045	X	1259	-0-	-4786	-0-	61	1	1106	2	Y	84	95	0	2	1	8
							92	9									
*01	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	85	1	1486	2	Y	201	190	0	3	1	16
							221	9									
*02	1764	X	31	-0-	-1733	-0-	30	2	1	9	Y	1	14	0	3	1	-0-
*03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					-0-
*05	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	213	1	4045	2	Y	354	348	0			6
							389	9									
*06	1740	X	405	-0-	-1335	-0-	17	1	347	2	Y	37	34	0	6	1	3
							41	9									
*07	309	X	309	-0-	-0-	-0-	16	1	264	2	Y	26	27	0	1	1	1
							29	9									
*08	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*09	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-					-0-
10	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE B WELL #: 4H RRCID -> 259766 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419

*12	5983	X	1989	-0-	-3994	-0-	98	1	1836	2	Y	50	45	0			5
							55	9									
*01	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	245	1	4219	2	Y	74	71	0	2	1	6
							81	9									
*02	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	280	1	5213	2	Y	73	73	0	1	1	5
							80	9									
*03	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	292	1	4880	2	Y	103	95	0	2	1	11
							113	9									
*04	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	263	1	4854	2	Y	70	71	0	3	1	7
							77	9									
*05	6169	X	5271	-0-	-898	-0-	257	1	4872	2	Y	129	132	0	2	1	2
							142	9									
*06	5970	X	2751	-0-	-3219	-0-	134	1	2548	2	Y	63	58	0	3	1	4
							69	9									
*07	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	264	1	4602	2	Y	93	93	0	2	1	2
							102	9									
*08	5363	X	3261	-0-	-2102	-0-	177	1	3010	2	Y	67	64	0	3	1	2
							74	9									
09	5190	X	4953	-0-	-237	-0-	259	1	4570	2	Y	113	110	0	2	1	3
							124	9									
*10	5301	X	4291	-0-	-1010	-0-	217	1	3953	2	Y	110	104	0	2	1	7
							121	9									
11	4800	X	4367	-0-	-433	-0-	209	1	4009	2	Y	135	135	0	1	1	6
							149	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 260107 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 9060 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
*01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260119 COMPL. DATE 10/10/2016 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
*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-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "C" WELL #: 1H RRCID -> 260168 COMPL. DATE 08/29/2015 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
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA C WELL #: 2H RRCID -> 260172 COMPL. DATE 08/13/2015 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	2542	X	2270	-0-	-272	-0-	99	1	1862	2	Y	281	264	0	1	1	27
							309	9									
*01	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	76	1	1297	2	Y	175	179	0	9	1	14
							193	9									
*02	1988	X	1907	-0-	-81	-0-	88	1	1629	2	Y	173	172	0	3	1	12
							190	9									
*03	2325	X	1247	-0-	-1078	-0-	61	1	1036	2	Y	136	129	0	4	1	15
							150	9									
*04	2250	X	986	-0-	-1264	-0-	44	1	839	2	Y	94	96	0	4	1	9
							103	9									
*05	2325	X	1141	-0-	-1184	-0-	54	1	989	2	Y	89	94	0	3	1	1
							98	9									
*06	2040	X	939	-0-	-1101	-0-	40	1	793	2	Y	96	88	0	2	1	7
							106	9									
*07	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	101	1	1776	2	Y	202	202	0	3	1	4
							222	9									
*08	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	65	1	1108	2	Y	142	136	0	6	1	4
							156	9									
09	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	72	1	1274	2	Y	200	194	0	4	1	6
							220	9									
*10	2108	X	1917	-0-	-191	-0-	86	1	1582	2	Y	226	213	0	4	1	15
							249	9									
11	2040	X	1349	-0-	-691	-0-	59	1	1102	2	Y	171	176	0	2	1	8
							188	9									

BRISCOE R WELL #: 3H RRCID -> 260186 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7664 - 12677

*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-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	2884	-0-	2884	2884	146	1	2637	2	Y	92	86	0			6
						101	9									
11	14B2 EXT	263	-0-	263	3147	13	1	247	2	Y	3	8	0	1	1	-0-
						3	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 260187 COMPL. DATE 02/14/2019 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	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	460	1	8520	2	Y	56	55	0	1	1	5
							62	9									
*01	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	479	1	8277	2	Y	71	68	0	2	1	6
							78	9									
*02	12911	X	12911	-0-	-0-	-0-	655	1	12187	2	Y	63	64	0	1	1	4
							69	9									
*03	12202	X	12202	-0-	-0-	-0-	682	1	11452	2	Y	62	57	0	2	1	7
							68	9									
*04	11280	X	10439	-0-	-841	-0-	534	1	9847	2	Y	53	53	0	2	1	5
							58	9									
*05	14291	X	11607	-0-	-2684	-0-	582	1	10946	2	Y	72	75	0	1	1	1
							79	9									
*06	13830	X	10350	-0-	-3480	-0-	515	1	9793	2	Y	38	35	0	1	1	3
							42	9									
*07	10466	X	10466	-0-	-0-	-0-	564	1	9849	2	Y	48	49	0	1	1	1
							53	9									
08	12214	X	7727	-0-	-4487	-0-	426	1	7260	2	Y	37	36	0	1	1	1
							41	9									
09	11220	X	11100	-0-	-120	-0-	591	1	10465	2	Y	40	39	0	1	1	1
							44	9									
*10	11594	X	11124	-0-	-470	-0-	573	1	10495	2	Y	51	48	0	1	1	3
							56	9									
11	10350	X	10228	-0-	-122	-0-	510	1	9665	2	Y	48	49	0			2
							53	9									

GALVAN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 260197 COMPL. DATE 01/09/2017 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	5549	X	4917	-0-	-632	-0-	248	1	4599	2	Y	64	63	0	1	1	6
							70	9									
*01	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	294	1	5069	2	Y	52	52	0	2	1	4
							57	9									
*02	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	273	1	5067	2	Y	39	39	0	1	1	3
							43	9									
*03	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	308	1	5178	2	Y	47	44	0	1	1	5
							52	9									
*04	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	270	1	4969	2	Y	53	52	0	1	1	5
							58	9									
*05	5952	X	5455	-0-	-497	-0-	271	1	5123	2	Y	55	58	0	1	1	1
							61	9									
*06	5760	X	5281	-0-	-479	-0-	259	1	4974	2	Y	44	41	0	1	1	3
							48	9									
*07	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	292	1	5095	2	Y	38	39	0	1	1	1
							42	9									
*08	5549	X	5379	-0-	-170	-0-	297	1	5041	2	Y	37	36	0	1	1	1
							41	9									
09	5310	X	5172	-0-	-138	-0-	273	1	4852	2	Y	43	42	0	1	1	1
							47	9									
*10	5456	X	5312	-0-	-144	-0-	273	1	4981	2	Y	53	49	0	1	1	4
							58	9									
11	5280	X	5086	-0-	-194	-0-	253	1	4777	2	Y	51	53	0			2
							56	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B (SA5) WELL #: 7H RRCID -> 260309 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C (SA3) WELL #: 5H RRCID -> 260334 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 12447

*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-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260376 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479

*12	6324	X	1698	-0-	-4626	-0-	86	1	1588	2	Y	22	23	0			2
							24	9									
*01	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	187	1	3191	2	Y	45	42	0	1	1	4
							50	9									
*02	5544	X	3194	-0-	-2350	-0-	163	1	3012	2	Y	17	19	0	1	1	1
							19	9									
*03	6014	X	4149	-0-	-1865	-0-	231	1	3890	2	Y	25	23	0			3
							28	9									
*04	4230	X	3860	-0-	-370	-0-	198	1	3636	2	Y	24	24	0	1	1	2
							26	9									
*05	3534	X	3298	-0-	-236	-0-	167	1	3108	2	Y	21	22	0	1	1	-0-
							23	9									
*06	4020	X	2820	-0-	-1200	-0-	142	1	2658	2	Y	18	16	0	1	1	1
							20	9									
*07	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	146	1	2558	2	Y	17	17	0	1	1	-0-
							19	9									
08	4154	X	2467	-0-	-1687	-0-	138	1	2314	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
09	3870	X	2123	-0-	-1747	-0-	111	1	2000	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*10	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	222	1	4076	2	Y	28	26	0			2
							31	9									
11	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	181	1	3409	2	Y	114	111	0			5
							125	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260377 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9483 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	9610	X	7204	-0-	-2406	-0-	365	1	6795	2	Y	40	39	0			4
							44	9									
*01	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	526	1	9076	2	Y	49	48	0	1	1	4
							54	9									
*02	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	425	1	7866	2	Y	33	34	0	1	1	2
							36	9									
*03	8587	X	7971	-0-	-616	-0-	447	1	7490	2	Y	31	29	0	1	1	3
							34	9									
*04	9330	X	8487	-0-	-843	-0-	433	1	8020	2	Y	31	30	0	1	1	3
							34	9									
*05	9641	X	7038	-0-	-2603	-0-	354	1	6661	2	Y	21	23	0	1	1	-0-
							23	9									
*06	9330	X	7389	-0-	-1941	-0-	368	1	6993	2	Y	25	22	0	1	1	2
							28	9									
*07	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	459	1	7987	2	Y	32	32	0	1	1	1
							35	9									
08	8773	X	8032	-0-	-741	-0-	444	1	7554	2	Y	31	30	0	1	1	1
							34	9									
09	8490	X	8131	-0-	-359	-0-	433	1	7669	2	Y	26	25	0	1	1	1
							29	9									
*10	8494	X	8193	-0-	-301	-0-	423	1	7735	2	Y	32	30	0	1	1	2
							35	9									
11	8220	X	7895	-0-	-325	-0-	395	1	7454	2	Y	42	42	0			2
							46	9									

GALVAN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260396 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9518 - 14433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	10385	X	5801	-0-	-4584	-0-	295	1	5489	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
*01	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	492	1	8457	2	Y	29	27	0	1	1	2
							32	9									
*02	7588	X	4802	-0-	-2786	-0-	245	1	4540	2	Y	15	15	0	1	1	1
							17	9									
*03	8153	X	8107	-0-	-46	-0-	456	1	7625	2	Y	24	22	0			3
							26	9									
*04	8700	X	7270	-0-	-1430	-0-	375	1	6888	2	Y	6	7	0	1	1	1
							7	9									
*05	8990	X	8120	-0-	-870	-0-	408	1	7690	2	Y	20	21	0			-0-
							22	9									
*06	8700	X	8442	-0-	-258	-0-	422	1	7992	2	Y	25	22	0	1	1	2
							28	9									
*07	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	475	1	8299	2	Y	21	22	0	1	1	-0-
							23	9									
08	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	478	1	8127	2	Y	24	22	0	1	1	1
							26	9									
09	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	457	1	8037	2	Y	26	25	0	1	1	1
							29	9									
*10	8804	X	7973	-0-	-831	-0-	410	1	7532	2	Y	28	26	0	1	1	2
							31	9									
11	8520	X	6219	-0-	-2301	-0-	311	1	5885	2	Y	21	22	0			1
							23	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 3H RRCID -> 260439 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7504 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C (SA2) WELL #: 10H RRCID -> 260440 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7444 - 12724

*12	2418	X	1464	-0-	-954	-0-	72	1	1330	2	Y	56	51	0					5
							62	9											
*01	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	228	1	3934	2	Y	186	174	0	2	1			15
							205	9											
*02	2184	X	1722	-0-	-462	-0-	85	1	1568	2	Y	63	71	0	3	1			4
							69	9											
*03	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	170	1	2832	2	Y	138	125	0	2	1			15
							152	9											
*04	4230	X	882	-0-	-3348	-0-	44	1	795	2	Y	39	46	0	4	1			4
							43	9											
*05	4371	X	3598	-0-	-773	-0-	174	1	3303	2	Y	110	111	0	1	1			2
							121	9											
*06	4230	X	2411	-0-	-1819	-0-	117	1	2194	2	Y	91	84	0	3	1			6
							100	9											
*07	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	71	1	1258	2	Y	21	24	0	3	1			-0-
							23	9											
*08	3596	X	2032	-0-	-1564	-0-	109	1	1847	2	Y	69	66	0	1	1			2
							76	9											
09	3480	X	2778	-0-	-702	-0-	143	1	2500	2	Y	123	119	0	2	1			4
							135	9											
*10	3596	X	2932	-0-	-664	-0-	143	1	2606	2	Y	166	156	0	3	1			11
							183	9											
11	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	128	1	2468	2	Y	158	160	0	2	1			7
							174	9											

BRISCOE B WELL #: 11H RRCID -> 260441 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719

*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 9H RRCID -> 260495 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7511 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1488	X	5	-0-	-1483	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	125	1	2320	2	Y	115	107	0			8
							127	9									
*03	786	X	786	-0-	-0-	-0-	46	1	728	2	Y	11	16	0	2	1	1
							12	9									
*04	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
*06	2790	X	2525	-0-	-265	-0-	123	1	2349	2	Y	48	45	0			3
							53	9									
*07	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	93	1	1606	2	Y	3	5	0	1	1	-0-
							3	9									
08	806	X	799	-0-	-7	-0-	43	1	750	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-
*10	2604	X	1249	-0-	-1355	-0-	61	1	1122	2	Y	60	56	0			4
							66	9									
11	2520	X	551	-0-	-1969	-0-	26	1	500	2	Y	23	25	0	1	1	1
							25	9									

BRISCOE B WELL #: 12H RRCID -> 260521 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 12620

*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-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D (SA9) WELL #: 5H RRCID -> 260538 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 11692

*12	3379	X	2771	-0-	-608	-0-	130	1	2435	2	Y	187	175	0	1	1	18
							206	9									
*01	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	101	1	1725	2	Y	151	151	0	6	1	12
							166	9									
*02	2044	X	377	-0-	-1667	-0-	18	1	349	2	Y	9	17	0	3	1	1
							10	9									
*03	2790	X	1957	-0-	-833	-0-	106	1	1771	2	Y	73	66	0			8
							80	9									
*04	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	139	1	2534	2	Y	196	183	0	2	1	19
							216	9									
*05	2790	X	2242	-0-	-548	-0-	104	1	1963	2	Y	159	169	0	6	1	3
							175	9									
*06	1950	X	1832	-0-	-118	-0-	84	1	1631	2	Y	106	99	0	3	1	7
							117	9									
*07	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	95	1	1665	2	Y	133	134	0	3	1	3
							146	9									
*08	2976	X	2448	-0-	-528	-0-	124	1	2120	2	Y	185	178	0	5	1	5
							204	9									
09	2880	X	1231	-0-	-1649	-0-	60	1	1073	2	Y	89	86	0	5	1	3
							98	9									
*10	2232	X	2067	-0-	-165	-0-	100	1	1820	2	Y	134	126	0	2	1	9
							147	9									
11	2370	X	1950	-0-	-420	-0-	88	1	1707	2	Y	141	143	0	1	1	6
							155	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA25) WELL #: 2H RRCID -> 260584 COMPL. DATE 01/15/2016 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
*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-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE G WELL #: 8H RRCID -> 260600 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7729 - 13287

*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-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE G WELL #: 12H RRCID -> 261412 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585

*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-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 13H RRCID -> 261616 COMPL. DATE 12/09/2022 TOTAL DEPTH 7259 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
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 261623 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032

*01	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-						-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*03	3100	N	5102	-0-	2002	2002	280	1	4727	2	Y	86	77	0				9
							95	9										
*04	3000	N	2545	-0-	-455	1547	129	1	2368	2	Y	44	47	0	2	1		4
							48	9										
*05	3100	N	2716	-0-	-384	1163	134	1	2530	2	Y	47	49	0	1	1		1
							52	9										
*06	4996	X	3833	-0-	-1163	-0-	189	1	3582	2	Y	56	52	0	1	1		4
							62	9										
*07	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	210	1	3689	2	Y	57	58	0	2	1		1
							63	9										
*08	5115	X	3710	-0-	-1405	-0-	202	1	3449	2	Y	54	52	0	2	1		1
							59	9										
09	3840	X	3447	-0-	-393	-0-	180	1	3209	2	Y	53	51	0	1	1		2
							58	9										
*10	3968	X	3671	-0-	-297	-0-	186	1	3417	2	Y	62	59	0	1	1		4
							68	9										
11	3840	X	3407	-0-	-433	-0-	167	1	3175	2	Y	59	59	0	1	1		3
							65	9										

GALVAN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 263067 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 14586

*01	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-						-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*03	3100	N	4346	-0-	1246	1246	242	1	4010	2	Y	85	76	0				9
							94	9										
*04	3000	N	3903	-0-	903	2149	198	1	3629	2	Y	69	69	0	2	1		7
							76	9										
*05	3100	N	3569	-0-	469	2618	175	1	3331	2	Y	57	61	0	2	1		1
							63	9										
*06	5560	X	2942	-0-	-2618	-0-	145	1	2735	2	Y	56	52	0	1	1		4
							62	9										
*07	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	158	1	2735	2	Y	56	57	0	2	1		1
							62	9										
*08	4340	X	2806	-0-	-1534	-0-	154	1	2600	2	Y	47	45	0	2	1		1
							52	9										
09	3900	X	2761	-0-	-1139	-0-	145	1	2554	2	Y	56	54	0	1	1		2
							62	9										
*10	3565	X	2664	-0-	-901	-0-	135	1	2468	2	Y	55	52	0	1	1		4
							61	9										
11	2940	X	2694	-0-	-246	-0-	130	1	2508	2	Y	51	53	0				2
							56	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 263175 COMPL. DATE 05/23/2021 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10469 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	10332	X	3796	-0-	-6536	-0-	190	1	3569	2	Y	34	32	0			2
							37	9									
*03	10385	X	8368	-0-	-2017	-0-	466	1	7801	2	Y	92	83	0	1	1	10
							101	9									
*04	8010	X	7053	-0-	-957	-0-	358	1	6596	2	Y	90	88	0	3	1	9
							99	9									
*05	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	382	1	7177	2	Y	77	82	0	3	1	1
							85	9									
*06	8100	X	7321	-0-	-779	-0-	362	1	6880	2	Y	72	66	0	2	1	5
							79	9									
*07	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	400	1	6949	2	Y	68	70	0	2	1	1
							75	9									
08	8370	X	7240	-0-	-1130	-0-	401	1	6803	2	Y	33	31	0	2	1	1
							36	9									
09	7410	X	6794	-0-	-616	-0-	364	1	6430	2	Y	-0-	1	1			-0-
*10	7657	X	6620	-0-	-1037	-0-	341	1	6234	2	Y	41	38	0			3
							45	9									
11	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 263265 COMPL. DATE 10/02/2015 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
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	3100	N	5704	-0-	2604	2604	321	1	5359	2	Y	22	20	0			2
							24	9									
*04	3000	N	4577	-0-	1577	4181	231	1	4273	2	Y	66	61	0	1	1	6
							73	9									
*05	3100	N	4087	-0-	987	5168	204	1	3809	2	Y	67	70	0	2	1	1
							74	9									
*06	8228	X	3060	-0-	-5168	-0-	149	1	2867	2	Y	40	37	0	1	1	3
							44	9									
*07	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	171	1	3005	2	Y	9	11	0	1	1	-0-
							10	9									
08	5704	X	3304	-0-	-2400	-0-	179	1	3071	2	Y	49	47	0	1	1	1
							54	9									
09	4590	X	2901	-0-	-1689	-0-	156	1	2745	2	Y	-0-	1	1			-0-
*10	4092	X	2927	-0-	-1165	-0-	152	1	2775	2	Y	-0-					-0-
11	3210	X	2643	-0-	-567	-0-	130	1	2509	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

BRISCOE R WELL #: 4H RRCID -> 263371 COMPL. DATE 01/21/2016 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
*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-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B (SA3) WELL #: 13H RRCID -> 263604 COMPL. DATE 11/25/2016 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
*01	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	182 207	1 9	3139	2	Y	188	173	0			15
*02	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	280 184	1 9	5157	2	Y	167	167	0	3	1	12
*03	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	126 92	1 9	2128	2	Y	84	84	0	3	1	9
*04	3390	X	2729	-0-	-661	-0-	135 109	1 9	2485	2	Y	99	96	0	2	1	10
*05	6231	X	1315	-0-	-4916	-0-	63 55	1 9	1197	2	Y	50	56	0	3	1	1
*06	6030	X	2592	-0-	-3438	-0-	123 113	1 9	2356	2	Y	103	95	0	2	1	7
*07	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	147 99	1 9	2570	2	Y	90	92	0	3	1	2
*08	2821	X	2145	-0-	-676	-0-	114 88	1 9	1943	2	Y	80	77	0	3	1	2
09	2730	X	2184	-0-	-546	-0-	110 102	1 9	1972	2	Y	93	90	0	2	1	3
*10	2821	X	1566	-0-	-1255	-0-	76 85	1 9	1405	2	Y	77	73	0	2	1	5
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-	4	0	1	1	-0-

GALVAN RANCH WELL #: A444H RRCID -> 263660 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9761 - 14483

*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-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A442H RRCID -> 263675 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9803 - 14669

*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-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A443H RRCID -> 263700 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9796 - 14557

*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-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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 #: A528H RRCID -> 263767 COMPL. DATE 01/30/2016 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9793 - 15019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	930	X	292	-0-	-638	-0-	17	1	275	2	Y	-0-	1	0			-0-
*01	702	X	702	-0-	-0-	-0-	38	1	650	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
*02	840	X	479	-0-	-361	-0-	23	1	447	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
*03	702	X	702	-0-	-0-	-0-	40	1	662	2	Y	-0-	1	0			-0-
*04	690	X	447	-0-	-243	-0-	21	1	426	2	Y	-0-					-0-
*05	713	X	606	-0-	-107	-0-	29	1	577	2	Y	-0-					-0-
*06	690	X	496	-0-	-194	-0-	22	1	470	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*07	182	X	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	Y	-0-					-0-
08	713	X	266	-0-	-447	-0-	16	1	248	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	600	X	368	-0-	-232	-0-	17	1	348	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	620	X	553	-0-	-67	-0-	28	1	522	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	525	X	525	-0-	-0-	-0-	26	1	495	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

BRISCOE R WELL #: 14H RRCID -> 264517 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7870 - 12883

*12	12090	X	2021	-0-	-10069	-0-	105	1	1912	2	Y	4	7	0			-0-
							4	9									
*01	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	678	1	11715	2	Y	72	66	0			6
							79	9									
*02	9128	X	8664	-0-	-464	-0-	442	1	8179	2	Y	39	41	0	1	1	3
							43	9									
*03	8866	X	470	-0-	-8396	-0-	27	1	443	2	Y	-0-	2	0	1	1	-0-
*04	12060	X	2934	-0-	-9126	-0-	150	1	2759	2	Y	23	21	0			2
							25	9									
*05	17255	X	17255	-0-	-0-	-0-	864	1	16293	2	Y	89	89	0	1	1	1
							98	9									
*06	12060	X	8248	-0-	-3812	-0-	408	1	7761	2	Y	72	66	0	2	1	5
							79	9									
*07	11109	X	11109	-0-	-0-	-0-	598	1	10414	2	Y	88	89	0	2	1	2
							97	9									
*08	17236	X	6773	-0-	-10463	-0-	373	1	6370	2	Y	27	26	0	2	1	1
							30	9									
09	16710	X	10347	-0-	-6363	-0-	552	1	9749	2	Y	42	41	0	1	1	1
							46	9									
*10	17267	X	8324	-0-	-8943	-0-	432	1	7892	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	10740	X	7614	-0-	-3126	-0-	380	1	7234	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 1H RRCID -> 264607 COMPL. DATE 01/05/2016 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
*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-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		2567	-0-	2567	2567	130	1	2285	2	Y	138	135	0			3
							152	9									
*08	T. A.		2011	-0-	2011	4578	110	1	1872	2	Y	26	25	0	3	1	1
							29	9									
09	T. A.		2065	-0-	2065	6643	110	1	1902	2	Y	48	47	0	1	1	1
							53	9									
*10	T. A.		1905	-0-	1905	8548	96	1	1761	2	Y	44	41	0	1	1	3
							48	9									
11	T. A.		1764	-0-	1764	10312	83	1	1604	2	Y	70	70	0			3
							77	9									

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: RRCID -> 264651 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. N/A

06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE G WELL #: 7H RRCID -> 264689 COMPL. DATE 06/26/2016 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8459 - 11871

*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-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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 #: C454H RRCID -> 264809 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9400 - 15818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	20216	X	20216	-0-	-0-	-0-	1035	1	19153	2	Y	25	23	0			2
							28	9									
*03	28152	X	28152	-0-	-0-	-0-	1582	1	26479	2	Y	83	75	0	1	1	9
							91	9									
*04	25269	X	25269	-0-	-0-	-0-	1293	1	23837	2	Y	126	121	0	2	1	12
							139	9									
*05	24837	X	24837	-0-	-0-	-0-	1248	1	23500	2	Y	81	88	0	4	1	1
							89	9									
*06	25170	X	23094	-0-	-2076	-0-	1150	1	21916	2	Y	25	22	0	2	1	2
							28	9									
*07	21084	X	21084	-0-	-0-	-0-	1145	1	19926	2	Y	12	13	0	1	1	-0-
							13	9									
08	28148	X	13711	-0-	-14437	-0-	758	1	12901	2	Y	47	45	0	1	1	1
							52	9									
09	25260	X	17201	-0-	-8059	-0-	919	1	16210	2	Y	65	63	0	1	1	2
							72	9									
*10	24831	X	19303	-0-	-5528	-0-	1000	1	18252	2	Y	46	44	0	1	1	3
							51	9									
11	23100	X	20344	-0-	-2756	-0-	1015	1	19252	2	Y	70	70	0			3
							77	9									

GALVAN RANCH WELL #: A527H RRCID -> 264977 COMPL. DATE 11/11/2023 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 9125 - 9362

*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-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B152H RRCID -> 265079 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9518 - 15525

*12	15903	X	14145	-0-	-1758	-0-	723	1	13422	2	Y	-0-					-0-
*01	14449	X	14449	-0-	-0-	-0-	791	1	13656	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*02	15145	X	15145	-0-	-0-	-0-	774	1	14371	2	Y	-0-					-0-
*03	15686	X	15367	-0-	-319	-0-	866	1	14501	2	Y	-0-					-0-
*04	15017	X	15017	-0-	-0-	-0-	774	1	14242	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*05	16771	X	15352	-0-	-1419	-0-	773	1	14579	2	Y	-0-					-0-
*06	16230	X	12320	-0-	-3910	-0-	613	1	11706	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	16601	X	16601	-0-	-0-	-0-	900	1	15701	2	Y	-0-					-0-
08	15531	X	15072	-0-	-459	-0-	835	1	14237	2	Y	-0-					-0-
09	15030	X	14172	-0-	-858	-0-	759	1	13413	2	Y	-0-					-0-
*10	16616	X	13904	-0-	-2712	-0-	718	1	13185	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	16080	X	14553	-0-	-1527	-0-	729	1	13824	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A501H RRCID -> 265169 COMPL. DATE 02/13/2016 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
*01	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
*03	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	157	1	2630	2	Y	83	74	0			9
							91	9									
*04	3000	N	3069	-0-	69	69	152	1	2804	2	Y	103	100	0	2	1	10
							113	9									
*05	3100	N	3066	-0-	-34	35	149	1	2793	2	Y	113	118	0	3	1	2
							124	9									
*06	3000	N	2976	-0-	-24	11	142	1	2681	2	Y	139	129	0	3	1	9
							153	9									
*07	4056	X	4045	-0-	-11	-0-	207	1	3556	2	Y	256	256	0	4	1	5
							282	9									
*08	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	177	1	3006	2	Y	225	217	0	7	1	6
							248	9									
09	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	170	1	2991	2	Y	186	180	0	6	1	6
							205	9									
*10	4061	X	3193	-0-	-868	-0-	155	1	2842	2	Y	178	168	0	4	1	12
							196	9									
11	3930	X	3183	-0-	-747	-0-	152	1	2885	2	Y	133	137	0	2	1	6
							146	9									

BRISCOE G GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 265195 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 13818

*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-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON GU1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 265237 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 14138

*12	2728	X	832	-0-	-1896	-0-	43	1	789	2	Y	-0-					-0-
*01	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	224	1	3875	2	Y	-0-					-0-
*02	2436	X	2307	-0-	-129	-0-	119	1	2185	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*03	2449	X	1876	-0-	-573	-0-	106	1	1770	2	Y	-0-					-0-
*04	3210	X	1649	-0-	-1561	-0-	83	1	1566	2	Y	-0-					-0-
*05	3317	X	3302	-0-	-15	-0-	167	1	3129	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*06	3210	X	2141	-0-	-1069	-0-	109	1	2032	2	Y	-0-					-0-
07	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	116	1	1997	2	Y	-0-					-0-
*08	3317	X	1895	-0-	-1422	-0-	107	1	1788	2	Y	-0-					-0-
09	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	217	1	3844	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*10	3317	X	2681	-0-	-636	-0-	137	1	2544	2	Y	-0-					-0-
11	2130	X	2048	-0-	-82	-0-	102	1	1946	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A401H RRCID -> 265240 COMPL. DATE 09/17/2012 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	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	397	1	7392	2	Y	235	213	0			22
							259	9									
*01	T. A.		7232	-0-	7232	7232	380	1	6563	2	Y	263	256	0	8	1	21
							289	9									
*02	T. A.		5718	-0-	5718	12950	284	1	5255	2	Y	163	168	0	5	1	11
							179	9									
*03	T. A.		6006	-0-	6006	18956	327	1	5484	2	Y	177	166	0	3	1	19
							195	9									
*04	T. A.		5534	-0-	5534	24490	273	1	5085	2	Y	160	158	0	5	1	16
							176	9									
*05	T. A.		5454	-0-	5454	29944	267	1	5033	2	Y	140	149	0	5	1	2
							154	9									
*06	35045	X	5101	-0-	-29944	-0-	247	1	4712	2	Y	129	119	0	3	1	9
							142	9									
*07	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	269	1	4703	2	Y	125	127	0	4	1	3
							138	9									
*08	6014	X	4973	-0-	-1041	-0-	267	1	4575	2	Y	119	115	0	4	1	3
							131	9									
09	5550	X	4587	-0-	-963	-0-	241	1	4252	2	Y	85	82	0	3	1	3
							94	9									
*10	5456	X	4632	-0-	-824	-0-	237	1	4305	2	Y	82	77	0	2	1	6
							90	9									
11	5100	X	4389	-0-	-711	-0-	211	1	4049	2	Y	117	117	0	1	1	5
							129	9									

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: 11H RRCID -> 265369 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7804 - 13241

*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-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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 #: A301H RRCID -> 265374 COMPL. DATE 09/24/2012 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	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	212	1	3921	2	Y	159	144	0			15
							175	9									
*01	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	383	1	6634	2	Y	241	232	0	5	1	19
							265	9									
*02	2800	N	5460	-0-	2660	2660	269	1	5001	2	Y	173	176	0	4	1	12
							190	9									
*03	8460	X	5800	-0-	-2660	-0-	315	1	5272	2	Y	194	181	0	4	1	21
							213	9									
*04	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	260	1	4818	2	Y	163	162	0	6	1	16
							179	9									
*05	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	257	1	4881	2	Y	260	267	0	5	1	4
							286	9									
*06	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	240	1	4541	2	Y	104	96	0	5	1	7
							114	9									
*07	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	257	1	4486	2	Y	108	110	0	3	1	2
							119	9									
*08	5797	X	4699	-0-	-1098	-0-	254	1	4328	2	Y	106	102	0	3	1	3
							117	9									
09	5250	X	4030	-0-	-1220	-0-	210	1	3698	2	Y	111	108	0	3	1	3
							122	9									
*10	5425	X	4257	-0-	-1168	-0-	214	1	3903	2	Y	127	119	0	2	1	9
							140	9									
11	4890	X	4027	-0-	-863	-0-	195	1	3679	2	Y	139	141	0	1	1	6
							153	9									

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 2H RRCID -> 265460 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357

*12	5022	X	4115	-0-	-907	-0-	205	1	3809	2	Y	92	90	0	1	1	9
							101	9									
*01	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	119	1	2099	2	Y	40	43	0	3	1	3
							44	9									
*02	4396	X	-0-	-0-	-4396	-0-					Y	1	3	0	1	1	-0-
*03	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-					-0-
*04	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	-0-					-0-
*05	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	438	1	8290	2	Y	129	127	0			2
							142	9									
*06	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	246	1	4680	2	Y	71	65	0	3	1	5
							78	9									
*07	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	247	1	4294	2	Y	63	65	0	2	1	1
							69	9									
*08	8866	X	4622	-0-	-4244	-0-	252	1	4302	2	Y	62	59	0	2	1	2
							68	9									
09	8580	X	4280	-0-	-4300	-0-	226	1	3985	2	Y	63	61	0	2	1	2
							69	9									
*10	8866	X	4173	-0-	-4693	-0-	213	1	3885	2	Y	68	64	0	1	1	5
							75	9									
11	5010	X	4093	-0-	-917	-0-	201	1	3815	2	Y	70	71	0	1	1	3
							77	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A529H RRCID -> 265517 COMPL. DATE 02/02/2016 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	3751	X	3349	-0-	-402	-0-	170	1	3179	2	Y	-0-	3	0			-0-
*01	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	156	1	2654	2	Y	-0-					-0-
*02	4704	X	1962	-0-	-2742	-0-	99	1	1863	2	Y	-0-					-0-
*03	5208	X	2583	-0-	-2625	-0-	144	1	2431	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
*04	3870	X	2736	-0-	-1134	-0-	139	1	2553	2	Y	40	37	0			4
							44	9									
*05	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	206	1	3909	2	Y	49	51	0	1	1	1
							54	9									
*06	2730	X	2665	-0-	-65	-0-	131	1	2495	2	Y	35	33	0	1	1	2
							39	9									
*07	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	108	1	1882	2	Y	27	27	0	1	1	1
							30	9									
*08	4185	X	3743	-0-	-442	-0-	204	1	3492	2	Y	43	42	0	1	1	1
							47	9									
09	4050	X	2347	-0-	-1703	-0-	125	1	2185	2	Y	34	33	0	1	1	1
							37	9									
*10	4185	X	2654	-0-	-1531	-0-	135	1	2469	2	Y	45	42	0	1	1	3
							50	9									
11	3630	X	2471	-0-	-1159	-0-	123	1	2296	2	Y	47	48	0			2
							52	9									

SAN AMBROSIA D (SA1) WELL #: 16H RRCID -> 265546 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7211 - 12207

*12	2139	X	1179	-0-	-960	-0-	47	1	881	2	Y	228	232	0	3	1	22
							251	9									
*01	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	67	1	1147	2	Y	378	363	0	7	1	30
							416	9									
*02	3388	X	1716	-0-	-1672	-0-	71	1	1319	2	Y	296	298	0	7	1	21
							326	9									
*03	3751	X	695	-0-	-3056	-0-	31	1	514	2	Y	136	136	0	6	1	15
							150	9									
*04	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	113	1	2100	2	Y	316	296	0	4	1	31
							348	9									
*05	1922	X	37	-0-	-1885	-0-	29	2	8	9	Y	7	28	0	10	1	-0-
*06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-
*09	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 #: A125H RRCID -> 265781 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10020 - 15792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	69998	X	-0-	-0-	-69998	-0-					Y	-0-					117
*02	63224	X	2639	-0-	-60585	-0-	134	1	2505	2	Y	-0-					117
*03	53630	X	506	-0-	-53124	-0-	29	1	477	2	Y	-0-					117
*04	40050	X	-0-	-0-	-40050	-0-					Y	-0-					117
*05	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					117
*06	2820	X	677	-0-	-2143	-0-	28	1	520	2	Y	117	117	1			117
							129	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					117
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117

SAN AMBROSIA D WELL #: 14H RRCID -> 266167 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7166 - 12336

*12	1271	X	745	-0-	-526	-0-	34	1	642	2	Y	63	61	0	1	1	6
							69	9									
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0	2	1	-0-
*02	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
*04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
*05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 12H RRCID -> 266173 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268

*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-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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 #: B138H RRCID -> 266175 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9507 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	28272	X	22906	-0-	-5366	-0-	1170	1 8 9	21728	2	Y	7	6	0			1
*01	21783	X	21783	-0-	-0-	-0-	1194	1 3 9	20586	2	Y	3	4	0			-0-
*02	25452	X	25452	-0-	-0-	-0-	1306	1 2 9	24144	2	Y	2	2	0			-0-
*03	26877	X	26004	-0-	-873	-0-	1466	1 3 9	24535	2	Y	3	3	0			-0-
*04	24518	X	24518	-0-	-0-	-0-	1260	1 3 9	23255	2	Y	3	3	0			-0-
*05	27776	X	24818	-0-	-2958	-0-	1250	1 3 9	23565	2	Y	3	3	0			-0-
*06	26880	X	24588	-0-	-2292	-0-	1226	1 2 9	23360	2	Y	2	2	0			-0-
*07	25215	X	25215	-0-	-0-	-0-	1367	1 3 9	23845	2	Y	3	3	0			-0-
08	26009	X	24814	-0-	-1195	-0-	1377	1 2 9	23435	2	Y	2	2	0			-0-
09	24600	X	23356	-0-	-1244	-0-	1251	1 2 9	22103	2	Y	2	2	0			-0-
*10	25420	X	24090	-0-	-1330	-0-	1245	1 3 9	22842	2	Y	3	3	0			-0-
11	24600	X	23036	-0-	-1564	-0-	1154	1 3 9	21879	2	Y	3	3	0			-0-

BRASK DUMONT WELL #: 1H RRCID -> 266177 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073

*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-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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 LP WELL #: 1H RRCID -> 266258 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		79	-0-	79	79	79	2			Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		1370	-0-	1370	1449	64	1	1251	2	Y	50	49	0			1
							55	9									
*06	T. A.		3468	-0-	3468	4917	167	1	3176	2	Y	114	105	0	2	1	8
							125	9									
*07	T. A.		3288	-0-	3288	8205	172	1	3014	2	Y	93	96	0	3	1	2
							102	9									
*08	11498	X	3293	-0-	-8205	-0-	177	1	3035	2	Y	74	71	0	3	1	2
							81	9									
09	3480	X	3011	-0-	-469	-0-	157	1	2754	2	Y	91	88	0	2	1	3
							100	9									
*10	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	197	1	3584	2	Y	102	96	0	2	1	7
							112	9									
11	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	180	1	3379	2	Y	106	107	0	1	1	5
							117	9									

BRISCOE G (SA8) WELL #: 6H RRCID -> 266860 COMPL. DATE 08/19/2021 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8775 - 14284

*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-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 13H RRCID -> 266861 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7604 - 12987

*12	6696	X	5706	-0-	-990	-0-	277	1	5119	2	Y	282	262	0	1	1	27
							310	9									
*01	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	393	1	6750	2	Y	141	148	0	9	1	11
							155	9									
*02	5880	X	5696	-0-	-184	-0-	286	1	5300	2	Y	100	102	0	2	1	7
							110	9									
*03	6479	X	6435	-0-	-44	-0-	356	1	5963	2	Y	105	99	0	2	1	11
							116	9									
*04	7050	X	6601	-0-	-449	-0-	333	1	6138	2	Y	118	115	0	3	1	11
							130	9									
*05	7285	X	7268	-0-	-17	-0-	359	1	6777	2	Y	120	125	0	4	1	2
							132	9									
*06	7050	X	3194	-0-	-3856	-0-	158	1	2983	2	Y	48	45	0	2	1	3
							53	9									
*07	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	385	1	6699	2	Y	109	109	0	1	1	2
							120	9									
*08	7254	X	6348	-0-	-906	-0-	346	1	5904	2	Y	89	86	0	3	1	2
							98	9									
09	7020	X	6767	-0-	-253	-0-	356	1	6291	2	Y	109	106	0	2	1	3
							120	9									
*10	7254	X	6425	-0-	-829	-0-	325	1	5961	2	Y	126	118	0	2	1	9
							139	9									
11	6990	X	6227	-0-	-763	-0-	305	1	5765	2	Y	143	145	0	1	1	6
							157	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C403H RRCID -> 267049 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9524 - 16136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5766	X	5217	-0-	-549	-0-	261	1	4847	2	Y	99	98	0	1	1	9
							109	9									
*01	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	286	1	4930	2	Y	88	87	0	3	1	7
							97	9									
*02	5124	X	5122	-0-	-2	-0-	256	1	4793	2	Y	66	66	0	2	1	5
							73	9									
*03	5642	X	5247	-0-	-395	-0-	292	1	4881	2	Y	67	63	0	2	1	7
							74	9									
*04	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	259	1	4794	2	Y	75	73	0	2	1	7
							83	9									
*05	5673	X	5463	-0-	-210	-0-	271	1	5115	2	Y	70	73	0	3	1	1
							77	9									
*06	5490	X	5085	-0-	-405	-0-	249	1	4761	2	Y	68	62	0	2	1	5
							75	9									
*07	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	300	1	5221	2	Y	65	67	0	2	1	1
							72	9									
*08	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	311	1	5252	2	Y	61	58	0	2	1	2
							67	9									
09	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	295	1	5203	2	Y	63	61	0	2	1	2
							69	9									
*10	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	288	1	5303	2	Y	67	63	0	1	1	5
							74	9									
11	5460	X	5438	-0-	-22	-0-	268	1	5086	2	Y	76	77	0	1	1	3
							84	9									

BRISCOE R WELL #: 10H RRCID -> 267050 COMPL. DATE 12/16/2012 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	3534	X	2487	-0-	-1047	-0-	123	1	2273	2	Y	83	83	0	1	1	8
							91	9									
*01	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	181	1	3128	2	Y	81	80	0	3	1	6
							89	9									
*02	3472	X	2892	-0-	-580	-0-	147	1	2681	2	Y	58	59	0	1	1	4
							64	9									
*03	3844	X	2888	-0-	-956	-0-	158	1	2669	2	Y	55	52	0	1	1	6
							61	9									
*04	3270	X	1749	-0-	-1521	-0-	85	1	1608	2	Y	51	50	0	2	1	5
							56	9									
*05	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	180	1	3398	2	Y	88	91	0	1	1	1
							97	9									
*06	3270	X	2338	-0-	-932	-0-	114	1	2170	2	Y	49	45	0	2	1	3
							54	9									
*07	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	193	1	3391	2	Y	60	61	0	1	1	1
							66	9									
*08	3658	X	3326	-0-	-332	-0-	179	1	3066	2	Y	74	71	0	2	1	2
							81	9									
09	3540	X	3428	-0-	-112	-0-	180	1	3157	2	Y	83	80	0	2	1	3
							91	9									
*10	3658	X	3579	-0-	-79	-0-	181	1	3328	2	Y	64	61	0	2	1	4
							70	9									
11	3540	X	3506	-0-	-34	-0-	171	1	3233	2	Y	93	92	0	1	1	4
							102	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 11H RRCID -> 267051 COMPL. DATE 02/10/2016 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	3007	X	1656	-0-	-1351	-0-	82	1	1529	2	Y	41	49	0	1	1	4
							45	9									
*01	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	162	1	2806	2	Y	3	6	0	1	1	-0-
							3	9									
*02	2604	X	2595	-0-	-9	-0-	130	1	2407	2	Y	53	49	0			4
							58	9									
*03	2759	X	2758	-0-	-1	-0-	154	1	2557	2	Y	43	41	0	1	1	5
							47	9									
*04	2880	X	1739	-0-	-1141	-0-	87	1	1611	2	Y	37	37	0	1	1	4
							41	9									
*05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	150	1	2821	2	Y	117	118	0	1	1	2
							129	9									
*06	2880	X	1999	-0-	-881	-0-	95	1	1827	2	Y	70	65	0	2	1	5
							77	9									
*07	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	149	1	2590	2	Y	3	6	0	2	1	-0-
							3	9									
08	3100	X	2722	-0-	-378	-0-	150	1	2540	2	Y	29	28	0			1
							32	9									
09	3000	X	2727	-0-	-273	-0-	143	1	2499	2	Y	77	75	0	1	1	2
							85	9									
*10	3100	X	2730	-0-	-370	-0-	137	1	2546	2	Y	43	40	0	2	1	3
							47	9									
11	2640	X	2556	-0-	-84	-0-	124	1	2353	2	Y	72	72	0			3
							79	9									

BRISCOE R WELL #: 8H RRCID -> 267052 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8253 - 13245

*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-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 7H RRCID -> 267458 COMPL. DATE 01/18/2016 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	5115	X	2334	-0-	-2781	-0-	115	1	2150	2	Y	63	65	0	1	1	6
							69	9									
*01	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	338	1	5809	2	Y	178	168	0	2	1	14
							196	9									
*02	5796	X	3256	-0-	-2540	-0-	163	1	3002	2	Y	83	88	0	3	1	6
							91	9									
*03	6417	X	4262	-0-	-2155	-0-	232	1	3907	2	Y	112	104	0	2	1	12
							123	9									
*04	6150	X	4931	-0-	-1219	-0-	245	1	4535	2	Y	137	133	0	3	1	13
							151	9									
*05	6355	X	5116	-0-	-1239	-0-	251	1	4757	2	Y	98	105	0	4	1	2
							108	9									
*06	6150	X	4522	-0-	-1628	-0-	221	1	4199	2	Y	93	87	0	2	1	6
							102	9									
*07	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	252	1	4402	2	Y	95	96	0	3	1	2
							105	9									
*08	5115	X	4676	-0-	-439	-0-	252	1	4322	2	Y	93	90	0	3	1	2
							102	9									
09	4950	X	4468	-0-	-482	-0-	231	1	4110	2	Y	115	111	0	2	1	4
							127	9									
*10	5115	X	4603	-0-	-512	-0-	229	1	4222	2	Y	138	130	0	3	1	9
							152	9									
11	4620	X	4390	-0-	-230	-0-	209	1	4035	2	Y	133	135	0	1	1	6
							146	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 2H RRCID -> 267933 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8415 - 12023

*12	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-					-0-
*01	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
*02	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
*03	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
*04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	45	1	810	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	46	1	875	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*07	T. A.		2001	-0-	2001	2001	104	1	1810	2	Y	79	77	0			2
							87	9									
*08	T. A.		2585	-0-	2585	4586	139	1	2359	2	Y	79	77	0	2	1	2
							87	9									
09	T. A.		2390	-0-	2390	6976	124	1	2169	2	Y	88	85	0	2	1	3
							97	9									
*10	T. A.		2366	-0-	2366	9342	121	1	2182	2	Y	57	54	0	2	1	4
							63	9									
11	T. A.		2235	-0-	2235	11577	109	1	2050	2	Y	69	70	0			3
							76	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 2H RRCID -> 267934 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2480	X	1375	-0-	-1105	-0-	67	1	1287	2	Y	19	18	0			2
							21	9									
*01	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	101	1	1741	2	Y	25	24	0	1	1	2
							28	9									
*02	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	115	1	2135	2	Y	26	25	0	1	1	2
							29	9									
*03	2418	X	2256	-0-	-162	-0-	126	1	2102	2	Y	25	23	0	1	1	3
							28	9									
*04	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	109	1	2014	2	Y	19	19	0	1	1	2
							21	9									
*05	2511	X	2196	-0-	-315	-0-	109	1	2066	2	Y	19	20	0	1	1	-0-
							21	9									
*06	2430	X	1933	-0-	-497	-0-	95	1	1819	2	Y	17	15	0	1	1	1
							19	9									
*07	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	120	1	2082	2	Y	17	18	0			-0-
							19	9									
08	2263	X	2071	-0-	-192	-0-	114	1	1939	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
09	2130	X	2094	-0-	-36	-0-	110	1	1967	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*10	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	114	1	2132	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
11	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	109	1	2076	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

GALVAN RANCH WELL #: B346H RRCID -> 267935 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9607 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	16058	X	14579	-0-	-1479	-0-	743	1	13807	2	Y	26	25	0			3
							29	9									
*01	14583	X	14583	-0-	-0-	-0-	801	1	13765	2	Y	15	16	0	1	1	1
							17	9									
*02	15624	X	15624	-0-	-0-	-0-	801	1	14811	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
*03	15394	X	15394	-0-	-0-	-0-	868	1	14514	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
*04	14564	X	14564	-0-	-0-	-0-	748	1	13812	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
*05	17298	X	15280	-0-	-2018	-0-	772	1	14507	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*06	16740	X	11019	-0-	-5721	-0-	551	1	10462	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*07	15897	X	15897	-0-	-0-	-0-	861	1	15033	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	15407	X	15035	-0-	-372	-0-	833	1	14198	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	14790	X	13449	-0-	-1341	-0-	719	1	12700	2	Y	27	26	0			1
							30	9									
*10	15903	X	13173	-0-	-2730	-0-	675	1	12429	2	Y	63	59	0	1	1	4
							69	9									
11	15390	X	12760	-0-	-2630	-0-	639	1	12112	2	Y	8	11	0	1	1	-0-
							9	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 01/06/2014 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
*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-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	355	-0-	355	355	17 13	1 9	325	2	Y	12	11	0			1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	355					Y	-0-	1	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A363H RRCID -> 268122 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399

*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-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 14H RRCID -> 268168 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351

*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-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK DUMONT WELL #: 2H RRCID -> 268195 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8394 - 11699

*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-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 16H RRCID -> 268283 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7777 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	159	-0-	159	159		5 7	1 9	147	2	Y	6	6	0			-0-
*06	14B2	EXT	88	-0-	88	247		85	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
*07	247	X	-0-	-0-	-247	-0-						Y	-0-					-0-
08	155	X	132	-0-	-23	-0-		3 1	1 9	128	2	Y	1	1	0			-0-
*09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-						Y	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 15H RRCID -> 268285 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7809 - 12707

*01	T. A.		161	-0-	161	161		6 15	1 9	140	2	Y	14	13	0			1
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	161						Y	-0-	1	0			-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	161						Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	161						Y	-0-					-0-
*05	T. A.		232	-0-	232	393		8 65	1 9	159	2	Y	59	58	0			1
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	393						Y	-0-	1	1			-0-
*07	393	X	-0-	-0-	-393	-0-						Y	-0-					-0-
*08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-						Y	-0-					-0-
*09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-						Y	-0-					-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-						Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 3H RRCID -> 268286 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8779 - 14325

*12	8277	X	7183	-0-	-1094	-0-		366	1	6817	2	Y	-0-					-0-
*01	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-		464 11	1 9	8026	2	Y	10	9	0			1
*02	7448	X	7195	-0-	-253	-0-		370 25	1 9	6800	2	Y	23	22	0			2
*03	8153	X	8087	-0-	-66	-0-		453 28	1 9	7606	2	Y	25	23	0	1	1	3
*04	8220	X	7837	-0-	-383	-0-		401 24	1 9	7412	2	Y	22	22	0	1	1	2
*05	8494	X	7393	-0-	-1101	-0-		371 21	1 9	7001	2	Y	19	20	0	1	1	-0-
*06	8220	X	6770	-0-	-1450	-0-		338 21	1 9	6411	2	Y	19	17	0	1	1	1
*07	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-		447 3	1 9	7739	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
*08	8091	X	7596	-0-	-495	-0-		420	1	7176	2	Y	-0-					-0-
*09	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-		421	1	7461	2	Y	-0-					-0-
*10	8184	X	7792	-0-	-392	-0-		404 7	1 9	7381	2	Y	6	6	0			-0-
11	7920	X	7394	-0-	-526	-0-		368 24	1 9	7002	2	Y	22	21	0			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C307H RRCID -> 268446 COMPL. DATE 03/08/2014 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
*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-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON STATE WELL #: 4H RRCID -> 268491 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231

*12	8618	X	7368	-0-	-1250	-0-	378	1	6990	2	Y	-0-						-0-
*01	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	570	1	9814	2	Y	-0-						-0-
*02	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	446	1	8253	2	Y	1	1	0				-0-
							1	9										
*03	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	487	1	8151	2	Y	-0-						-0-
*04	10050	X	8365	-0-	-1685	-0-	429	1	7864	2	Y	65	59	0				6
							72	9										
*05	10385	X	6883	-0-	-3502	-0-	346	1	6523	2	Y	13	17	0	2	1		-0-
							14	9										
*06	10050	X	7791	-0-	-2259	-0-	388	1	7403	2	Y	-0-						-0-
07	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	426	1	7433	2	Y	-0-						-0-
*08	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	489	1	8340	2	Y	-0-						-0-
09	8370	X	7140	-0-	-1230	-0-	382	1	6758	2	Y	-0-						-0-
*10	8060	X	7815	-0-	-245	-0-	407	1	7408	2	Y	-0-						-0-
11	8550	X	7554	-0-	-996	-0-	380	1	7174	2	Y	-0-						-0-

GALVAN RANCH WELL #: B101H RRCID -> 268492 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314

*12	12493	X	8624	-0-	-3869	-0-	438	1	8143	2	Y	39	38	0				4
							43	9										
*01	13564	X	13564	-0-	-0-	-0-	740	1	12770	2	Y	49	48	0	1	1		4
							54	9										
*02	11214	X	11214	-0-	-0-	-0-	574	1	10606	2	Y	31	32	0	1	1		2
							34	9										
*03	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	702	1	11772	2	Y	29	27	0	1	1		3
							32	9										
*04	13110	X	9709	-0-	-3401	-0-	497	1	9187	2	Y	23	23	0	1	1		2
							25	9										
*05	13547	X	12360	-0-	-1187	-0-	621	1	11711	2	Y	25	26	0	1	1		-0-
							28	9										
*06	13110	X	10972	-0-	-2138	-0-	543	1	10400	2	Y	26	23	0	1	1		2
							29	9										
*07	11887	X	11887	-0-	-0-	-0-	643	1	11221	2	Y	21	22	0	1	1		-0-
							23	9										
*08	12524	X	12209	-0-	-315	-0-	675	1	11509	2	Y	23	21	0	1	1		1
							25	9										
09	11970	X	11388	-0-	-582	-0-	608	1	10754	2	Y	24	23	0	1	1		1
							26	9										
*10	12369	X	11150	-0-	-1219	-0-	576	1	10539	2	Y	32	30	0	1	1		2
							35	9										
11	11820	X	10525	-0-	-1295	-0-	526	1	9969	2	Y	27	28	0				1
							30	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B102H RRCID -> 268493 COMPL. DATE 10/12/2012 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	8091	X	6463	-0-	-1628	-0-	329	1	6106	2	Y	25	25	0			2
							28	9									
*01	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	413	1	7131	2	Y	24	23	0	1	1	2
							26	9									
*02	7000	X	6618	-0-	-382	-0-	339	1	6260	2	Y	17	17	0	1	1	1
							19	9									
*03	7409	X	7185	-0-	-224	-0-	404	1	6741	2	Y	36	33	0			4
							40	9									
*04	7320	X	6292	-0-	-1028	-0-	324	1	5948	2	Y	18	19	0	1	1	2
							20	9									
*05	7564	X	6431	-0-	-1133	-0-	323	1	6087	2	Y	19	21	0			-0-
							21	9									
*06	7320	X	6525	-0-	-795	-0-	323	1	6171	2	Y	28	25	0	1	1	2
							31	9									
*07	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	389	1	6777	2	Y	12	13	0	1	1	-0-
							13	9									
*08	7192	X	6717	-0-	-475	-0-	371	1	6333	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
09	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	356	1	6295	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*10	7192	X	6702	-0-	-490	-0-	346	1	6339	2	Y	15	14	0			1
							17	9									
11	6960	X	6544	-0-	-416	-0-	326	1	6203	2	Y	14	14	0			1
							15	9									

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 20H RRCID -> 268595 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273

*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		4210	-0-	4210	4210	237	1	3973	2	Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4210					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4210					Y	-0-					-0-
*06	4210	X	-0-	-0-	-4210	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 21H RRCID -> 268596 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386

*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-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU8 STATE WELL #: 22H RRCID -> 268599 COMPL. DATE 12/16/2015 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
*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-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A568H RRCID -> 268633 COMPL. DATE 12/28/2020 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387

*12	4991	X	2373	-0-	-2618	-0-	122	1	2251	2	Y	-0-					-0-
*01	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*02	7392	X	-0-	-0-	-7392	-0-					Y	-0-					-0-
*03	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					Y	-0-					-0-
*04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					-0-
*05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					-0-
*06	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A567H RRCID -> 268634 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388

*12	10509	X	6188	-0-	-4321	-0-	312	1	5781	2	Y	86	85	0	1	1	8
							95	9									
*01	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	559	1	9653	2	Y	113	109	0	3	1	9
							124	9									
*02	8512	X	8155	-0-	-357	-0-	414	1	7649	2	Y	84	85	0	2	1	6
							92	9									
*03	8959	X	8631	-0-	-328	-0-	481	1	8054	2	Y	87	82	0	2	1	9
							96	9									
*04	9990	X	7163	-0-	-2827	-0-	366	1	6725	2	Y	65	66	0	2	1	6
							72	9									
*05	10323	X	5390	-0-	-4933	-0-	268	1	5076	2	Y	42	45	0	2	1	1
							46	9									
*06	9990	X	1873	-0-	-8117	-0-	94	1	1769	2	Y	9	8	0	1	1	1
							10	9									
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*08	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					Y	-0-					-0-
09	7170	X	1511	-0-	-5659	-0-	78	1	1404	2	Y	26	25	0			1
							29	9									
*10	5394	X	4629	-0-	-765	-0-	239	1	4358	2	Y	29	27	0	1	1	2
							32	9									
11	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	286	1	5365	2	Y	24	25	0			1
							26	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A569H RRCID -> 268637 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9410 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	6510	X	4790	-0-	-1720	-0-	238	1	4453	2	Y	90	86	0	1	1	9
							99	9									
*01	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	330	1	5658	2	Y	316	297	0	3	1	25
							348	9									
*02	5824	X	5061	-0-	-763	-0-	254	1	4737	2	Y	64	79	0	6	1	4
							70	9									
*03	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	534	1	8933	2	Y	138	125	0	2	1	15
							152	9									
*04	13745	X	13745	-0-	-0-	-0-	697	1	12837	2	Y	192	184	0	4	1	19
							211	9									
*05	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	536	1	10139	2	Y	119	130	0	6	1	2
							131	9									
*06	9300	X	3225	-0-	-6075	-0-	159	1	3024	2	Y	38	35	0	2	1	3
							42	9									
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0	1	1	-0-
08	14200	X	14200	-0-	-0-	-0-	779	1	13297	2	Y	113	109	0	1	1	3
							124	9									
09	13740	X	11286	-0-	-2454	-0-	600	1	10608	2	Y	71	69	0	3	1	2
							78	9									
*10	10819	X	9947	-0-	-872	-0-	511	1	9341	2	Y	86	80	0	2	1	6
							95	9									
11	13740	X	8848	-0-	-4892	-0-	437	1	8305	2	Y	96	97	0	1	1	4
							106	9									

GALVAN RANCH WELL #: B103H RRCID -> 268841 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851

*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-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH WELL #: A359H RRCID -> 269225 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 9127 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	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 #: A336H RRCID -> 269250 COMPL. DATE 02/10/2016 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
*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		5449	-0-	5449	5449	272 1		5177	2	Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		8794	-0-	8794	14243	438 1		8356	2	Y	-0-					-0-
*07	16897	X	2654	-0-	-14243	-0-	145 1		2505	2	Y	4	4	0			-0-
							4 9										
08	5456	X	721	-0-	-4735	-0-	41 1		673	2	Y	6	6	0			-0-
							7 9										
09	8790	X	526	-0-	-8264	-0-	30 1		495	2	Y	1	1	0			-0-
							1 9										
*10	9083	X	346	-0-	-8737	-0-	17 1		319	2	Y	9	8	0			1
							10 9										
11	8790	X	349	-0-	-8441	-0-	17 1		328	2	Y	4	5	0			-0-
							4 9										

GALVAN RANCH WELL #: A334H RRCID -> 269251 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9364 PERF.10042 - 14331

*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-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A335 H RRCID -> 269252 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551

*12	4371	X	3517	-0-	-854	-0-	178 1		3269	2	Y	64	62	0			6
							70 9										
*01	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	251 1		4379	2	Y	48	48	0	2	1	4
							53 9										
*02	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	212 1		3920	2	Y	29	30	0	1	1	2
							32 9										
*03	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	261 1		4358	2	Y	37	34	0	1	1	4
							41 9										
*04	4530	X	4529	-0-	-1	-0-	229 1		4259	2	Y	37	36	0	1	1	4
							41 9										
*05	4681	X	4665	-0-	-16	-0-	235 1		4389	2	Y	37	39	0	1	1	1
							41 9										
*06	4530	X	4057	-0-	-473	-0-	200 1		3822	2	Y	32	30	0	1	1	2
							35 9										
*07	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	228 1		3957	2	Y	27	27	0	1	1	1
							30 9										
08	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	267 1		4584	2	Y	18	18	0	1	1	-0-
							20 9										
09	4530	X	4262	-0-	-268	-0-	227 1		3995	2	Y	36	35	0			1
							40 9										
*10	4650	X	3392	-0-	-1258	-0-	168 1		3059	2	Y	150	140	0	1	1	10
							165 9										
11	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	468 1		8875	2	Y	76	81	0	2	1	3
							84 9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A540H RRCID -> 269554 COMPL. DATE 12/01/2016 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
*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-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE B (SA7) WELL #: 15H RRCID -> 269555 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7342 - 12957

*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-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE B (SA6) WELL #: 14H RRCID -> 269556 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7392 - 12855

*12	4402	X	2291	-0-	-2111	-0-	114	1	2111	2	Y	60	65	0	1	1	6
							66	9									
*01	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	294	1	5036	2	Y	178	168	0	2	1	14
							196	9									
*02	3976	X	1531	-0-	-2445	-0-	76	1	1422	2	Y	30	39	0	3	1	2
							33	9									
*03	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	242	1	4029	2	Y	149	134	0	1	1	16
							164	9									
*04	5340	X	1023	-0-	-4317	-0-	50	1	949	2	Y	22	32	0	4	1	2
							24	9									
*05	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	272	1	5195	2	Y	142	141	0	1	1	2
							156	9									
*06	5340	X	1605	-0-	-3735	-0-	76	1	1485	2	Y	40	36	0	3	1	3
							44	9									
*07	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	262	1	4576	2	Y	133	132	0	1	1	3
							146	9									
*08	5611	X	4260	-0-	-1351	-0-	228	1	3892	2	Y	127	123	0	4	1	3
							140	9									
09	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
*10	5642	X	5119	-0-	-523	-0-	257	1	4711	2	Y	137	128	0			9
							151	9									
11	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	255	1	4822	2	Y	160	161	0	1	1	7
							176	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 07/30/2012 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
*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-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 3H RRCID -> 269603 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8238 - 12968

*12	2604	X	1865	-0-	-739	-0-	94	1	1706	2	Y	59	57	0			6
							65	9									
*01	831	X	831	-0-	-0-	-0-	44	1	764	2	Y	21	23	0	2	1	2
							23	9									
*02	2380	X	1689	-0-	-691	-0-	87	1	1591	2	Y	10	10	0	1	1	1
							11	9									
*03	2635	X	2426	-0-	-209	-0-	136	1	2254	2	Y	33	30	0			4
							36	9									
*04	2040	X	1129	-0-	-911	-0-	53	1	1002	2	Y	67	63	0	1	1	7
							74	9									
*05	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	104	1	1949	2	Y	35	39	0	2	1	1
							39	9									
*06	2340	X	1606	-0-	-734	-0-	78	1	1496	2	Y	29	27	0	1	1	2
							32	9									
*07	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	99	1	1713	2	Y	7	8	0	1	1	-0-
							8	9									
*08	2418	X	1708	-0-	-710	-0-	94	1	1614	2	Y	-0-					-0-
*09	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	117	1	2059	2	Y	-0-					-0-
*10	2108	X	1423	-0-	-685	-0-	70	1	1353	2	Y	-0-					-0-
11	1770	X	994	-0-	-776	-0-	50	1	943	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: A541H RRCID -> 269604 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 15230

*12	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	5124	X	-0-	-0-	-5124	-0-					Y	-0-					-0-
*03	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	-0-					-0-
*04	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	171	1	3140	2	Y	48	43	0			5
							53	9									
*05	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	419	1	7914	2	Y	74	77	0	1	1	1
							81	9									
*06	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	302	1	5697	2	Y	42	39	0	1	1	3
							46	9									
*07	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	353	1	6168	2	Y	35	36	0	1	1	1
							39	9									
*08	8401	X	4784	-0-	-3617	-0-	264	1	4492	2	Y	25	24	0	1	1	1
							28	9									
09	8130	X	5025	-0-	-3105	-0-	267	1	4729	2	Y	26	25	0	1	1	1
							29	9									
*10	8401	X	4977	-0-	-3424	-0-	256	1	4681	2	Y	36	34	0	1	1	2
							40	9									
11	6360	X	3774	-0-	-2586	-0-	187	1	3555	2	Y	29	30	0			1
							32	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 25H RRCID -> 269605 COMPL. DATE 06/24/2019 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
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	633	X	633	-0-	-0-	-0-	27	1	537	2	Y	63	62	0			1
							69	9									
*06	108	X	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1	9	Y	1	1	0	1	1	-0-
*07	557	X	557	-0-	-0-	-0-	25	1	469	2	Y	57	56	0			1
							63	9									
*08	651	X	283	-0-	-368	-0-	16	1	241	2	Y	24	22	0	2	1	1
							26	9									
09	630	X	66	-0-	-564	-0-	60	2	6	9	Y	5	5	0	1	1	-0-
*10	651	X	439	-0-	-212	-0-	19	1	383	2	Y	34	32	0			2
							37	9									
11	540	X	179	-0-	-361	-0-	8	1	151	2	Y	18	19	0			1
							20	9									

BRISCOE G WELL #: 39H RRCID -> 269606 COMPL. DATE 06/23/2017 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
*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-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 40H RRCID -> 269618 COMPL. DATE 10/30/2018 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	1085	N	419	-0-	-666	-0-	19	1	390	2	Y	9	10	0			1
							10	9									
*01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	24	1	424	2	Y	69	65	0			5
							76	9									
*02	252	N	83	-0-	-169	-0-	81	2	2	9	Y	2	6	0	1	1	-0-
*03	403	N	340	-0-	-63	-0-	17	1	265	2	Y	53	47	0			6
							58	9									
*04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	50	1	908	2	Y	91	86	0	2	1	9
							100	9									
*05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	20	1	421	2	Y	28	34	0	3	1	-0-
							31	9									
*06	330	N	245	-0-	-85	-0-	14	1	214	2	Y	15	14	0			1
							17	9									
*07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	17	1	309	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
*08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	240	N	185	-0-	-55	-0-	12	1	169	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*10	372	N	321	-0-	-51	-0-	17	1	289	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	62	2	2	9	Y	2	3	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269619 COMPL. DATE 07/26/2016 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	2077	X	737	-0-	-1340	-0-	36	1	668	2	Y	30	30	0			3
							33	9									
*01	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	105	1	1803	2	Y	46	44	0	1	1	4
							51	9									
*02	1792	X	1646	-0-	-146	-0-	82	1	1535	2	Y	26	27	0	1	1	2
							29	9									
*03	1984	X	1779	-0-	-205	-0-	99	1	1645	2	Y	32	30	0	1	1	3
							35	9									
*04	1890	X	1661	-0-	-229	-0-	83	1	1548	2	Y	27	26	0	1	1	3
							30	9									
*05	1953	X	1917	-0-	-36	-0-	96	1	1791	2	Y	27	29	0	1	1	-0-
							30	9									
*06	1890	X	362	-0-	-1528	-0-	17	1	342	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*07	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	80	1	1406	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*08	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	108	1	1827	2	Y	26	24	0	1	1	1
							29	9									
09	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	99	1	1762	2	Y	31	30	0	1	1	1
							34	9									
*10	1922	X	1847	-0-	-75	-0-	95	1	1723	2	Y	26	24	0	1	1	2
							29	9									
11	1890	X	1714	-0-	-176	-0-	83	1	1601	2	Y	27	28	0			1
							30	9									

GALVAN RANCH WELL #: A131H RRCID -> 269620 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 10013 - 15129

*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	511	1	9481	2	Y	123	114	0			9
							135	9									
*03	11227	X	11227	-0-	-0-	-0-	626	1	10483	2	Y	107	102	0	2	1	12
							118	9									
*04	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	412	1	7576	2	Y	82	83	0	3	1	8
							90	9									
*05	11222	X	9372	-0-	-1850	-0-	466	1	8834	2	Y	65	69	0	3	1	1
							72	9									
*06	10860	X	8717	-0-	-2143	-0-	434	1	8222	2	Y	55	50	0	2	1	4
							61	9									
*07	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	430	1	7495	2	Y	55	56	0	2	1	1
							61	9									
*08	11222	X	8116	-0-	-3106	-0-	448	1	7622	2	Y	42	40	0	2	1	1
							46	9									
09	9060	X	7324	-0-	-1736	-0-	391	1	6885	2	Y	44	43	0	1	1	1
							48	9									
*10	9362	X	7727	-0-	-1635	-0-	395	1	7274	2	Y	53	49	0	1	1	4
							58	9									
11	8730	X	6734	-0-	-1996	-0-	336	1	6343	2	Y	50	52	0			2
							55	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A539H RRCID -> 270008 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9554 - 14829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	13237	X	11	-0-	-13226	-0-	11	2			Y	-0-	3	0			-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	11060	X	-0-	-0-	-11060	-0-					Y	-0-					-0-
*03	12245	X	-0-	-0-	-12245	-0-					Y	-0-					-0-
*04	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	282	1	5216	2	Y	86	78	0			8
							95	9									
*05	26387	X	26387	-0-	-0-	-0-	1313	1	24806	2	Y	244	245	0	3	1	4
							268	9									
*06	18581	X	18581	-0-	-0-	-0-	921	1	17525	2	Y	123	114	0	5	1	8
							135	9									
*07	14596	X	14596	-0-	-0-	-0-	785	1	13704	2	Y	97	99	0	4	1	2
							107	9									
*08	26381	X	10970	-0-	-15411	-0-	602	1	10290	2	Y	71	68	0	3	1	2
							78	9									
09	25530	X	5510	-0-	-20020	-0-	291	1	5169	2	Y	45	44	0	2	1	1
							50	9									
*10	26381	X	12	-0-	-26369	-0-	12	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	18600	X	12203	-0-	-6397	-0-	604	1	11450	2	Y	135	129	0			6
							149	9									

GALVAN RANCH WELL #: A553H RRCID -> 270009 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762

*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-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A552H RRCID -> 270010 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9578 - 14741

*12	11749	X	11495	-0-	-254	-0-	583	1	10836	2	Y	69	62	0			7
							76	9									
*01	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	655	1	11288	2	Y	42	44	0	2	1	3
							46	9									
*02	8596	X	7597	-0-	-999	-0-	390	1	7185	2	Y	20	21	0	1	1	1
							22	9									
*03	11501	X	10411	-0-	-1090	-0-	586	1	9788	2	Y	34	30	0	1	1	4
							37	9									
*04	11610	X	5770	-0-	-5840	-0-	295	1	5463	2	Y	11	13	0	1	1	1
							12	9									
*05	11997	X	137	-0-	-11860	-0-	1	1	136	2	Y	-0-	1	0			-0-
*06	11610	X	283	-0-	-11327	-0-	16	1	267	2	Y	-0-					-0-
07	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
*08	10416	X	-0-	-0-	-10416	-0-					Y	-0-					-0-
*09	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					Y	-0-					-0-
*10	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-	611	1	11202	2	Y	112	104	0			8
							123	9									
11	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	637	1	12079	2	Y	-0-	7	0	1	1	-0-

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 09/11/2016 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	2697	X	2441	-0-	-256	-0-	122	1	2257	2	Y	56	56	0			5
							62	9									
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	4	0	2	1	-0-
*02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					Y	-0-					-0-
*03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
*04	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					-0-
*05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		3004	-0-	3004	3004	163	1	2812	2	Y	26	25	0			1
							29	9									
*08	T. A.		1220	-0-	1220	4224	66	1	1136	2	Y	16	16	0	1	1	-0-
							18	9									
09	T. A.		289	-0-	289	4513	17	1	266	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	4513					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	4513					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B127H RRCID -> 270012 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9366 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5301	X	4681	-0-	-620	-0-	237	1	4441	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
*01	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	275	1	4692	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*02	4620	X	4254	-0-	-366	-0-	219	1	4031	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*03	5115	X	4894	-0-	-221	-0-	274	1	4616	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*04	4800	X	4640	-0-	-160	-0-	240	1	4397	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*05	4960	X	4595	-0-	-365	-0-	231	1	4362	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*06	4800	X	4377	-0-	-423	-0-	216	1	4160	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*07	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	245	1	4262	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	4898	X	4525	-0-	-373	-0-	251	1	4272	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	4650	X	4294	-0-	-356	-0-	228	1	4065	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*10	4588	X	4427	-0-	-161	-0-	228	1	4197	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	4380	X	4213	-0-	-167	-0-	208	1	4002	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON GU3 STATE WELL #: 3H RRCID -> 270013 COMPL. DATE 08/20/2019 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3813	X	3378	-0-	-435	-0-	172	1 8 9	3198	2	Y	7	6	0			1
*01	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	193	1 1 9	3311	2	Y	1	2	0			-0-
*02	4452	X	3097	-0-	-1355	-0-	157	1 3 9	2937	2	Y	3	3	0			-0-
*03	4929	X	3415	-0-	-1514	-0-	192	1 9 9	3214	2	Y	8	7	0			1
*04	4770	X	3298	-0-	-1472	-0-	170	1 8 9	3120	2	Y	7	7	0			1
*05	3503	X	3385	-0-	-118	-0-	170	1 6 9	3209	2	Y	5	6	0			-0-
*06	3390	X	3182	-0-	-208	-0-	159	1 6 9	3017	2	Y	5	5	0			-0-
*07	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	94	1 3 9	1634	2	Y	3	3	0			-0-
08	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	216	1 2 9	3678	2	Y	2	2	0			-0-
09	3300	X	3204	-0-	-96	-0-	171	1	3033	2	Y	-0-					-0-
*10	3379	X	3227	-0-	-152	-0-	168	1 1 9	3058	2	Y	1	1	0			-0-
11	3780	X	3056	-0-	-724	-0-	153	1 2 9	2901	2	Y	2	2	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B115H RRCID -> 270014 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	21526	X	21526	-0-	-0-	-0-	1098	1 65 9	20363	2	Y	59	61	0	1	1	6
*01	19781	X	19781	-0-	-0-	-0-	1079	1 75 9	18627	2	Y	68	67	0	2	1	5
*02	22736	X	14884	-0-	-7852	-0-	761	1 41 9	14082	2	Y	37	38	0	1	1	3
*03	25172	X	10657	-0-	-14515	-0-	599	1 44 9	10014	2	Y	40	38	0	1	1	4
*04	24360	X	11567	-0-	-12793	-0-	594	1 34 9	10939	2	Y	31	31	0	1	1	3
*05	21514	X	13713	-0-	-7801	-0-	690	1 33 9	12990	2	Y	30	32	0	1	1	-0-
*06	19140	X	14174	-0-	-4966	-0-	705	1 23 9	13446	2	Y	21	19	0	1	1	1
*07	13409	X	13409	-0-	-0-	-0-	719	1 168 9	12522	2	Y	153	150	0	1	1	3
*08	13702	X	13569	-0-	-133	-0-	753	1 20 9	12796	2	Y	18	18	0	3	1	-0-
09	14190	X	12631	-0-	-1559	-0-	675	1 30 9	11926	2	Y	27	26	0			1
*10	14663	X	12718	-0-	-1945	-0-	658	1 28 9	12032	2	Y	25	23	0	1	1	2
11	14190	X	12107	-0-	-2083	-0-	604	1 30 9	11473	2	Y	27	28	0			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A523H RRCID -> 270015 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9804 - 16245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	6541	X	5606	-0-		-935		-0-	282	1		5228	2		Y	87	88	0	1	1	8
									96	9											
*01	6600	X	6600	-0-		-0-		-0-	355	1		6129	2		Y	105	102	0	3	1	8
									116	9											
*02	5936	X	5720	-0-		-216		-0-	287	1		5349	2		Y	76	77	0	2	1	5
									84	9											
*03	6541	X	6301	-0-		-240		-0-	351	1		5854	2		Y	87	81	0	2	1	9
									96	9											
*04	6390	X	4976	-0-		-1414		-0-	253	1		4655	2		Y	62	63	0	2	1	6
									68	9											
*05	6603	X	5874	-0-		-729		-0-	291	1		5504	2		Y	72	75	0	2	1	1
									79	9											
*06	6390	X	6048	-0-		-342		-0-	300	1		5670	2		Y	71	65	0	2	1	5
									78	9											
*07	5904	X	5904	-0-		-0-		-0-	318	1		5510	2		Y	69	71	0	2	1	1
									76	9											
*08	6293	X	5455	-0-		-838		-0-	300	1		5080	2		Y	68	65	0	2	1	2
									75	9											
09	6060	X	5087	-0-		-973		-0-	269	1		4746	2		Y	65	63	0	2	1	2
									72	9											
*10	6262	X	5216	-0-		-1046		-0-	264	1		4873	2		Y	72	68	0	1	1	5
									79	9											
11	6060	X	4973	-0-		-1087		-0-	244	1		4650	2		Y	72	73	0	1	1	3
									79	9											

GALVAN RANCH WELL #: A522H RRCID -> 270016 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9854 - 13942

*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		263	-0-		263		263	16	1		235	2		Y	11	11	0			-0-
									12	9											
*06	14B2 EXT		438	-0-		438		701	20	1		400	2		Y	16	15	0			1
									18	9											
*07	T. A.		939	-0-		939		1640	41	1		727	2		Y	155	153	0			3
									171	9											
*08	3829	X	2189	-0-		-1640		-0-	122	1		2025	2		Y	38	36	0	4	1	1
									42	9											
09	2403	X	2403	-0-		-0-		-0-	125	1		2220	2		Y	53	51	0	1	1	2
									58	9											
*10	2451	X	2451	-0-		-0-		-0-	126	1		2289	2		Y	33	32	0	1	1	2
									36	9											
11	2227	X	2227	-0-		-0-		-0-	110	1		2088	2		Y	26	27	0			1
									29	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A524H RRCID -> 270017 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9829 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	7161	X	6098	-0-	-1063	-0-	307	1	5699	2	Y	84	82	0	1	1	8
							92	9									
*01	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	395	1	6836	2	Y	75	74	0	3	1	6
							83	9									
*02	6216	X	5980	-0-	-236	-0-	305	1	5630	2	Y	41	43	0	1	1	3
							45	9									
*03	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	381	1	6362	2	Y	39	37	0	1	1	4
							43	9									
*04	7080	X	6190	-0-	-890	-0-	316	1	5842	2	Y	29	29	0	1	1	3
							32	9									
*05	7316	X	6543	-0-	-773	-0-	328	1	6173	2	Y	38	39	0	1	1	1
							42	9									
*06	7080	X	6266	-0-	-814	-0-	308	1	5919	2	Y	35	33	0	1	1	2
							39	9									
*07	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	348	1	6090	2	Y	31	31	0	1	1	1
							34	9									
08	6789	X	6135	-0-	-654	-0-	341	1	5758	2	Y	33	32	0	1	1	1
							36	9									
09	6330	X	5584	-0-	-746	-0-	299	1	5244	2	Y	37	36	0	1	1	1
							41	9									
*10	6541	X	5864	-0-	-677	-0-	299	1	5517	2	Y	44	41	0	1	1	3
							48	9									
11	6270	X	5854	-0-	-416	-0-	292	1	5512	2	Y	45	46	0			2
							50	9									

WATSON GU2 STATE WELL #: 2H RRCID -> 270131 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8569 - 12961

*01	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	171	1	2935	2	Y	-0-					-0-
*02	3220	X	3092	-0-	-128	-0-	157	1	2935	2	Y	-0-					-0-
*03	3565	X	3042	-0-	-523	-0-	171	1	2871	2	Y	-0-					-0-
*04	3450	X	2331	-0-	-1119	-0-	120	1	2211	2	Y	-0-					-0-
*05	3410	X	3274	-0-	-136	-0-	167	1	3107	2	Y	-0-					-0-
*06	3300	X	2781	-0-	-519	-0-	139	1	2642	2	Y	-0-					-0-
07	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	144	1	2469	2	Y	-0-					-0-
08	3286	X	1605	-0-	-1681	-0-	90	1	1515	2	Y	-0-					-0-
09	3180	X	2992	-0-	-188	-0-	162	1	2830	2	Y	-0-					-0-
*10	3286	X	1900	-0-	-1386	-0-	99	1	1801	2	Y	-0-					-0-
11	2790	X	1497	-0-	-1293	-0-	76	1	1421	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A147H RRCID -> 270141 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10472 - 15193

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A149H RRCID -> 270143 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9991 - 14497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	7378	X	5698	-0-	-1680	-0-	285	1	5308	2	Y	95	99	0	2	1	9
							105	9									
*01	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	301	1	5176	2	Y	135	130	0	3	1	11
							149	9									
*02	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	266	1	4928	2	Y	92	95	0	2	1	6
							101	9									
*03	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	332	1	5606	2	Y	62	59	0	2	1	7
							68	9									
*04	5520	X	5064	-0-	-456	-0-	257	1	4752	2	Y	50	50	0	2	1	5
							55	9									
*05	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	312	1	5892	2	Y	26	30	0	1	1	-0-
							29	9									
*06	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	296	1	5589	2	Y	17	15	0	1	1	1
							19	9									
*07	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	205	1	3544	2	Y	11	11	0	1	1	-0-
							12	9									
08	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	373	1	6386	2	Y	31	29	0	1	1	1
							34	9									
09	6030	X	4211	-0-	-1819	-0-	225	1	3958	2	Y	25	24	0	1	1	1
							28	9									
*10	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	410	1	7523	2	Y	36	34	0	1	1	2
							40	9									
11	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	332	1	6270	2	Y	26	27	0			1
							29	9									

GALVAN RANCH WELL #: A145H RRCID -> 270144 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 10079 - 14988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	9889	X	3046	-0-	-6843	-0-	155	1	2858	2	Y	30	27	0			3
							33	9									
*01	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	347	1	5989	2	Y	35	34	0	1	1	3
							39	9									
*02	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	242	1	4502	2	Y	26	26	0	1	1	2
							29	9									
*03	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	355	1	5948	2	Y	30	28	0	1	1	3
							33	9									
*04	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	355	1	6545	2	Y	27	26	0	1	1	3
							30	9									
*05	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	347	1	6567	2	Y	23	25	0	1	1	-0-
							25	9									
*06	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	307	1	5855	2	Y	59	54	0	1	1	4
							65	9									
*07	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	229	1	4048	2	Y	25	26	0	2	1	1
							28	9									
*08	7161	X	5940	-0-	-1221	-0-	328	1	5565	2	Y	43	42	0	1	1	1
							47	9									
09	6930	X	5811	-0-	-1119	-0-	306	1	5433	2	Y	65	63	0	1	1	2
							72	9									
*10	6944	X	6888	-0-	-56	-0-	355	1	6510	2	Y	21	21	0	1	1	1
							23	9									
11	6240	X	6172	-0-	-68	-0-	308	1	5841	2	Y	21	21	0			1
							23	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A247H RRCID -> 270152 COMPL. DATE 01/04/2022 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9936 - 14865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	11349	X	11349	-0-	-0-	-0-	616	1	10659	2	Y	67	62	0			5
							74	9									
*02	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	405	1	7494	2	Y	87	85	0	1	1	6
							96	9									
*03	11207	X	11207	-0-	-0-	-0-	626	1	10485	2	Y	87	82	0	2	1	9
							96	9									
*04	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	516	1	9526	2	Y	73	73	0	2	1	7
							80	9									
*05	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	504	1	9496	2	Y	67	70	0	3	1	1
							74	9									
*06	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	466	1	8868	2	Y	57	52	0	2	1	4
							63	9									
*07	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	469	1	8221	2	Y	59	60	0	2	1	1
							65	9									
*08	11222	X	9263	-0-	-1959	-0-	508	1	8690	2	Y	59	57	0	2	1	1
							65	9									
09	10110	X	7800	-0-	-2310	-0-	415	1	7352	2	Y	30	29	0	1	1	1
							33	9									
*10	10075	X	8068	-0-	-2007	-0-	415	1	7623	2	Y	27	25	0	1	1	2
							30	9									
11	9390	X	47	-0-	-9343	-0-	47	2			Y	-0-	2	0			-0-

BRISCOE G GU9 STATE WELL #: 41H RRCID -> 270153 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849

*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-
*03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		76	-0-	76	76	43	2	33	9	Y	30	29	0			1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-	1	1			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B315H RRCID -> 270154 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 14729

*12	16523	X	2233	-0-	-14290	-0-	113	1	2100	2	Y	18	20	0	1	1	2
							20	9									
*01	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-	1	0	1	1	-0-
*02	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14415	X	-0-	-0-	-14415	-0-					Y	-0-					-0-
*04	10530	X	-0-	-0-	-10530	-0-					Y	-0-					-0-
*05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
*06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU12 STATE WELL #: 17H RRCID -> 270155 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4278	X	843	-0-		-3435	-0-	37	1	677	2	Y	117	132	0	3	1	11
								129	9									
*01	2654	X	2654	-0-		-0-	-0-	120	1	2114	2	Y	382	359	0	4	1	30
								420	9									
*02	1764	X	-0-	-0-		-1764	-0-					Y	1	24	0	7	1	-0-
*03	1953	X	-0-	-0-		-1953	-0-					Y	-0-					-0-
*04	2610	X	1388	-0-		-1222	-0-	65	1	1213	2	Y	100	90	0			10
								110	9									
*05	2697	X	1503	-0-		-1194	-0-	66	1	1266	2	Y	155	160	0	3	1	2
								171	9									
*06	2610	X	984	-0-		-1626	-0-	51	1	933	2	Y	-0-	2	1			-0-
*07	1868	X	1868	-0-		-0-	-0-	88	1	1565	2	Y	195	191	0			4
								215	9									
*08	1519	X	826	-0-		-693	-0-	41	1	708	2	Y	70	67	0	5	1	2
								77	9									
09	2158	X	2158	-0-		-0-	-0-	94	1	1701	2	Y	330	320	0	2	1	10
								363	9									
*10	2158	X	2158	-0-		-0-	-0-	101	1	1844	2	Y	194	184	0	7	1	13
								213	9									
11	2154	X	2154	-0-		-0-	-0-	92	1	1754	2	Y	280	279	0	2	1	12
								308	9									

GALVAN RANCH WELL #: B410H RRCID -> 270171 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	16134	X	16134	-0-		-0-	-0-	818	1	15185	2	Y	119	124	0	2	1	11
								131	9									
*01	15119	X	15119	-0-		-0-	-0-	822	1	14197	2	Y	91	91	0	4	1	7
								100	9									
*02	18228	X	12836	-0-		-5392	-0-	652	1	12114	2	Y	64	65	0	2	1	4
								70	9									
*03	20181	X	13711	-0-		-6470	-0-	768	1	12863	2	Y	73	67	0	2	1	8
								80	9									
*04	19530	X	12790	-0-		-6740	-0-	654	1	12068	2	Y	62	62	0	2	1	6
								68	9									
*05	16120	X	12995	-0-		-3125	-0-	651	1	12285	2	Y	54	57	0	2	1	1
								59	9									
*06	14640	X	12188	-0-		-2452	-0-	607	1	11528	2	Y	48	45	0	1	1	3
								53	9									
*07	12446	X	12446	-0-		-0-	-0-	672	1	11718	2	Y	51	52	0	1	1	1
								56	9									
*08	13702	X	11956	-0-		-1746	-0-	661	1	11250	2	Y	41	40	0	1	1	1
								45	9									
09	12780	X	2613	-0-		-10167	-0-	140	1	2465	2	Y	7	7	0	1	1	-0-
								8	9									
10	12989	X	-0-	-0-		-12989	-0-					Y	-0-					-0-
11	12491	X	12491	-0-		-0-	-0-	623	1	11799	2	Y	63	60	0			3
								69	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 10/05/2018 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	310	X	60	-0-	-250	-0-	35	2	25	9	Y	23	26	0			2
*01	189	X	189	-0-	-0-	-0-	12	1	171	2	Y	5	6	0	1	1	-0-
							6	9									
*02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
*03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
*05	291	X	291	-0-	-0-	-0-	16	1	227	2	Y	44	43	0			1
							48	9									
*06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	310	X	90	-0-	-220	-0-	88	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
*09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 38H RRCID -> 270177 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7942 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	48	1	941	2	Y	295	275	0	1	1	28
							325	9									
*01	199	X	199	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	Y	25	42	0	9	1	2
							28	9									
*02	1624	X	735	-0-	-889	-0-	33	1	612	2	Y	82	77	0	1	1	6
							90	9									
*03	1767	X	1226	-0-	-541	-0-	57	1	941	2	Y	207	189	0	2	1	22
							228	9									
*04	1350	X	694	-0-	-656	-0-	30	1	554	2	Y	100	106	0	6	1	10
							110	9									
*05	1395	X	850	-0-	-545	-0-	34	1	659	2	Y	143	148	0	3	1	2
							157	9									
*06	1170	X	167	-0-	-1003	-0-	4	1	141	2	Y	20	18	0	3	1	1
							22	9									
*07	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	60	1	1021	2	Y	163	160	0	1	1	3
							179	9									
*08	1209	X	790	-0-	-419	-0-	38	1	634	2	Y	107	103	0	4	1	3
							118	9									
09	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	65	1	1133	2	Y	203	197	0	3	1	6
							223	9									
*10	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	99	1	1801	2	Y	400	375	0	4	1	27
							440	9									
11	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	101	1	1897	2	Y	361	368	0	4	1	16
							397	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B412H RRCID -> 270180 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	9021	X	7866	-0-	-1155	-0-	395	1	7370	2	Y	92	89	0	1	1	9
							101	9									
*01	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	496	1	8571	2	Y	88	87	0	3	1	7
							97	9									
*02	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	380	1	7051	2	Y	54	55	0	2	1	4
							59	9									
*03	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	476	1	7978	2	Y	63	59	0	1	1	7
							69	9									
*04	8880	X	8143	-0-	-737	-0-	415	1	7667	2	Y	55	55	0	2	1	5
							61	9									
*05	9176	X	8368	-0-	-808	-0-	417	1	7894	2	Y	52	55	0	1	1	1
							57	9									
*06	8880	X	7946	-0-	-934	-0-	393	1	7512	2	Y	37	34	0	1	1	3
							41	9									
*07	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	450	1	7874	2	Y	44	45	0	1	1	1
							48	9									
*08	8525	X	8293	-0-	-232	-0-	455	1	7792	2	Y	42	41	0	1	1	1
							46	9									
09	8130	X	7530	-0-	-600	-0-	399	1	7084	2	Y	43	42	0	1	1	1
							47	9									
*10	8370	X	7671	-0-	-699	-0-	393	1	7217	2	Y	55	51	0	1	1	4
							61	9									
11	8100	X	7868	-0-	-232	-0-	392	1	7421	2	Y	50	52	0			2
							55	9									

GALVAN RANCH WELL #: B411H RRCID -> 270183 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9228 - 15107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	8680	X	7381	-0-	-1299	-0-	372	1	6913	2	Y	87	86	0	1	1	8
							96	9									
*01	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	424	1	7366	2	Y	35	37	0	3	1	3
							39	9									
*02	8148	X	6850	-0-	-1298	-0-	349	1	6448	2	Y	48	47	0	1	1	3
							53	9									
*03	8928	X	7661	-0-	-1267	-0-	431	1	7167	2	Y	57	53	0	1	1	6
							63	9									
*04	7560	X	7305	-0-	-255	-0-	374	1	6880	2	Y	46	46	0	2	1	4
							51	9									
*05	7812	X	7529	-0-	-283	-0-	374	1	7108	2	Y	43	45	0	1	1	1
							47	9									
*06	7560	X	7271	-0-	-289	-0-	360	1	6861	2	Y	45	42	0	1	1	3
							50	9									
*07	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	402	1	7004	2	Y	6	8	0	1	1	-0-
							7	9									
08	7657	X	7400	-0-	-257	-0-	409	1	6952	2	Y	35	34	0			1
							39	9									
09	7320	X	7134	-0-	-186	-0-	381	1	6745	2	Y	7	7	0	1	1	-0-
							8	9									
*10	7533	X	7481	-0-	-52	-0-	390	1	7089	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	375	1	7108	2	Y	57	54	0			3
							63	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 04/10/2014 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	7223	X	5988	-0-	-1235	-0-	302	1	5603	2	Y	75	74	0	1	1	7
							83	9									
*01	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	183	1	3143	2	Y	39	41	0	2	1	3
							43	9									
*02	6440	X	5838	-0-	-602	-0-	297	1	5494	2	Y	43	42	0	1	1	3
							47	9									
*03	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	493	1	8266	2	Y	93	85	0	1	1	10
							102	9									
*04	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	348	1	6381	2	Y	72	72	0	3	1	7
							79	9									
*05	6479	X	6404	-0-	-75	-0-	320	1	6014	2	Y	64	67	0	3	1	1
							70	9									
*06	8580	X	6077	-0-	-2503	-0-	302	1	5712	2	Y	57	52	0	2	1	4
							63	9									
*07	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	370	1	6434	2	Y	64	65	0	2	1	1
							70	9									
*08	8866	X	6540	-0-	-2326	-0-	360	1	6107	2	Y	66	63	0	2	1	2
							73	9									
09	6810	X	6195	-0-	-615	-0-	327	1	5798	2	Y	64	62	0	2	1	2
							70	9									
*10	6882	X	6217	-0-	-665	-0-	318	1	5814	2	Y	77	73	0	1	1	5
							85	9									
11	6660	X	6168	-0-	-492	-0-	305	1	5769	2	Y	85	85	0	1	1	4
							94	9									

GALVAN RANCH WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8910 - 14890

*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*02	1932	X	-0-	-0-	-1932	-0-					Y	-0-					-0-
*03	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	144	1	2396	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
*04	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	82	1	1516	2	Y	27	25	0			3
							30	9									
*05	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	76	1	1428	2	Y	18	20	0	1	1	-0-
							20	9									
*06	2460	X	974	-0-	-1486	-0-	50	1	911	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	2542	X	2382	-0-	-160	-0-	124	1	2123	2	Y	123	119	0	1	1	3
							135	9									
09	1620	X	473	-0-	-1147	-0-	24	1	443	2	Y	5	5	0	3	1	-0-
							6	9									
*10	1519	X	1333	-0-	-186	-0-	67	1	1247	2	Y	17	16	0			1
							19	9									
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 3H RRCID -> 271085 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165

*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-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 2H RRCID -> 271086 COMPL. DATE 09/08/2013 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
*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-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 1H RRCID -> 271087 COMPL. DATE 08/02/2015 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
*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-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 24H RRCID -> 271114 COMPL. DATE 03/10/2013 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
*01	437	X	437	-0-	-0-	-0-	24	1	413	2	Y	-0-					-0-
*02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
*03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
*05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 23H RRCID -> 271115 COMPL. DATE 12/16/2015 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
*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-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 4H RRCID -> 271128 COMPL. DATE 04/13/2014 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
*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.		1222	-0-	1222	1222	60	1	1131	2	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
*06	T. A.		5933	-0-	5933	7155	291	1	5537	2	Y	95	88	0	1	1	6
							105	9									
*07	T. A.		4996	-0-	4996	12151	265	1	4635	2	Y	87	88	0	3	1	2
							96	9									
*08	17541	X	5390	-0-	-12151	-0-	295	1	5009	2	Y	78	76	0	2	1	2
							86	9									
09	5940	X	5311	-0-	-629	-0-	281	1	4946	2	Y	76	74	0	2	1	2
							84	9									
*10	6138	X	5425	-0-	-713	-0-	277	1	5053	2	Y	86	80	0	2	1	6
							95	9									
11	5940	X	5116	-0-	-824	-0-	253	1	4768	2	Y	86	87	0	1	1	4
							95	9									

GALVAN RANCH WELL #: B421H RRCID -> 271170 COMPL. DATE 10/17/2014 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	7998	X	1004	-0-	-6994	-0-	50	1	943	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
*01	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	107	1	1842	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
*02	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	167	1	3121	2	Y	43	41	0			3
							47	9									
*03	992	X	39	-0-	-953	-0-	39	2			Y	-0-	2	0	1	1	-0-
*04	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					-0-
*05	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	561	1	10598	2	Y	436	429	0			7
							480	9									
*06	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	248	1	4736	2	Y	43	40	0	7	1	3
							47	9									
*07	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	301	1	5237	2	Y	51	52	0	1	1	1
							56	9									
*08	11625	X	5197	-0-	-6428	-0-	287	1	4864	2	Y	42	41	0	1	1	1
							46	9									
09	15148	X	15148	-0-	-0-	-0-	807	1	14273	2	Y	62	60	0	1	1	2
							68	9									
*10	11625	X	11263	-0-	-362	-0-	580	1	10630	2	Y	48	46	0	1	1	3
							53	9									
11	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	524	1	9922	2	Y	51	52	0			2
							56	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B419H RRCID -> 271171 COMPL. DATE 10/15/2014 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
*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.		1770	-0-	1770	1770	80	1	1478	2	Y	193	190	0			3
							212	9									
*06	T. A.		1639	-0-	1639	3409	80	1	1528	2	Y	28	26	0	3	1	2
							31	9									
*07	6568	X	3159	-0-	-3409	-0-	167	1	2957	2	Y	32	32	0	1	1	1
							35	9									
08	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	130	1	2228	2	Y	11	11	0	1	1	-0-
							12	9									
09	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	266	1	4692	2	Y	34	33	0			1
							37	9									
*10	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	210	1	3828	2	Y	29	27	0	1	1	2
							32	9									
11	3060	X	3033	-0-	-27	-0-	148	1	2852	2	Y	30	31	0			1
							33	9									

GALVAN RANCH WELL #: B327H RRCID -> 271172 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9363 - 15016

*12	16678	X	7963	-0-	-8715	-0-	404	1	7518	2	Y	37	37	0			4
							41	9									
*01	15469	X	15469	-0-	-0-	-0-	842	1	14561	2	Y	60	58	0	1	1	5
							66	9									
*02	14979	X	14979	-0-	-0-	-0-	765	1	14163	2	Y	46	47	0	1	1	3
							51	9									
*03	16275	X	14508	-0-	-1767	-0-	814	1	13644	2	Y	45	42	0	1	1	5
							50	9									
*04	14970	X	11854	-0-	-3116	-0-	607	1	11212	2	Y	32	33	0	1	1	3
							35	9									
*05	16585	X	15567	-0-	-1018	-0-	779	1	14748	2	Y	36	37	0	1	1	1
							40	9									
*06	16050	X	14313	-0-	-1737	-0-	713	1	13565	2	Y	32	30	0	1	1	2
							35	9									
*07	14560	X	14560	-0-	-0-	-0-	787	1	13738	2	Y	32	32	0	1	1	1
							35	9									
08	15562	X	2431	-0-	-13131	-0-	137	1	2288	2	Y	5	5	0	1	1	-0-
							6	9									
09	15060	X	31	-0-	-15029	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
*10	15562	X	188	-0-	-15374	-0-	10	1	178	2	Y	-0-					-0-
11	14310	X	-0-	-0-	-14310	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B417H RRCID -> 271173 COMPL. DATE 10/10/2014 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	2635	X	685	-0-	-1950	-0-	32	1	618	2	Y	32	29	0			3
							35	9									
*01	541	X	541	-0-	-0-	-0-	30	1	507	2	Y	4	6	0	1	1	-0-
							4	9									
*02	832	X	832	-0-	-0-	-0-	43	1	787	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	92	1	1539	2	Y	19	17	0			2
							21	9									
*04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	93	1	1712	2	Y	34	32	0	1	1	3
							37	9									
*05	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	104	1	1950	2	Y	28	30	0	1	1	-0-
							31	9									
*06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	107	1	2003	2	Y	31	28	0	1	1	2
							34	9									
*07	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	120	1	2109	2	Y	26	26	0	1	1	1
							29	9									
08	2077	X	1639	-0-	-438	-0-	91	1	1542	2	Y	5	5	0	1	1	-0-
							6	9									
09	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	192	1	3426	2	Y	36	35	0			1
							40	9									
*10	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	186	1	3384	2	Y	41	38	0	1	1	3
							45	9									
11	2190	X	438	-0-	-1752	-0-	22	1	413	2	Y	3	6	0			-0-
							3	9									

GALVAN RANCH WELL #: B415H RRCID -> 271174 COMPL. DATE 10/07/2014 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	8618	X	8114	-0-	-504	-0-	408	1	7582	2	Y	113	111	0	1	1	11
							124	9									
*01	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	526	1	9060	2	Y	85	85	0	4	1	7
							94	9									
*02	10724	X	8072	-0-	-2652	-0-	409	1	7596	2	Y	61	62	0	2	1	4
							67	9									
*03	11873	X	8935	-0-	-2938	-0-	499	1	8367	2	Y	63	59	0	1	1	7
							69	9									
*04	9360	X	8626	-0-	-734	-0-	441	1	8120	2	Y	59	58	0	2	1	6
							65	9									
*05	9672	X	8485	-0-	-1187	-0-	423	1	8007	2	Y	50	54	0	1	1	1
							55	9									
*06	9360	X	9015	-0-	-345	-0-	445	1	8471	2	Y	90	83	0	2	1	6
							99	9									
*07	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	450	1	7865	2	Y	64	66	0	3	1	1
							70	9									
08	8928	X	8657	-0-	-271	-0-	480	1	8141	2	Y	33	31	0	2	1	1
							36	9									
09	15336	X	15336	-0-	-0-	-0-	818	1	14450	2	Y	62	60	0	1	1	2
							68	9									
*10	13886	X	13886	-0-	-0-	-0-	714	1	13105	2	Y	61	58	0	1	1	4
							67	9									
11	13010	X	13010	-0-	-0-	-0-	649	1	12297	2	Y	58	58	0	1	1	3
							64	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B434H RRCID -> 271295 COMPL. DATE 10/05/2016 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	3565	X	2609	-0-	-956	-0-	130	1	2431	2	Y	44	41	0			4
							48	9									
*01	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	100	1	1699	2	Y	10	12	0	1	1	1
							11	9									
*02	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	207	1	3867	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
*03	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	209	1	3530	2	Y	15	14	0			2
							17	9									
*04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	179	1	3310	2	Y	7	8	0			1
							8	9									
*05	4526	X	3581	-0-	-945	-0-	180	1	3392	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
*06	4380	X	3344	-0-	-1036	-0-	167	1	3166	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
*07	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	137	1	2377	2	Y	13	14	0			-0-
							14	9									
*08	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					-0-
*09	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-					-0-
*10	3596	X	859	-0-	-2737	-0-	45	1	807	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
11	3330	X	2523	-0-	-807	-0-	126	1	2374	2	Y	21	20	0			1
							23	9									

GALVAN RANCH WELL #: B436H RRCID -> 271296 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 9286 - 14016

*12	17205	X	5374	-0-	-11831	-0-	274	1	5065	2	Y	32	35	0	1	1	3
							35	9									
*01	21299	X	21299	-0-	-0-	-0-	1164	1	20069	2	Y	60	57	0	1	1	5
							66	9									
*02	17238	X	17238	-0-	-0-	-0-	880	1	16285	2	Y	66	65	0	1	1	5
							73	9									
*03	17757	X	17757	-0-	-0-	-0-	999	1	16703	2	Y	50	48	0	2	1	5
							55	9									
*04	20310	X	16450	-0-	-3860	-0-	845	1	15590	2	Y	14	17	0	1	1	1
							15	9									
*05	20987	X	16639	-0-	-4348	-0-	836	1	15758	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
*06	20310	X	13313	-0-	-6997	-0-	666	1	12630	2	Y	15	14	0	1	1	1
							17	9									
*07	12609	X	12609	-0-	-0-	-0-	682	1	11915	2	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
08	17763	X	4945	-0-	-12818	-0-	274	1	4660	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
09	16440	X	16044	-0-	-396	-0-	855	1	15164	2	Y	23	22	0			1
							25	9									
*10	16647	X	14194	-0-	-2453	-0-	732	1	13439	2	Y	21	20	0	1	1	1
							23	9									
11	15203	X	15203	-0-	-0-	-0-	762	1	14433	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B438H RRCID -> 271297 COMPL. DATE 10/23/2019 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	14207	X	14207	-0-	-0-	-0-	721	1	13413	2	Y	66	62	0			6
							73	9									
*01	12301	X	12301	-0-	-0-	-0-	671	1	11584	2	Y	42	43	0	2	1	3
							46	9									
*02	13314	X	13314	-0-	-0-	-0-	678	1	12585	2	Y	46	45	0	1	1	3
							51	9									
*03	14198	X	13452	-0-	-746	-0-	756	1	12649	2	Y	43	40	0	1	1	5
							47	9									
*04	13740	X	13183	-0-	-557	-0-	677	1	12463	2	Y	39	39	0	1	1	4
							43	9									
*05	14756	X	13149	-0-	-1607	-0-	659	1	12451	2	Y	35	37	0	1	1	1
							39	9									
*06	14280	X	12185	-0-	-2095	-0-	607	1	11546	2	Y	29	27	0	1	1	2
							32	9									
*07	12787	X	12787	-0-	-0-	-0-	692	1	12062	2	Y	30	30	0	1	1	1
							33	9									
*08	13640	X	12642	-0-	-998	-0-	700	1	11912	2	Y	27	26	0	1	1	1
							30	9									
09	13200	X	8848	-0-	-4352	-0-	473	1	8355	2	Y	18	17	0	1	1	1
							20	9									
*10	13549	X	13549	-0-	-0-	-0-	701	1	12806	2	Y	38	36	0			3
							42	9									
11	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	637	1	12076	2	Y	38	39	0			2
							42	9									

GALVAN RANCH WELL #: B344H RRCID -> 271518 COMPL. DATE 09/11/2014 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	18910	X	6307	-0-	-12603	-0-	322	1	5978	2	Y	6	7	0			1
							7	9									
*01	17826	X	17826	-0-	-0-	-0-	976	1	16819	2	Y	28	27	0			2
							31	9									
*02	16632	X	14085	-0-	-2547	-0-	720	1	13340	2	Y	23	22	0	1	1	2
							25	9									
*03	18524	X	18524	-0-	-0-	-0-	1043	1	17450	2	Y	28	26	0	1	1	3
							31	9									
*04	17933	X	17933	-0-	-0-	-0-	923	1	16975	2	Y	32	31	0	1	1	3
							35	9									
*05	19928	X	19928	-0-	-0-	-0-	1002	1	18905	2	Y	19	21	0	1	1	-0-
							21	9									
*06	17940	X	16470	-0-	-1470	-0-	823	1	15630	2	Y	15	14	0			1
							17	9									
*07	18950	X	18950	-0-	-0-	-0-	1028	1	17908	2	Y	13	14	0			-0-
							14	9									
08	19933	X	17851	-0-	-2082	-0-	990	1	16847	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
09	19290	X	16701	-0-	-2589	-0-	892	1	15789	2	Y	18	17	0			1
							20	9									
*10	19933	X	16958	-0-	-2975	-0-	878	1	16058	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
11	18330	X	16806	-0-	-1524	-0-	840	1	15943	2	Y	21	21	0			1
							23	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B340H RRCID -> 271519 COMPL. DATE 10/02/2019 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	9393	X	3992	-0-	-5401	-0-	203	1	3754	2	Y	32	32	0			3
							35	9									
*01	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	444	1	7639	2	Y	68	65	0	1	1	5
							75	9									
*02	7952	X	7869	-0-	-83	-0-	400	1	7430	2	Y	35	37	0	1	1	2
							39	9									
*03	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	511	1	8568	2	Y	17	16	0	1	1	2
							19	9									
*04	7890	X	7034	-0-	-856	-0-	361	1	6653	2	Y	18	18	0			2
							20	9									
*05	8711	X	6830	-0-	-1881	-0-	342	1	6476	2	Y	11	13	0			-0-
							12	9									
*06	8820	X	4967	-0-	-3853	-0-	247	1	4714	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	364	1	6337	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
08	9114	X	3993	-0-	-5121	-0-	221	1	3768	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	7050	X	4418	-0-	-2632	-0-	236	1	4165	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*10	6820	X	4485	-0-	-2335	-0-	231	1	4247	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
11	6480	X	5803	-0-	-677	-0-	291	1	5495	2	Y	15	14	0			1
							17	9									

GALVAN RANCH WELL #: B342 RRCID -> 271520 COMPL. DATE 10/04/2019 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	12214	X	6758	-0-	-5456	-0-	343	1	6327	2	Y	80	75	0			8
							88	9									
*01	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	564	1	9708	2	Y	23	26	0	3	1	2
							25	9									
*02	12340	X	12340	-0-	-0-	-0-	628	1	11643	2	Y	63	60	0	1	1	4
							69	9									
*03	11036	X	11029	-0-	-7	-0-	620	1	10365	2	Y	40	38	0	2	1	4
							44	9									
*04	9960	X	8907	-0-	-1053	-0-	457	1	8428	2	Y	20	21	0	1	1	2
							22	9									
*05	13671	X	10420	-0-	-3251	-0-	523	1	9866	2	Y	28	29	0	1	1	-0-
							31	9									
*06	13230	X	10384	-0-	-2846	-0-	517	1	9846	2	Y	19	17	0	1	1	1
							21	9									
*07	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	605	1	10584	2	Y	15	15	0	1	1	-0-
							17	9									
*08	11036	X	11004	-0-	-32	-0-	612	1	10374	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
09	10380	X	6004	-0-	-4376	-0-	322	1	5673	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*10	11222	X	9431	-0-	-1791	-0-	487	1	8905	2	Y	35	33	0			2
							39	9									
11	11431	X	11431	-0-	-0-	-0-	572	1	10838	2	Y	19	20	0			1
							21	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B357H RRCID -> 271521 COMPL. DATE 01/16/2015 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	17825	X	8747	-0-	-9078	-0-	449	1	8298	2	Y	-0-					-0-
*01	15727	X	15727	-0-	-0-	-0-	862	1	14865	2	Y	-0-					-0-
*02	15133	X	15133	-0-	-0-	-0-	774	1	14359	2	Y	-0-					-0-
*03	16844	X	16844	-0-	-0-	-0-	950	1	15894	2	Y	-0-					-0-
*04	15210	X	12163	-0-	-3047	-0-	624	1	11539	2	Y	-0-					-0-
*05	16771	X	16229	-0-	-542	-0-	817	1	15411	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*06	16320	X	13000	-0-	-3320	-0-	648	1	12352	2	Y	-0-					-0-
07	13545	X	13545	-0-	-0-	-0-	735	1	12810	2	Y	-0-					-0-
08	16864	X	16527	-0-	-337	-0-	917	1	15610	2	Y	-0-					-0-
09	15690	X	12516	-0-	-3174	-0-	671	1	11845	2	Y	-0-					-0-
*10	16213	X	14260	-0-	-1953	-0-	736	1	13524	2	Y	-0-					-0-
11	15990	X	15645	-0-	-345	-0-	784	1	14847	2	Y	13	12	0			1
							14	9									

GALVAN RANCH WELL #: B356H RRCID -> 271522 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9254 - 14958

*12	13206	X	9933	-0-	-3273	-0-	509	1	9424	2	Y	-0-					-0-
*01	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	598	1	10305	2	Y	-0-					-0-
*02	10444	X	9282	-0-	-1162	-0-	473	1	8807	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*03	11563	X	8815	-0-	-2748	-0-	497	1	8317	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	10560	X	5151	-0-	-5409	-0-	266	1	4884	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*05	10912	X	5933	-0-	-4979	-0-	298	1	5634	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*06	10560	X	5748	-0-	-4812	-0-	286	1	5461	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*07	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	306	1	5366	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	8804	X	5542	-0-	-3262	-0-	308	1	5233	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	5760	X	5399	-0-	-361	-0-	288	1	5110	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*10	5952	X	3950	-0-	-2002	-0-	203	1	3746	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	5760	X	3185	-0-	-2575	-0-	162	1	3023	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B355H RRCID -> 271523 COMPL. DATE 06/14/2017 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	4154	X	3153	-0-	-1001	-0-	160	1	2982	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
*01	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	209	1	3622	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
*02	3696	X	3076	-0-	-620	-0-	156	1	2899	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
*03	4092	X	3357	-0-	-735	-0-	188	1	3137	2	Y	29	27	0			3
							32	9									
*04	3720	X	3393	-0-	-327	-0-	175	1	3218	2	Y	-0-	2	0	1	1	-0-
*05	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	193	1	3708	2	Y	-0-					-0-
*06	3720	X	3377	-0-	-343	-0-	168	1	3207	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*07	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	206	1	3548	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*08	3906	X	3522	-0-	-384	-0-	195	1	3327	2	Y	-0-					-0-
*09	3780	X	3120	-0-	-660	-0-	166	1	2954	2	Y	-0-					-0-
*10	3906	X	2665	-0-	-1241	-0-	137	1	2528	2	Y	-0-					-0-
11	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	187	1	3560	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C409H RRCID -> 271524 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9094 - 13951

*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-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A545H RRCID -> 271525 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9660 - 14883

*01	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	278	1	4807	2	Y	20	18	0			2
							22	9									
*02	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	233	1	4318	2	Y	45	43	0	1	1	3
							50	9									
*03	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	300	1	5023	2	Y	46	43	0	1	1	5
							51	9									
*04	4950	X	4759	-0-	-191	-0-	244	1	4512	2	Y	3	7	0	1	1	-0-
							3	9									
*05	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	277	1	5277	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*06	5190	X	4888	-0-	-302	-0-	229	1	4392	2	Y	243	224	0	2	1	17
							267	9									
*07	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	319	1	5550	2	Y	-0-	10	0	7	1	-0-
08	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	326	1	5544	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	302	1	5373	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*10	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	308	1	5662	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	290	1	5460	2	Y	1	1	0			-0-
							1	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 01/29/2018 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
*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-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A558H RRCID -> 271528 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9422 - 14742

*12	17515	X	366	-0-	-17149	-0-	18	1	346	2	Y	2	4	0			-0-
							2	9									
*01	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
*02	14896	X	-0-	-0-	-14896	-0-					Y	-0-					-0-
*03	15593	X	-0-	-0-	-15593	-0-					Y	-0-					-0-
*04	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					Y	-0-					-0-
*05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A560H RRCID -> 271529 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9580 - 14676

*12	17453	X	15237	-0-	-2216	-0-	777	1	14407	2	Y	48	47	0			5
							53	9									
*01	19448	X	19448	-0-	-0-	-0-	1061	1	18292	2	Y	86	82	0	2	1	7
							95	9									
*02	15515	X	15515	-0-	-0-	-0-	792	1	14669	2	Y	49	51	0	2	1	3
							54	9									
*03	16829	X	16829	-0-	-0-	-0-	946	1	15810	2	Y	66	61	0	1	1	7
							73	9									
*04	18810	X	15347	-0-	-3463	-0-	785	1	14486	2	Y	69	67	0	2	1	7
							76	9									
*05	19437	X	15134	-0-	-4303	-0-	760	1	14348	2	Y	24	29	0	2	1	-0-
							26	9									
*06	18810	X	15623	-0-	-3187	-0-	778	1	14816	2	Y	26	23	0	1	1	2
							29	9									
*07	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	66	1	1163	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
08	16833	X	5590	-0-	-11243	-0-	312	1	5275	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*09	15630	X	-0-	-0-	-15630	-0-					Y	-0-					-0-
*10	16151	X	2540	-0-	-13611	-0-	130	1	2406	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
11	15630	X	-0-	-0-	-15630	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B423H RRCID -> 271531 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9258 - 14011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B427H RRCID -> 271533 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9216 - 14074

*12	T. A.		2895	-0-	2895	21705	144 43	1 9	2708	2	Y	39	41	0	1	1	4
*01	47598	X	25893	-0-	-21705	-0-	1406 257	1 9	24230	2	Y	234	218	0	1	1	19
*02	19813	X	19813	-0-	-0-	-0-	1010 130	1 9	18673	2	Y	118	125	0	4	1	8
*03	16857	X	16857	-0-	-0-	-0-	942 135	1 9	15780	2	Y	123	116	0	2	1	13
*04	25050	X	15291	-0-	-9759	-0-	783 76	1 9	14432	2	Y	69	71	0	4	1	7
*05	25885	X	16693	-0-	-9192	-0-	837 88	1 9	15768	2	Y	80	84	0	2	1	1
*06	25050	X	10348	-0-	-14702	-0-	515 40	1 9	9793	2	Y	36	33	0	2	1	2
*07	18041	X	18041	-0-	-0-	-0-	976 58	1 9	17007	2	Y	53	53	0	1	1	1
*08	16864	X	15341	-0-	-1523	-0-	846 63	1 9	14432	2	Y	57	55	0	2	1	1
09	16140	X	5640	-0-	-10500	-0-	301 13	1 9	5326	2	Y	12	12	0	1	1	-0-
*10	18042	X	14059	-0-	-3983	-0-	724 80	1 9	13255	2	Y	73	68	0			5
11	17460	X	16198	-0-	-1262	-0-	807 73	1 9	15318	2	Y	66	67	0	1	1	3

GALVAN RANCH WELL #: B432H RRCID -> 271535 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9211 - 14001

*12	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	436	1	8028	2	Y	-0-					-0-
*01	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	388	1	6684	2	Y	-0-					-0-
*02	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	374	1	6951	2	Y	-0-					-0-
*03	8091	X	7354	-0-	-737	-0-	415	1	6939	2	Y	-0-					-0-
*04	7830	X	7009	-0-	-821	-0-	360	1	6649	2	Y	-0-					-0-
*05	8091	X	7123	-0-	-968	-0-	358	1	6765	2	Y	-0-					-0-
*06	7830	X	6785	-0-	-1045	-0-	339	1	6446	2	Y	-0-					-0-
07	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	280	1	4876	2	Y	-0-					-0-
*08	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					Y	-0-					-0-
*09	7020	X	-0-	-0-	-7020	-0-					Y	-0-					-0-
*10	7130	X	3800	-0-	-3330	-0-	198	1	3602	2	Y	-0-					-0-
11	13953	X	13953	-0-	-0-	-0-	700	1	13253	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B430H RRCID -> 271538 COMPL. DATE 12/08/2020 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	11330	X	11330	-0-	-0-	-0-	576	1	10726	2	Y	25	28	0	1	1	2
							28	9									
*01	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	451	1	7775	2	Y	23	22	0	1	1	2
							25	9									
*02	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	418	1	7761	2	Y	26	25	0	1	1	2
							29	9									
*03	11315	X	6823	-0-	-4492	-0-	381	1	6396	2	Y	42	38	0	1	1	5
							46	9									
*04	10950	X	9162	-0-	-1788	-0-	467	1	8636	2	Y	54	53	0	1	1	5
							59	9									
*05	11315	X	8765	-0-	-2550	-0-	437	1	8276	2	Y	47	50	0	1	1	1
							52	9									
*06	8790	X	7534	-0-	-1256	-0-	373	1	7114	2	Y	43	40	0	1	1	3
							47	9									
*07	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	167	1	2934	2	Y	13	15	0	1	1	-0-
							14	9									
08	9455	X	-0-	-0-	-9455	-0-					Y	-0-					-0-
*09	9150	X	-0-	-0-	-9150	-0-					Y	-0-					-0-
10	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					Y	-0-					-0-
11	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B428H RRCID -> 271540 COMPL. DATE 10/27/2014 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	16430	X	14618	-0-	-1812	-0-	743	1	13818	2	Y	52	53	0	1	1	5
							57	9									
*01	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	732	1	12591	2	Y	34	34	0	2	1	3
							37	9									
*02	15353	X	15353	-0-	-0-	-0-	785	1	14510	2	Y	53	51	0	1	1	4
							58	9									
*03	16058	X	15886	-0-	-172	-0-	892	1	14920	2	Y	67	63	0	1	1	7
							74	9									
*04	14885	X	14885	-0-	-0-	-0-	762	1	14077	2	Y	42	43	0	2	1	4
							46	9									
*05	16988	X	15169	-0-	-1819	-0-	762	1	14370	2	Y	34	36	0	1	1	1
							37	9									
*06	16440	X	14317	-0-	-2123	-0-	714	1	13599	2	Y	4	4	0	1	1	-0-
							4	9									
*07	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	645	1	11275	2	Y	-0-					-0-
08	15903	X	10072	-0-	-5831	-0-	557	1	9505	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
09	15105	X	15105	-0-	-0-	-0-	809	1	14294	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*10	15349	X	15349	-0-	-0-	-0-	794	1	14554	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	14310	X	14264	-0-	-46	-0-	715	1	13547	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 #: B352H RRCID -> 271541 COMPL. DATE 05/06/2015 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	18104	X	11853	-0-	-6251	-0-	603	1	11205	2	Y	41	38	0			4
							45	9									
*01	21613	X	21613	-0-	-0-	-0-	1185	1	20419	2	Y	8	10	0	1	1	1
							9	9									
*02	16016	X	15433	-0-	-583	-0-	791	1	14638	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
*03	18455	X	18455	-0-	-0-	-0-	1042	1	17409	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*04	20910	X	16801	-0-	-4109	-0-	864	1	15934	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*05	21607	X	17090	-0-	-4517	-0-	861	1	16226	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*06	20910	X	11975	-0-	-8935	-0-	596	1	11376	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*07	18678	X	18678	-0-	-0-	-0-	1013	1	17662	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*08	18445	X	16144	-0-	-2301	-0-	896	1	15240	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
09	16800	X	15862	-0-	-938	-0-	850	1	15010	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*10	18693	X	16070	-0-	-2623	-0-	831	1	15236	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	18090	X	15639	-0-	-2451	-0-	784	1	14851	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

GALVAN RANCH WELL #: B354H RRCID -> 271542 COMPL. DATE 05/06/2015 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	16895	X	10090	-0-	-6805	-0-	513	1	9566	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
*01	18643	X	18643	-0-	-0-	-0-	1021	1	17620	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
*02	15553	X	15553	-0-	-0-	-0-	798	1	14752	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*03	16344	X	16344	-0-	-0-	-0-	922	1	15420	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*04	18030	X	12840	-0-	-5190	-0-	660	1	12178	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*05	18631	X	15737	-0-	-2894	-0-	791	1	14945	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*06	18030	X	12120	-0-	-5910	-0-	607	1	11512	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	17536	X	17536	-0-	-0-	-0-	951	1	16584	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	16337	X	11440	-0-	-4897	-0-	634	1	10795	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
09	15240	X	13734	-0-	-1506	-0-	736	1	12998	2	Y	-0-					-0-
*10	17546	X	14506	-0-	-3040	-0-	752	1	13742	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
11	16980	X	15531	-0-	-1449	-0-	776	1	14755	2	Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B353H RRCID -> 271543 COMPL. DATE 05/06/2015 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	17174	X	11773	-0-	-5401	-0-	602	1	11168	2	Y	3	5	0			-0-
							3	9									
*01	15754	X	15754	-0-	-0-	-0-	863	1	14887	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*02	15573	X	15573	-0-	-0-	-0-	798	1	14772	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*03	17232	X	17232	-0-	-0-	-0-	971	1	16255	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
*04	15240	X	12564	-0-	-2676	-0-	647	1	11915	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
*05	17236	X	16662	-0-	-574	-0-	837	1	15816	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*06	16680	X	11252	-0-	-5428	-0-	560	1	10691	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*07	18114	X	18114	-0-	-0-	-0-	984	1	17129	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	17236	X	12467	-0-	-4769	-0-	691	1	11769	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
09	16110	X	14362	-0-	-1748	-0-	769	1	13591	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*10	18135	X	10959	-0-	-7176	-0-	567	1	10390	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	18007	X	18007	-0-	-0-	-0-	902	1	17102	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

GALVAN RANCH WELL #: A564H RRCID -> 271635 COMPL. DATE 11/11/2020 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	13330	X	13045	-0-	-285	-0-	661	1	12285	2	Y	90	85	0			9
							99	9									
*01	13682	X	13682	-0-	-0-	-0-	747	1	12854	2	Y	74	74	0	3	1	6
							81	9									
*02	12040	X	10514	-0-	-1526	-0-	535	1	9925	2	Y	49	51	0	1	1	3
							54	9									
*03	13051	X	5073	-0-	-7978	-0-	282	1	4778	2	Y	12	13	0	1	1	1
							13	9									
*04	13230	X	4732	-0-	-8498	-0-	244	1	4467	2	Y	19	18	0			2
							21	9									
*05	15617	X	15617	-0-	-0-	-0-	784	1	14772	2	Y	55	56	0			1
							61	9									
*06	13230	X	3233	-0-	-9997	-0-	160	1	3058	2	Y	14	13	0	1	1	1
							15	9									
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*08	15624	X	-0-	-0-	-15624	-0-					Y	-0-					-0-
09	15120	X	175	-0-	-14945	-0-	11	1	164	2	Y	-0-					-0-
10	15624	X	65	-0-	-15559	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
11	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A562H RRCID -> 271638 COMPL. DATE 04/01/2021 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	11997	X	6033	-0-	-5964	-0-	302	1	5622	2	Y	99	96	0	1	1	9
							109	9									
*01	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	303	1	5240	2	Y	89	88	0	3	1	7
							98	9									
*02	9380	X	3628	-0-	-5752	-0-	184	1	3374	2	Y	64	65	0	2	1	4
							70	9									
*03	9982	X	3519	-0-	-6463	-0-	194	1	3263	2	Y	56	52	0	2	1	6
							62	9									
*04	5850	X	3787	-0-	-2063	-0-	190	1	3540	2	Y	52	51	0	2	1	5
							57	9									
*05	6045	X	3326	-0-	-2719	-0-	167	1	3123	2	Y	33	36	0	1	1	1
							36	9									
*06	5460	X	532	-0-	-4928	-0-	26	1	506	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					-0-
*09	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-					-0-
*10	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					-0-
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A566H RRCID -> 271688 COMPL. DATE 11/11/2020 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	11997	X	5133	-0-	-6864	-0-	259	1	4804	2	Y	64	66	0	1	1	6
							70	9									
*01	12320	X	12320	-0-	-0-	-0-	671	1	11520	2	Y	117	112	0	2	1	9
							129	9									
*02	11528	X	11528	-0-	-0-	-0-	585	1	10843	2	Y	91	92	0	2	1	6
							100	9									
*03	11757	X	11757	-0-	-0-	-0-	655	1	11001	2	Y	92	86	0	2	1	10
							101	9									
*04	11910	X	10657	-0-	-1253	-0-	544	1	10027	2	Y	78	77	0	3	1	8
							86	9									
*05	12772	X	9257	-0-	-3515	-0-	462	1	8726	2	Y	63	67	0	3	1	1
							69	9									
*06	12360	X	4052	-0-	-8308	-0-	200	1	3823	2	Y	26	24	0	1	1	2
							29	9									
*07	830	X	830	-0-	-0-	-0-	45	1	785	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
08	11749	X	264	-0-	-11485	-0-	16	1	214	2	Y	31	30	0			1
							34	9									
09	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	629	1	11127	2	Y	1174	1138	0	1	1	36
							1291	9									
*10	10814	X	10814	-0-	-0-	-0-	522	1	9571	2	Y	655	622	0	25	1	44
							721	9									
11	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	275	1	5254	2	Y	378	398	0	7	1	17
							416	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 44H RRCID -> 271707 COMPL. DATE 07/25/2016 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	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	163	1	3056	2	Y	231	214	0			22
							254	9									
*01	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	171	1	2952	2	Y	268	262	0	7	1	21
							295	9									
*02	2576	X	2467	-0-	-109	-0-	118	1	2172	2	Y	161	166	0	5	1	11
							177	9									
*03	3503	X	1826	-0-	-1677	-0-	94	1	1586	2	Y	133	127	0	3	1	14
							146	9									
*04	3390	X	3319	-0-	-71	-0-	157	1	2886	2	Y	251	237	0	4	1	24
							276	9									
*05	3503	X	1820	-0-	-1683	-0-	82	1	1573	2	Y	150	164	0	8	1	2
							165	9									
*06	3330	X	2196	-0-	-1134	-0-	104	1	1973	2	Y	108	100	0	3	1	7
							119	9									
*07	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	153	1	2651	2	Y	151	152	0	3	1	3
							166	9									
*08	3441	X	2407	-0-	-1034	-0-	125	1	2139	2	Y	130	126	0	4	1	3
							143	9									
09	3330	X	2681	-0-	-649	-0-	134	1	2364	2	Y	166	161	0	3	1	5
							183	9									
*10	2976	X	2507	-0-	-469	-0-	123	1	2200	2	Y	167	157	0	4	1	11
							184	9									
11	2880	X	2334	-0-	-546	-0-	109	1	2024	2	Y	183	184	0	2	1	8
							201	9									

BRISCOE G WELL #: 45H RRCID -> 271723 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7964 - 12615

*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-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A531H RRCID -> 271818 COMPL. DATE 11/10/2015 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	3565	X	1510	-0-	-2055	-0-	74	1	1381	2	Y	50	49	0			5
							55	9									
*01	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	145	1	2480	2	Y	59	57	0	2	1	5
							65	9									
*02	3612	X	2684	-0-	-928	-0-	134	1	2493	2	Y	52	52	0	1	1	4
							57	9									
*03	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	321	1	5379	2	Y	94	87	0	1	1	10
							103	9									
*04	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	257	1	4753	2	Y	79	78	0	3	1	8
							87	9									
*05	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	255	1	4834	2	Y	66	70	0	3	1	1
							73	9									
*06	5610	X	4893	-0-	-717	-0-	241	1	4571	2	Y	74	68	0	2	1	5
							81	9									
*07	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	261	1	4542	2	Y	77	78	0	2	1	2
							85	9									
*08	5797	X	4857	-0-	-940	-0-	265	1	4511	2	Y	74	72	0	2	1	2
							81	9									
09	5100	X	4238	-0-	-862	-0-	224	1	3941	2	Y	66	64	0	2	1	2
							73	9									
*10	5177	X	4535	-0-	-642	-0-	229	1	4225	2	Y	74	70	0	1	1	5
							81	9									
11	4890	X	4289	-0-	-601	-0-	209	1	4005	2	Y	68	69	0	1	1	3
							75	9									

BRISCOE G WELL #: 43H RRCID -> 271823 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555

*01	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	55	1	951	2	Y	111	117	0	7	1	9
							122	9									
*02	2212	X	1723	-0-	-489	-0-	78	1	1434	2	Y	192	186	0	2	1	13
							211	9									
*03	2046	X	2041	-0-	-5	-0-	102	1	1712	2	Y	206	193	0	4	1	22
							227	9									
*04	1950	X	437	-0-	-1513	-0-	18	1	375	2	Y	40	52	0	6	1	4
							44	9									
*05	1891	X	471	-0-	-1420	-0-	18	1	372	2	Y	74	76	0	1	1	1
							81	9									
*06	1980	X	449	-0-	-1531	-0-	21	1	411	2	Y	15	14	0	1	1	1
							17	9									
*07	654	X	654	-0-	-0-	-0-	33	1	545	2	Y	69	69	0			1
							76	9									
*08	2046	X	482	-0-	-1564	-0-	25	1	416	2	Y	37	35	0	2	1	1
							41	9									
09	839	X	839	-0-	-0-	-0-	39	1	673	2	Y	115	111	0	1	1	4
							127	9									
*10	651	X	442	-0-	-209	-0-	19	1	382	2	Y	37	35	0	3	1	3
							41	9									
11	630	X	145	-0-	-485	-0-	3	1	133	2	Y	8	11	0			-0-
							9	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A536H RRCID -> 271824 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9596 - 14744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1457	X	1077	-0-	-380	-0-	55	1	1021	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
*01	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	78	1	1369	2	Y	28	26	0			2
							31	9									
*02	1204	X	1009	-0-	-195	-0-	51	1	954	2	Y	4	5	0	1	1	-0-
							4	9									
*03	1333	X	555	-0-	-778	-0-	32	1	522	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	1440	X	937	-0-	-503	-0-	48	1	888	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*05	1488	X	887	-0-	-601	-0-	46	1	841	2	Y	-0-					-0-
*06	1440	X	803	-0-	-637	-0-	39	1	764	2	Y	-0-					-0-
07	757	X	757	-0-	-0-	-0-	41	1	716	2	Y	-0-					-0-
*08	961	X	857	-0-	-104	-0-	46	1	811	2	Y	-0-					-0-
09	930	X	775	-0-	-155	-0-	42	1	727	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*10	899	X	710	-0-	-189	-0-	38	1	669	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	840	X	758	-0-	-82	-0-	39	1	717	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

GALVAN RANCH WELL #: A561H RRCID -> 271825 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9569 - 14590

*12	14508	X	12651	-0-	-1857	-0-	646	1	11994	2	Y	10	11	0			1
							11	9									
*01	15752	X	15752	-0-	-0-	-0-	862	1	14879	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
*02	13166	X	13166	-0-	-0-	-0-	674	1	12490	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
*03	15284	X	15284	-0-	-0-	-0-	861	1	14421	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*04	15098	X	15098	-0-	-0-	-0-	778	1	14319	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*05	15060	X	15060	-0-	-0-	-0-	756	1	14303	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*06	12960	X	5671	-0-	-7289	-0-	284	1	5387	2	Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	15593	X	-0-	-0-	-15593	-0-					Y	-0-					-0-
09	15090	X	-0-	-0-	-15090	-0-					Y	-0-					-0-
10	15066	X	-0-	-0-	-15066	-0-					Y	-0-					-0-
11	5670	X	96	-0-	-5574	-0-	96	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A535H RRCID -> 271826 COMPL. DATE 09/07/2019 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	22793	X	22793	-0-	-0-	-0-	1153	1	21396	2	Y	222	210	0	1	1	21
							244	9									
*01	22164	X	22164	-0-	-0-	-0-	1204	1	20766	2	Y	176	176	0	7	1	14
							194	9									
*02	18692	X	18692	-0-	-0-	-0-	953	1	17593	2	Y	133	135	0	3	1	9
							146	9									
*03	22537	X	13257	-0-	-9280	-0-	742	1	12421	2	Y	85	82	0	3	1	9
							94	9									
*04	21810	X	21216	-0-	-594	-0-	1083	1	19992	2	Y	128	123	0	2	1	12
							141	9									
*05	22537	X	21141	-0-	-1396	-0-	1058	1	19965	2	Y	107	113	0	4	1	2
							118	9									
*06	21450	X	19454	-0-	-1996	-0-	965	1	18394	2	Y	86	80	0	2	1	6
							95	9									
*07	19837	X	19837	-0-	-0-	-0-	1069	1	18677	2	Y	83	85	0	2	1	2
							91	9									
*08	21917	X	19406	-0-	-2511	-0-	1073	1	18242	2	Y	83	81	0	2	1	2
							91	9									
09	21210	X	17087	-0-	-4123	-0-	907	1	16092	2	Y	80	78	0	2	1	2
							88	9									
*10	21142	X	19668	-0-	-1474	-0-	1011	1	18529	2	Y	116	108	0	2	1	8
							128	9									
11	19470	X	18190	-0-	-1280	-0-	905	1	17160	2	Y	114	116	0	1	1	5
							125	9									

GALVAN RANCH WELL #: A537H RRCID -> 271939 COMPL. DATE 09/15/2019 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	14694	X	11373	-0-	-3321	-0-	574	1	10682	2	Y	106	99	0			10
							117	9									
*01	12867	X	12867	-0-	-0-	-0-	698	1	12039	2	Y	118	116	0	3	1	9
							130	9									
*02	16245	X	16245	-0-	-0-	-0-	821	1	15228	2	Y	178	173	0	2	1	12
							196	9									
*03	13113	X	9691	-0-	-3422	-0-	541	1	9070	2	Y	73	73	0	4	1	8
							80	9									
*04	16101	X	16101	-0-	-0-	-0-	822	1	15145	2	Y	122	116	0	2	1	12
							134	9									
*05	17980	X	14648	-0-	-3332	-0-	732	1	13807	2	Y	99	105	0	4	1	2
							109	9									
*06	17400	X	11988	-0-	-5412	-0-	595	1	11323	2	Y	64	60	0	2	1	4
							70	9									
*07	14306	X	14306	-0-	-0-	-0-	772	1	13483	2	Y	46	47	0	2	1	1
							51	9									
08	16647	X	12837	-0-	-3810	-0-	708	1	12064	2	Y	59	57	0	2	1	1
							65	9									
09	16110	X	10425	-0-	-5685	-0-	556	1	9808	2	Y	55	53	0	1	1	2
							61	9									
*10	14632	X	10853	-0-	-3779	-0-	559	1	10213	2	Y	74	70	0	1	1	5
							81	9									
11	13830	X	13633	-0-	-197	-0-	679	1	12832	2	Y	111	110	0	1	1	5
							122	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 35H RRCID -> 271940 COMPL. DATE 09/21/2018 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
*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		1323	-0-	1323	1323	52 285	1 9	986	2	Y	259	234	0			25
*05	14B2 EXT		1955	-0-	1955	3278	80 386	1 9	1489	2	Y	351	362	0	8	1	6
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3278					Y	-0-	6	1			-0-
*07	3278	X	-0-	-0-	-3278	-0-					Y	-0-					-0-
08	1984	X	1914	-0-	-70	-0-	93 207	1 9	1614	2	Y	188	181	0	2	1	5
09	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	175 437	1 9	3080	2	Y	397	385	0	5	1	12
*10	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	97 201	1 9	1775	2	Y	183	174	0	9	1	12
11	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	167 249	1 9	3169	2	Y	226	226	0	2	1	10

BRISCOE G WELL #: 36H RRCID -> 271941 COMPL. DATE 09/24/2018 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
*01	T. A.		1114	-0-	1114	1114	54 156	1 9	904	2	Y	142	131	0			11
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1114					Y	-0-	9	0	2	1	-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1114					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1114					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		1212	-0-	1212	2326	48 208	1 9	956	2	Y	189	186	0			3
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2326					Y	-0-	3	1			-0-
*07	2326	X	-0-	-0-	-2326	-0-					Y	-0-					-0-
08	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	59 188	1 9	1020	2	Y	171	165	0	2	1	4
09	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	94 226	1 9	1716	2	Y	205	199	0	4	1	6
*10	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	128 182	1 9	2361	2	Y	165	155	0	5	1	11
11	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	83 74	1 9	1612	2	Y	67	73	0	2	1	3

BRISCOE G WELL #: 42H RRCID -> 271942 COMPL. DATE 09/25/2018 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
*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		1144	-0-	1144	1144	47 213	1 9	884	2	Y	194	191	0			3
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1144					Y	-0-	3	1			-0-
*07	1144	X	-0-	-0-	-1144	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1116	X	93	-0-	-1023	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
*09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
10	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C609H RRCID -> 271944 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8899 - 13373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A530H RRCID -> 271945 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9827 - 14574

	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT			PROD	AMT		AMT		BALANCE
*12	10757	X	8636	-0-	-2121	-0-	437	1	8091	2	Y	98	93	0			9
							108	9									
*01	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	441	1	7609	2	Y	90	89	0	3	1	7
							99	9									
*02	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	482	1	8877	2	Y	93	92	0	2	1	6
							102	9									
*03	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	601	1	10055	2	Y	109	101	0	2	1	12
							120	9									
*04	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	482	1	8939	2	Y	83	84	0	3	1	8
							91	9									
*05	10478	X	9757	-0-	-721	-0-	487	1	9186	2	Y	76	80	0	3	1	1
							84	9									
*06	10440	X	9221	-0-	-1219	-0-	457	1	8701	2	Y	57	52	0	2	1	4
							63	9									
*07	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	507	1	8798	2	Y	58	59	0	2	1	1
							64	9									
*08	10788	X	8353	-0-	-2435	-0-	459	1	7840	2	Y	49	47	0	2	1	1
							54	9									
09	9510	X	3752	-0-	-5758	-0-	201	1	3527	2	Y	22	21	0	1	1	1
							24	9									
*10	9765	X	1716	-0-	-8049	-0-	87	1	1619	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
11	9210	X	2010	-0-	-7200	-0-	101	1	1891	2	Y	16	16	0			1
							18	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A532H RRCID -> 271947 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9920 - 14772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	456	1	8472	2	Y	115	109	0	1	1	11
							127	9									
*01	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	499	1	8628	2	Y	153	148	0	4	1	12
							168	9									
*02	15960	X	9859	-0-	-6101	-0-	496	1	9208	2	Y	141	140	0	3	1	10
							155	9									
*03	12431	X	9418	-0-	-3013	-0-	523	1	8766	2	Y	117	111	0	3	1	13
							129	9									
*04	9000	X	8675	-0-	-325	-0-	431	1	8010	2	Y	213	202	0	3	1	21
							234	9									
*05	10912	X	8585	-0-	-2327	-0-	423	1	7966	2	Y	178	189	0	7	1	3
							196	9									
*06	10560	X	7937	-0-	-2623	-0-	386	1	7362	2	Y	172	159	0	4	1	12
							189	9									
*07	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	472	1	8280	2	Y	138	142	0	5	1	3
							152	9									
*08	9424	X	8339	-0-	-1085	-0-	458	1	7811	2	Y	64	61	0	4	1	2
							70	9									
09	8670	X	7296	-0-	-1374	-0-	387	1	6826	2	Y	75	73	0	2	1	2
							83	9									
*10	8897	X	7812	-0-	-1085	-0-	398	1	7325	2	Y	81	76	0	2	1	5
							89	9									
11	8610	X	7040	-0-	-1570	-0-	350	1	6601	2	Y	81	81	0	1	1	4
							89	9									

BRISCOE G WELL #: 32H RRCID -> 271948 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7872 - 12297

*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-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

BRISCOE G WELL #: 33H RRCID -> 271951 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7948 - 12405

*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-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 34H RRCID -> 271952 COMPL. DATE 06/03/2016 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	5487	X	5264	-0-	-223	-0-	234	1	4336	2	Y	631	594	0	3	1	60
							694	9									
*01	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	131	1	2255	2	Y	495	496	0	20	1	39
							545	9									
*02	4396	X	3381	-0-	-1015	-0-	147	1	2678	2	Y	505	500	0	9	1	35
							556	9									
*03	5239	X	3581	-0-	-1658	-0-	169	1	2811	2	Y	546	512	0	10	1	59
							601	9									
*04	5070	X	3450	-0-	-1620	-0-	149	1	2744	2	Y	506	500	0	16	1	49
							557	9									
*05	5239	X	1363	-0-	-3876	-0-	62	1	1135	2	Y	151	183	0	15	1	2
							166	9									
*06	3630	X	2339	-0-	-1291	-0-	96	1	1835	2	Y	371	343	0	5	1	25
							408	9									
*07	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	149	1	2606	2	Y	427	432	0	11	1	9
							470	9									
*08	3596	X	1182	-0-	-2414	-0-	50	1	914	2	Y	198	191	0	11	1	5
							218	9									
09	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	315	1	5534	2	Y	137	133	0	5	1	4
							151	9									
*10	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	389	1	7081	2	Y	202	189	0	3	1	14
							222	9									
11	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	343	1	6508	2	Y	182	186	0	2	1	8
							200	9									

GALVAN RANCH WELL #: B425H RRCID -> 272015 COMPL. DATE 07/24/2014 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	14756	X	12872	-0-	-1884	-0-	652	1	12095	2	Y	114	110	0	1	1	11
							125	9									
*01	11637	X	11637	-0-	-0-	-0-	634	1	10953	2	Y	45	48	0	4	1	4
							50	9									
*02	13569	X	13569	-0-	-0-	-0-	691	1	12804	2	Y	67	65	0	1	1	5
							74	9									
*03	14694	X	13806	-0-	-888	-0-	774	1	12953	2	Y	72	67	0	2	1	8
							79	9									
*04	12967	X	12967	-0-	-0-	-0-	662	1	12228	2	Y	70	69	0	2	1	7
							77	9									
*05	15035	X	13310	-0-	-1725	-0-	668	1	12575	2	Y	61	65	0	2	1	1
							67	9									
*06	14550	X	11475	-0-	-3075	-0-	571	1	10840	2	Y	58	53	0	2	1	4
							64	9									
*07	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	601	1	10470	2	Y	53	54	0	2	1	1
							58	9									
*08	13795	X	10841	-0-	-2954	-0-	598	1	10190	2	Y	48	47	0	1	1	1
							53	9									
09	12960	X	10316	-0-	-2644	-0-	549	1	9702	2	Y	59	57	0	1	1	2
							65	9									
*10	13299	X	10760	-0-	-2539	-0-	553	1	10132	2	Y	68	64	0	1	1	5
							75	9									
11	11490	X	10339	-0-	-1151	-0-	516	1	9750	2	Y	66	67	0	1	1	3
							73	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 01/02/2017 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	6913	X	5429	-0-	-1484	-0-	277	1	5138	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
*01	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	423	1	7316	2	Y	-0-	1	0			-0-
*02	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	321	1	5967	2	Y	-0-					-0-
*03	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	383	1	6468	2	Y	22	20	0			2
							24	9									
*04	7500	X	2555	-0-	-4945	-0-	131	1	2415	2	Y	8	8	0	1	1	1
							9	9									
*05	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	455	1	8599	2	Y	22	23	0			-0-
							24	9									
*06	7500	X	2728	-0-	-4772	-0-	137	1	2583	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*07	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	202	1	3531	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*08	9083	X	7990	-0-	-1093	-0-	442	1	7536	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
09	8790	X	6852	-0-	-1938	-0-	366	1	6462	2	Y	22	21	0			1
							24	9									
*10	9083	X	6688	-0-	-2395	-0-	346	1	6322	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
11	7740	X	5519	-0-	-2221	-0-	274	1	5239	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									

BRISCOE G WELL #: 55H RRCID -> 272085 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7983 - 10935

*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-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 27H RRCID -> 272086 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7860 - 11902

*12	2449	X	749	-0-	-1700	-0-	38	1	711	2	Y	-0-					-0-
*01	512	X	512	-0-	-0-	-0-	29	1	483	2	Y	-0-					-0-
*02	1008	X	544	-0-	-464	-0-	29	1	515	2	Y	-0-					-0-
*03	899	X	536	-0-	-363	-0-	30	1	506	2	Y	-0-					-0-
*04	720	X	224	-0-	-496	-0-	14	1	210	2	Y	-0-					-0-
*05	957	X	957	-0-	-0-	-0-	47	1	910	2	Y	-0-					-0-
*06	570	X	464	-0-	-106	-0-	21	1	441	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*07	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	76	1	1362	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*08	961	X	394	-0-	-567	-0-	21	1	373	2	Y	-0-					-0-
*09	930	X	683	-0-	-247	-0-	38	1	645	2	Y	-0-					-0-
*10	1457	X	338	-0-	-1119	-0-	17	1	318	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 28H RRCID -> 272087 COMPL. DATE 12/14/2015 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	3844	X	2288	-0-	-1556	-0-	103	1	1896	2	Y	263	302	0	8	1	25
							289	9									
*01	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	199	1	3443	2	Y	1048	982	0	8	1	83
							1153	9									
*02	3472	X	2540	-0-	-932	-0-	96	1	1846	2	Y	544	571	0	18	1	38
							598	9									
*03	3782	X	3763	-0-	-19	-0-	171	1	2849	2	Y	675	629	0	11	1	73
							743	9									
*04	4470	X	3938	-0-	-532	-0-	160	1	2947	2	Y	755	735	0	20	1	73
							831	9									
*05	4619	X	3751	-0-	-868	-0-	151	1	2860	2	Y	673	712	0	23	1	11
							740	9									
*06	4470	X	2195	-0-	-2275	-0-	84	1	1605	2	Y	460	426	0	14	1	31
							506	9									
*07	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	145	1	2497	2	Y	832	832	0	14	1	17
							915	9									
*08	4061	X	3964	-0-	-97	-0-	169	1	2869	2	Y	842	813	0	25	1	21
							926	9									
09	3930	X	3647	-0-	-283	-0-	155	1	2729	2	Y	694	673	0	21	1	21
							763	9									
*10	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-	6	0	15	1	-0-
11	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 29H RRCID -> 272278 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7797 - 12108

*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-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 30H RRCID -> 272279 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7928 - 12128

*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-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 31H RRCID -> 272281 COMPL. DATE 05/28/2014 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
*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-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 17H RRCID -> 272283 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8213 - 13085

*12	2015	X	1583	-0-	-432	-0-	560	1	902	2	Y	110	124	0			64
							121	9									
*01	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	394	1	1358	2	Y	158	116	0			106
							174	9									
*02	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	435	1	1220	2	Y	103	142	0			67
							113	9									
*03	1612	X	1366	-0-	-246	-0-	263	1	1012	2	Y	83	145	0			5
							91	9									
*04	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	666	1	1279	2	Y	148	69	0			84
							163	9									
*05	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	637	1	1327	2	Y	163	149	0			98
							179	9									
*06	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	714	1	1952	2	Y	111	123	0			86
							122	9									
*07	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	514	1	1452	2	Y	84	121	0			49
							92	9									
*08	2170	X	1979	-0-	-191	-0-	453	1	1401	2	Y	114	84	0			79
							125	9									
*09	2790	X	2296	-0-	-494	-0-	675	1	1439	2	Y	165	79	0			165
							182	9									
*10	2883	X	2878	-0-	-5	-0-	1082	1	1602	2	Y	176	333	0			8
							194	9									
11	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	1418	1	1657	2	Y	340	344	0			4
							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 01/24/2016 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	3720	X	3226	-0-	-494	-0-	1044	1	1680	2	Y	456	441	0			267
							502	9									
*01	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	415	1	1432	2	Y	172	324	0			115
							189	9									
*02	2968	X	2256	-0-	-712	-0-	552	1	1549	2	Y	141	164	0			92
							155	9									
*03	3286	X	1810	-0-	-1476	-0-	338	1	1297	2	Y	159	241	0			10
							175	9									
*04	3000	X	2811	-0-	-189	-0-	836	1	1603	2	Y	338	156	0			192
							372	9									
*05	3100	X	3096	-0-	-4	-0-	839	1	1751	2	Y	460	375	0			277
							506	9									
*06	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	864	1	2367	2	Y	253	334	0			196
							278	9									
*07	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	974	1	2752	2	Y	252	302	0			146
							277	9									
*08	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	1038	1	3215	2	Y	342	250	0			238
							376	9									
09	3510	X	3308	-0-	-202	-0-	984	1	2098	2	Y	205	238	0			205
							226	9									
10	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-	205	0			-0-
11	4470	X	2322	-0-	-2148	-0-	901	1	1051	2	Y	336	332	0			4
							370	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 16H RRCID -> 272285 COMPL. DATE 11/15/2015 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	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	1863	1	3002	2	Y	363	334	0			213
							399	9									
*01	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	1001	1	3455	2	Y	308	314	0			207
							339	9									
*02	4536	X	4031	-0-	-505	-0-	998	1	2803	2	Y	209	280	0			136
							230	9									
*03	5239	X	3534	-0-	-1705	-0-	686	1	2628	2	Y	200	323	0			13
							220	9									
*04	5070	X	4960	-0-	-110	-0-	1655	1	3170	2	Y	123	66	0			70
							135	9									
*05	5239	X	3899	-0-	-1340	-0-	1254	1	2614	2	Y	28	81	0			17
							31	9									
*06	4590	X	4315	-0-	-275	-0-	1146	1	3138	2	Y	28	23	0			22
							31	9									
*07	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	1185	1	3345	2	Y	225	117	0			130
							248	9									
*08	5115	X	4398	-0-	-717	-0-	1008	1	3120	2	Y	245	205	0			170
							270	9									
09	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	1699	1	3626	2	Y	395	170	0			395
							435	9									
*10	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	2178	1	3224	2	Y	182	569	0			8
							200	9									
11	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	2499	1	2919	2	Y	711	710	0			9
							782	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 25H RRCID -> 272286 COMPL. DATE 11/12/2016 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	7068	X	6377	-0-	-691	-0-	2082	1	3354	2	Y	855	819	0			501
							941	9									
*01	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	1226	1	4233	2	Y	763	752	0			512
							839	9									
*02	5572	X	4999	-0-	-573	-0-	1184	1	3327	2	Y	444	667	0			289
							488	9									
*03	6138	X	4215	-0-	-1923	-0-	772	1	2957	2	Y	442	703	0			28
							486	9									
*04	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	1962	1	3761	2	Y	696	328	0			396
							766	9									
*05	6262	X	5851	-0-	-411	-0-	1646	1	3431	2	Y	704	676	0			424
							774	9									
*06	6060	X	1071	-0-	-4989	-0-	247	1	674	2	Y	136	455	0			105
							150	9									
*07	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	1701	1	4802	2	Y	563	342	0			326
							619	9									
*08	6572	X	5949	-0-	-623	-0-	1284	1	3974	2	Y	628	518	0			436
							691	9									
09	6480	X	762	-0-	-5718	-0-	201	1	433	2	Y	116	436	0			116
							128	9									
*10	7099	X	3363	-0-	-3736	-0-	1120	1	1658	2	Y	532	625	0			23
							585	9									
11	6870	X	2580	-0-	-4290	-0-	1055	1	1232	2	Y	266	286	0			3
							293	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 19H RRCID -> 272328 COMPL. DATE 12/06/2015 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	4464	X	3944	-0-	-520	-0-	1334	1	2148	2	Y	420	361	0			246
							462	9									
*01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	668	1	2304	2	Y	256	330	0			172
							282	9									
*02	3556	X	3302	-0-	-254	-0-	802	1	2252	2	Y	225	250	0			147
							248	9									
*03	3968	X	2735	-0-	-1233	-0-	514	1	1971	2	Y	227	360	0			14
							250	9									
*04	3840	X	3519	-0-	-321	-0-	1207	1	2312	2	Y	-0-	14	0			-0-
*05	3968	X	3249	-0-	-719	-0-	1009	1	2107	2	Y	121	48	0			73
							133	9									
*06	3510	X	3302	-0-	-208	-0-	813	1	2222	2	Y	243	127	0			189
							267	9									
*07	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	819	1	2315	2	Y	214	279	0			124
							235	9									
*08	3627	X	3280	-0-	-347	-0-	801	1	2479	2	Y	-0-	124	0			-0-
*09	3510	X	3099	-0-	-411	-0-	990	1	2109	2	Y	-0-					-0-
*10	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	1881	1	2788	2	Y	-0-					-0-
11	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	2115	1	2471	2	Y	122	120	0			2
							134	9									

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 07/24/2022 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	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	1105	1	1779	2	Y	635	763	0			372
							699	9									
*01	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	555	1	1912	2	Y	533	548	0			357
							586	9									
*02	4116	X	3243	-0-	-873	-0-	764	1	2141	2	Y	307	464	0			200
							338	9									
*03	4557	X	2788	-0-	-1769	-0-	509	1	1949	2	Y	300	481	0			19
							330	9									
*04	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	1386	1	2658	2	Y	527	246	0			300
							580	9									
*05	3565	X	2970	-0-	-595	-0-	803	1	1675	2	Y	447	478	0			269
							492	9									
*06	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	991	1	2715	2	Y	744	436	0			577
							818	9									
*07	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	849	1	2392	2	Y	715	878	0			414
							787	9									
*08	4774	X	3826	-0-	-948	-0-	800	1	2474	2	Y	502	567	0			349
							552	9									
09	4620	X	2604	-0-	-2016	-0-	768	1	1638	2	Y	180	349	0			180
							198	9									
*10	4681	X	1691	-0-	-2990	-0-	682	1	1009	2	Y	-0-	180	0			-0-
11	4530	X	3223	-0-	-1307	-0-	1487	1	1736	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 24H RRCID -> 272344 COMPL. DATE 08/07/2022 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	407	X	407	-0-	-0-	-0-	87	1	143	2	Y	161	138	0			94
							177	9									
*01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	177	1	612	2	Y	115	132	0			77
							127	9									
*02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	85	1	239	2	Y	66	100	0			43
							73	9									
*03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	97	1	372	2	Y	41	81	0			3
							45	9									
*04	870	N	106	-0-	-764	-0-	9	1	17	2	Y	73	34	0			42
							80	9									
*05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	108	1	225	2	Y	166	108	0			100
							183	9									
*06	510	N	301	-0-	-209	-0-	16	1	45	2	Y	218	149	0			169
							240	9									
*07	514	X	514	-0-	-0-	-0-	63	1	178	2	Y	248	274	0			143
							273	9									
*08	527	X	220	-0-	-307	-0-	12	1	36	2	Y	156	191	0			108
							172	9									
09	480	X	86	-0-	-394	-0-	27	1	59	2	Y	-0-	108	0			-0-
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
11	510	X	175	-0-	-335	-0-	64	1	75	2	Y	33	33	0			-0-
							36	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 20H RRCID -> 272346 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8227 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*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-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 22H RRCID -> 272347 COMPL. DATE 08/10/2015 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
*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-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU10 STATE WELL #: 10H RRCID -> 272417 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7914 - 13928

*12	7502	X	6315	-0-	-1187	-0-	302	1	5614	2	Y	363	356	0	3	1	34			
							399	9												
*01	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	232	1	4035	2	Y	345	340	0	12	1	27			
							380	9												
*02	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	361	1	6688	2	Y	273	275	0	6	1	19			
							300	9												
*03	7316	X	4532	-0-	-2784	-0-	233	1	3917	2	Y	347	323	0	6	1	37			
							382	9												
*04	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	308	1	5706	2	Y	479	460	0	10	1	46			
							527	9												
*05	8122	X	7999	-0-	-123	-0-	371	1	6986	2	Y	584	606	0	15	1	9			
							642	9												
*06	7860	X	4393	-0-	-3467	-0-	204	1	3896	2	Y	266	246	0	11	1	18			
							293	9												
*07	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	364	1	6321	2	Y	471	471	0	8	1	10			
							518	9												
*08	7998	X	6119	-0-	-1879	-0-	313	1	5332	2	Y	431	416	0	14	1	11			
							474	9												
09	7740	X	5477	-0-	-2263	-0-	269	1	4799	2	Y	372	361	0	11	1	11			
							409	9												
*10	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	409	1	7465	2	Y	535	502	0	8	1	36			
							589	9												
11	6990	X	6496	-0-	-494	-0-	304	1	5739	2	Y	412	424	0	6	1	18			
							453	9												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON GU5 WELL #: 5H RRCID -> 272465 COMPL. DATE 07/13/2019 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	8246	X	6412	-0-	-1834	-0-	326	1	6071	2	Y	14	15	0			1
							15	9									
*01	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	473	1	8157	2	Y	4	4	0	1	1	-0-
							4	9									
*02	7448	X	7215	-0-	-233	-0-	370	1	6838	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*03	7967	X	7756	-0-	-211	-0-	435	1	7311	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
*04	8340	X	7404	-0-	-936	-0-	382	1	7015	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
*05	8618	X	7617	-0-	-1001	-0-	383	1	7227	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
*06	8340	X	7101	-0-	-1239	-0-	354	1	6741	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*07	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	409	1	7110	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*08	7750	X	7544	-0-	-206	-0-	417	1	7121	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
09	7410	X	7374	-0-	-36	-0-	395	1	6972	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*10	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	393	1	7245	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
11	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	368	1	6981	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									

GALVAN RANCH WELL #: A369H RRCID -> 272468 COMPL. DATE 07/11/2015 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	43958	X	41363	-0-	-2595	-0-	2109	1	39177	2	Y	70	69	0	1	1	7
							77	9									
*01	41129	X	41129	-0-	-0-	-0-	2250	1	38812	2	Y	61	61	0	2	1	5
							67	9									
*02	38332	X	36054	-0-	-2278	-0-	1847	1	34155	2	Y	47	48	0	1	1	3
							52	9									
*03	41695	X	39589	-0-	-2106	-0-	2227	1	37308	2	Y	49	46	0	1	1	5
							54	9									
*04	40020	X	37692	-0-	-2328	-0-	1938	1	35707	2	Y	43	43	0	1	1	4
							47	9									
*05	41354	X	34227	-0-	-7127	-0-	1721	1	32465	2	Y	37	39	0	1	1	1
							41	9									
*06	39780	X	16618	-0-	-23162	-0-	827	1	15779	2	Y	11	10	0	1	1	1
							12	9									
*07	14228	X	14228	-0-	-0-	-0-	771	1	13420	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
*08	40528	X	40528	-0-	-0-	-0-	2243	1	38167	2	Y	107	103	0	2	1	3
							118	9									
09	37710	X	37325	-0-	-385	-0-	1992	1	35209	2	Y	113	110	0	3	1	3
							124	9									
*10	41000	X	41000	-0-	-0-	-0-	2118	1	38764	2	Y	107	101	0	2	1	7
							118	9									
11	39120	X	38903	-0-	-217	-0-	1946	1	36858	2	Y	90	92	0	1	1	4
							99	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B310H RRCID -> 272469 COMPL. DATE 06/20/2015 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	19623	X	17479	-0-	-2144	-0-	890	1	16589	2	Y	-0-	5	0			-0-
							16	2									
*01	16	X	16	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	20048	X	-0-	-0-	-20048	-0-					Y	-0-					-0-
*03	22196	X	13186	-0-	-9010	-0-	742	1	12444	2	Y	-0-					-0-
*04	23585	X	23585	-0-	-0-	-0-	1215	1	22370	2	Y	-0-					-0-
*05	22296	X	22296	-0-	-0-	-0-	1121	1	21129	2	Y	42	41	0			1
							46	9									
*06	20258	X	20258	-0-	-0-	-0-	1006	1	19204	2	Y	44	41	0	1	1	3
							48	9									
*07	18434	X	18434	-0-	-0-	-0-	997	1	17389	2	Y	44	45	0	1	1	1
							48	9									
*08	24366	X	19525	-0-	-4841	-0-	1080	1	18400	2	Y	41	40	0	1	1	1
							45	9									
09	23580	X	17158	-0-	-6422	-0-	918	1	16185	2	Y	50	48	0	1	1	2
							55	9									
*10	22289	X	10185	-0-	-12104	-0-	523	1	9617	2	Y	41	39	0	1	1	3
							45	9									
11	20250	X	18852	-0-	-1398	-0-	940	1	17835	2	Y	70	70	0			3
							77	9									

GALVAN RANCH WELL #: B307H RRCID -> 272470 COMPL. DATE 06/27/2015 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	9796	X	1854	-0-	-7942	-0-	96	1	1751	2	Y	6	10	0			1
							7	9									
*01	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	537	1	9260	2	Y	41	39	0			3
							45	9									
*02	5992	X	5856	-0-	-136	-0-	297	1	5520	2	Y	35	35	0	1	1	2
							39	9									
*03	6634	X	1328	-0-	-5306	-0-	74	1	1250	2	Y	4	5	0	1	1	-0-
							4	9									
*04	9510	X	5796	-0-	-3714	-0-	296	1	5483	2	Y	15	14	0			1
							17	9									
*05	9827	X	8453	-0-	-1374	-0-	423	1	8009	2	Y	19	20	0			-0-
							21	9									
*06	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	479	1	9116	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
*07	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	521	1	9067	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
*08	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	532	1	9023	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
09	9600	X	8116	-0-	-1484	-0-	432	1	7665	2	Y	17	16	0			1
							19	9									
*10	9920	X	6856	-0-	-3064	-0-	353	1	6471	2	Y	29	28	0			2
							32	9									
11	9600	X	9474	-0-	-126	-0-	472	1	8956	2	Y	42	42	0			2
							46	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B405H RRCID -> 272478 COMPL. DATE 01/10/2018 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
*01	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	276	1	4757	2	Y	-0-					-0-
*02	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	233	1	4315	2	Y	-0-					-0-
*03	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	289	1	4829	2	Y	-0-					-0-
*04	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	251	1	4610	2	Y	-0-					-0-
*05	5022	X	4974	-0-	-48	-0-	251	1	4723	2	Y	-0-					-0-
*06	4950	X	4858	-0-	-92	-0-	242	1	4597	2	Y	17	16	0			1
							19	9									
*07	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	299	1	5205	2	Y	23	23	0	1	1	-0-
							25	9									
08	5115	X	4843	-0-	-272	-0-	266	1	4556	2	Y	19	18	0	1	1	-0-
							21	9									
09	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	263	1	4656	2	Y	20	19	0			1
							22	9									
*10	5518	X	4912	-0-	-606	-0-	252	1	4627	2	Y	30	29	0			2
							33	9									
11	5340	X	4732	-0-	-608	-0-	236	1	4461	2	Y	32	33	0			1
							35	9									

GALVAN RANCH WELL #: B406H RRCID -> 272479 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8971 - 15050

*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
*03	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B308H RRCID -> 272482 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9419 - 14649

*12	15934	X	5113	-0-	-10821	-0-	261	1	4852	2	Y	-0-	2	0			-0-
*01	20439	X	20439	-0-	-0-	-0-	1118	1	19321	2	Y	-0-					-0-
*02	22204	X	22100	-0-	-104	-0-	1134	1	20966	2	Y	-0-					-0-
*03	24583	X	18464	-0-	-6119	-0-	1042	1	17422	2	Y	-0-					-0-
*04	19770	X	18707	-0-	-1063	-0-	963	1	17744	2	Y	-0-					-0-
*05	24459	X	19299	-0-	-5160	-0-	972	1	18327	2	Y	-0-					-0-
*06	23670	X	18117	-0-	-5553	-0-	903	1	17213	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*07	17969	X	17969	-0-	-0-	-0-	974	1	16981	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
08	19344	X	14679	-0-	-4665	-0-	814	1	13837	2	Y	25	23	0	1	1	1
							28	9									
09	18720	X	16205	-0-	-2515	-0-	863	1	15250	2	Y	84	81	0	1	1	3
							92	9									
*10	19313	X	10714	-0-	-8599	-0-	552	1	10125	2	Y	34	33	0	2	1	2
							37	9									
11	18120	X	17106	-0-	-1014	-0-	852	1	16196	2	Y	53	53	0			2
							58	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B408H RRCID -> 272485 COMPL. DATE 04/19/2015 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	17174	X	7816	-0-	-9358	-0-	362	1	6708	2	Y	678	667	0	7	1	64
							746	9									
*01	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	326	1	5598	2	Y	398	409	0	22	1	31
							438	9									
*02	6440	X	4794	-0-	-1646	-0-	238	1	4361	2	Y	177	189	0	7	1	12
							195	9									
*03	7843	X	3787	-0-	-4056	-0-	207	1	3471	2	Y	99	96	0	4	1	11
							109	9									
*04	7590	X	4119	-0-	-3471	-0-	206	1	3840	2	Y	66	68	0	3	1	6
							73	9									
*05	7843	X	4977	-0-	-2866	-0-	248	1	4644	2	Y	77	80	0	2	1	1
							85	9									
*06	6180	X	5886	-0-	-294	-0-	288	1	5510	2	Y	80	74	0	2	1	5
							88	9									
*07	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	311	1	5412	2	Y	65	67	0	2	1	1
							72	9									
*08	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	381	1	6477	2	Y	93	90	0	2	1	2
							102	9									
09	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	346	1	6081	2	Y	95	92	0	2	1	3
							105	9									
*10	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	341	1	6268	2	Y	105	99	0	2	1	7
							116	9									
11	6750	X	6428	-0-	-322	-0-	318	1	6005	2	Y	95	97	0	1	1	4
							105	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 18H RRCID -> 272490 COMPL. DATE 12/06/2015 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	3069	X	2910	-0-	-159	-0-	1029	1	1660	2	Y	201	240	0			118
							221	9									
*01	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	455	1	1574	2	Y	104	152	0			70
							114	9									
*02	2716	X	2352	-0-	-364	-0-	584	1	1640	2	Y	116	110	0			76
							128	9									
*03	3007	X	1405	-0-	-1602	-0-	290	1	1114	2	Y	1	77	0			-0-
							1	9									
*04	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	1001	1	1917	2	Y	-0-					-0-
*05	2852	X	2801	-0-	-51	-0-	895	1	1865	2	Y	37	15	0			22
							41	9									
*06	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	646	1	1770	2	Y	120	49	0			93
							132	9									
*07	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	556	1	1569	2	Y	112	140	0			65
							123	9									
*08	3007	X	2312	-0-	-695	-0-	533	1	1650	2	Y	117	101	0			81
							129	9									
09	11181	X	11181	-0-	-0-	-0-	3538	1	7546	2	Y	88	81	0			88
							97	9									
*10	2790	X	128	-0-	-2662	-0-	51	1	77	2	Y	-0-	88	0			-0-
11	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B317H RRCID -> 272568 COMPL. DATE 05/02/2015 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	15832	X	15832	-0-	-0-	-0-	804	1	14941	2	Y	79	105	0	4	1	8
							87	9									
*01	14189	X	14189	-0-	-0-	-0-	777	1	13403	2	Y	8	12	0	3	1	1
							9	9									
*02	20496	X	16099	-0-	-4397	-0-	825	1	15267	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
*03	22661	X	14758	-0-	-7903	-0-	830	1	13910	2	Y	16	14	0			2
							18	9									
*04	18870	X	14790	-0-	-4080	-0-	760	1	14030	2	Y	-0-	2	0			-0-
*05	17825	X	14893	-0-	-2932	-0-	744	1	14059	2	Y	82	81	0			1
							90	9									
*06	17250	X	14822	-0-	-2428	-0-	738	1	13999	2	Y	77	71	0	2	1	5
							85	9									
*07	15011	X	15011	-0-	-0-	-0-	810	1	14120	2	Y	74	75	0	2	1	2
							81	9									
*08	15283	X	14811	-0-	-472	-0-	818	1	13914	2	Y	72	70	0	2	1	2
							79	9									
09	14820	X	14125	-0-	-695	-0-	753	1	13286	2	Y	78	76	0	2	1	2
							86	9									
*10	15314	X	14720	-0-	-594	-0-	757	1	13861	2	Y	93	87	0	2	1	6
							102	9									
11	14820	X	13415	-0-	-1405	-0-	664	1	12616	2	Y	123	123	0	1	1	5
							135	9									

GALVAN RANCH WELL #: B321H RRCID -> 272947 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9487 - 15304

*12	9300	X	55	-0-	-9245	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
*01	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
*02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
*03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B319H RRCID -> 272948 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9301 - 15367

*01	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	243	1	4164	2	Y	-0-					-0-
*02	28285	X	28285	-0-	-0-	-0-	1446	1	26793	2	Y	42	39	0			3
							46	9									
*03	11430	X	11430	-0-	-0-	-0-	641	1	10741	2	Y	44	41	0	1	1	5
							48	9									
*04	18893	X	18893	-0-	-0-	-0-	972	1	17908	2	Y	12	15	0	1	1	1
							13	9									
*05	20778	X	20778	-0-	-0-	-0-	1041	1	19646	2	Y	83	83	0			1
							91	9									
*06	20101	X	20101	-0-	-0-	-0-	998	1	19003	2	Y	91	84	0	2	1	6
							100	9									
*07	17345	X	17345	-0-	-0-	-0-	940	1	16387	2	Y	16	19	0	3	1	-0-
							18	9									
*08	20770	X	14542	-0-	-6228	-0-	802	1	13693	2	Y	43	41	0	1	1	1
							47	9									
09	20100	X	19193	-0-	-907	-0-	1026	1	18104	2	Y	57	55	0	1	1	2
							63	9									
*10	20770	X	18774	-0-	-1996	-0-	971	1	17749	2	Y	49	47	0	1	1	3
							54	9									
11	20100	X	17593	-0-	-2507	-0-	882	1	16676	2	Y	32	34	0			1
							35	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C310H RRCID -> 273011 COMPL. DATE 04/19/2019 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	7533	X	6776	-0-	-757	-0-	345	1	6408	2	Y	21	21	0			2
							23	9									
*01	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	407	1	6976	2	Y	15	15	0	1	1	1
							17	9									
*02	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	331	1	6096	2	Y	341	318	0			24
							375	9									
*03	7502	X	6213	-0-	-1289	-0-	351	1	5852	2	Y	9	25	0	7	1	1
							10	9									
*04	7260	X	2510	-0-	-4750	-0-	131	1	2377	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
*05	7533	X	769	-0-	-6764	-0-	39	1	730	2	Y	-0-					-0-
*06	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	-0-					-0-
09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B311H RRCID -> 273019 COMPL. DATE 06/16/2015 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	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	479	1	8894	2	Y	136	137	0	2	1	13
							150	9									
*01	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	600	1	10357	2	Y	80	83	0	4	1	6
							88	9									
*02	12348	X	8874	-0-	-3474	-0-	452	1	8357	2	Y	59	60	0	1	1	4
							65	9									
*03	13671	X	7863	-0-	-5808	-0-	440	1	7379	2	Y	40	39	0	1	1	4
							44	9									
*04	10680	X	5185	-0-	-5495	-0-	267	1	4898	2	Y	18	19	0	1	1	2
							20	9									
*05	11036	X	6248	-0-	-4788	-0-	313	1	5909	2	Y	24	26	0			-0-
							26	9									
*06	10680	X	5268	-0-	-5412	-0-	257	1	4928	2	Y	75	69	0	1	1	5
							83	9									
*07	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	379	1	6608	2	Y	25	27	0	2	1	1
							28	9									
*08	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	459	1	7839	2	Y	27	26	0	1	1	1
							30	9									
09	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	416	1	7388	2	Y	74	72	0	1	1	2
							81	9									
*10	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	423	1	7736	2	Y	74	69	0	2	1	5
							81	9									
11	8070	X	7987	-0-	-83	-0-	396	1	7537	2	Y	49	51	0	1	1	2
							54	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 06/10/2015 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	21359	X	18465	-0-	-2894	-0-	938	1	17441	2	Y	78	81	0	1	1	7
							86	9									
*01	21079	X	21079	-0-	-0-	-0-	1150	1	19866	2	Y	57	57	0	3	1	4
							63	9									
*02	23655	X	23655	-0-	-0-	-0-	1208	1	22396	2	Y	46	46	0	1	1	3
							51	9									
*03	25668	X	24201	-0-	-1467	-0-	1361	1	22790	2	Y	45	42	0	1	1	5
							50	9									
*04	22297	X	22297	-0-	-0-	-0-	1146	1	21106	2	Y	41	41	0	1	1	4
							45	9									
*05	26195	X	22196	-0-	-3999	-0-	1116	1	21043	2	Y	34	36	0	1	1	1
							37	9									
*06	25350	X	21594	-0-	-3756	-0-	1075	1	20489	2	Y	27	25	0	1	1	2
							30	9									
*07	21809	X	21809	-0-	-0-	-0-	1183	1	20602	2	Y	22	23	0	1	1	-0-
							24	9									
08	24211	X	21042	-0-	-3169	-0-	1166	1	19851	2	Y	23	21	0	1	1	1
							25	9									
09	22290	X	19645	-0-	-2645	-0-	1049	1	18570	2	Y	24	23	0	1	1	1
							26	9									
*10	22320	X	20377	-0-	-1943	-0-	1054	1	19289	2	Y	31	29	0	1	1	2
							34	9									
11	21600	X	19643	-0-	-1957	-0-	981	1	18631	2	Y	28	29	0			1
							31	9									

GALVAN RANCH WELL #: B312H RRCID -> 273022 COMPL. DATE 06/16/2015 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	17546	X	11855	-0-	-5691	-0-	603	1	11188	2	Y	58	56	0			6
							64	9									
*01	12646	X	12646	-0-	-0-	-0-	689	1	11899	2	Y	53	53	0	2	1	4
							58	9									
*02	16317	X	16317	-0-	-0-	-0-	834	1	15416	2	Y	61	60	0	1	1	4
							67	9									
*03	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	839	1	14034	2	Y	52	49	0	1	1	6
							57	9									
*04	13953	X	13953	-0-	-0-	-0-	718	1	13188	2	Y	43	43	0	2	1	4
							47	9									
*05	18073	X	10168	-0-	-7905	-0-	513	1	9642	2	Y	12	15	0	1	1	-0-
							13	9									
*06	17490	X	13815	-0-	-3675	-0-	689	1	13094	2	Y	29	27	0			2
							32	9									
*07	12373	X	12373	-0-	-0-	-0-	669	1	11687	2	Y	15	16	0	1	1	-0-
							17	9									
*08	14942	X	11714	-0-	-3228	-0-	649	1	11062	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	13950	X	11768	-0-	-2182	-0-	628	1	11115	2	Y	23	22	0			1
							25	9									
*10	14291	X	13142	-0-	-1149	-0-	676	1	12449	2	Y	15	14	0	1	1	1
							17	9									
11	13830	X	11006	-0-	-2824	-0-	549	1	10412	2	Y	41	40	0			2
							45	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B324H RRCID -> 273023 COMPL. DATE 05/07/2016 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	9889	X	586	-0-	-9303	-0-	30	1	554	2	Y	2	7	0			-0-
							2	9									
*01	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	288	1	4987	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*02	17836	X	16332	-0-	-1504	-0-	839	1	15480	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
*03	18853	X	18853	-0-	-0-	-0-	1060	1	17789	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
*04	16712	X	16712	-0-	-0-	-0-	858	1	15837	2	Y	15	14	0			1
							17	9									
*05	18073	X	16000	-0-	-2073	-0-	805	1	15176	2	Y	17	18	0			-0-
							19	9									
*06	18240	X	11122	-0-	-7118	-0-	556	1	10556	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
*07	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	392	1	6849	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
08	18848	X	17085	-0-	-1763	-0-	948	1	16123	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
09	16710	X	14297	-0-	-2413	-0-	763	1	13497	2	Y	34	33	0			1
							37	9									
*10	15996	X	14830	-0-	-1166	-0-	767	1	14044	2	Y	17	16	0	1	1	1
							19	9									
11	16530	X	14730	-0-	-1800	-0-	739	1	13971	2	Y	18	18	0			1
							20	9									

GALVAN STATE WELL #: 6H RRCID -> 273024 COMPL. DATE 04/09/2015 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	5704	X	5482	-0-	-222	-0-	280	1	5200	2	Y	2	14	0	2	1	-0-
							2	9									
*01	16903	X	16903	-0-	-0-	-0-	906	1	15642	2	Y	323	297	0			26
							355	9									
*02	18256	X	7157	-0-	-11099	-0-	360	1	6676	2	Y	110	122	0	6	1	8
							121	9									
*03	20212	X	-0-	-0-	-20212	-0-					Y	-0-	6	0	2	1	-0-
*04	16350	X	3966	-0-	-12384	-0-	200	1	3675	2	Y	83	75	0			8
							91	9									
*05	20782	X	20782	-0-	-0-	-0-	1027	1	19384	2	Y	337	337	0	3	1	5
							371	9									
*06	16350	X	11506	-0-	-4844	-0-	564	1	10747	2	Y	177	163	0	7	1	12
							195	9									
*07	12482	X	12482	-0-	-0-	-0-	667	1	11624	2	Y	174	177	0	5	1	4
							191	9									
*08	20770	X	11908	-0-	-8862	-0-	651	1	11084	2	Y	157	152	0	5	1	4
							173	9									
09	20100	X	10437	-0-	-9663	-0-	551	1	9734	2	Y	138	134	0	4	1	4
							152	9									
*10	20770	X	11213	-0-	-9557	-0-	569	1	10427	2	Y	197	185	0	3	1	13
							217	9									
11	12090	X	6674	-0-	-5416	-0-	327	1	6239	2	Y	98	105	0	2	1	4
							108	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 5H RRCID -> 273026 COMPL. DATE 04/09/2015 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	7006	X	310	-0-	-6696	-0-	17	1	287	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*01	43	X	43	-0-	-0-	-0-	39	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
*02	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
*03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN STATE WELL #: 7H RRCID -> 273027 COMPL. DATE 12/17/2014 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
*01	T. A.		2766	-0-	2766	2766	148	1	2553	2	Y	59	57	0	2	1	5
							65	9									
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2766					Y	-0-	4	0	1	1	-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2766					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2766					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		8577	-0-	8577	11343	432	1	8099	2	Y	42	41	0			1
							46	9									
*06	T. A.		6497	-0-	6497	17840	321	1	6070	2	Y	96	89	0	1	1	7
							106	9									
*07	25598	X	7758	-0-	-17840	-0-	412	1	7211	2	Y	123	124	0	3	1	3
							135	9									
*08	8587	X	6323	-0-	-2264	-0-	346	1	5868	2	Y	99	96	0	4	1	2
							109	9									
09	8310	X	6197	-0-	-2113	-0-	326	1	5758	2	Y	103	99	0	3	1	3
							113	9									
*10	8587	X	5991	-0-	-2596	-0-	305	1	5563	2	Y	112	105	0	2	1	8
							123	9									
11	7500	X	5465	-0-	-2035	-0-	266	1	5078	2	Y	110	112	0	1	1	5
							121	9									

BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 5H RRCID -> 273035 COMPL. DATE 02/07/2015 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	8401	X	6774	-0-	-1627	-0-	341	1	6292	2	Y	128	125	0	1	1	12
							141	9									
*01	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	193	1	3308	2	Y	25	31	0	4	1	2
							28	9									
*02	7336	X	-0-	-0-	-7336	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
*03	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	606	1	10140	2	Y	132	118	0			14
							145	9									
*04	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	389	1	7148	2	Y	94	95	0	4	1	9
							103	9									
*05	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	397	1	7494	2	Y	84	89	0	3	1	1
							92	9									
*06	10530	X	6522	-0-	-4008	-0-	322	1	6121	2	Y	72	66	0	2	1	5
							79	9									
*07	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	410	1	7164	2	Y	162	162	0	2	1	3
							178	9									
*08	10881	X	7302	-0-	-3579	-0-	398	1	6783	2	Y	110	106	0	4	1	3
							121	9									
09	7710	X	6992	-0-	-718	-0-	368	1	6523	2	Y	92	89	0	3	1	3
							101	9									
*10	7967	X	7156	-0-	-811	-0-	363	1	6604	2	Y	172	161	0	2	1	12
							189	9									
11	7500	X	6706	-0-	-794	-0-	332	1	6271	2	Y	94	100	0	2	1	4
							103	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 6H RRCID -> 273036 COMPL. DATE 12/12/2021 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	15345	X	14041	-0-	-1304	-0-	706	1	13129	2	Y	187	181	0	2	1	18
							206	9									
*01	14724	X	14724	-0-	-0-	-0-	800	1	13759	2	Y	150	150	0	6	1	12
							165	9									
*02	13720	X	13355	-0-	-365	-0-	675	1	12549	2	Y	119	120	0	3	1	8
							131	9									
*03	14942	X	14716	-0-	-226	-0-	816	1	13647	2	Y	230	211	0	2	1	25
							253	9									
*04	14250	X	13411	-0-	-839	-0-	682	1	12576	2	Y	139	144	0	7	1	13
							153	9									
*05	14787	X	14063	-0-	-724	-0-	703	1	13226	2	Y	122	129	0	4	1	2
							134	9									
*06	14310	X	13971	-0-	-339	-0-	688	1	13045	2	Y	216	199	0	4	1	15
							238	9									
*07	14523	X	14523	-0-	-0-	-0-	783	1	13596	2	Y	131	137	0	6	1	3
							144	9									
*08	14725	X	14360	-0-	-365	-0-	792	1	13435	2	Y	121	117	0	4	1	3
							133	9									
09	13980	X	13664	-0-	-316	-0-	727	1	12828	2	Y	99	96	0	3	1	3
							109	9									
*10	14539	X	14049	-0-	-490	-0-	718	1	13197	2	Y	122	115	0	2	1	8
							134	9									
11	14070	X	13271	-0-	-799	-0-	657	1	12471	2	Y	130	131	0	1	1	6
							143	9									

GALVAN RANCH WELL #: B313H RRCID -> 273194 COMPL. DATE 06/21/2015 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	7874	X	4748	-0-	-3126	-0-	239	1	4469	2	Y	36	37	0			3
							40	9									
*01	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	321	1	5549	2	Y	52	50	0	1	1	4
							57	9									
*02	7168	X	5542	-0-	-1626	-0-	280	1	5223	2	Y	35	36	0	1	1	2
							39	9									
*03	7905	X	6229	-0-	-1676	-0-	348	1	5833	2	Y	44	40	0	1	1	5
							48	9									
*04	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	336	1	6187	2	Y	27	28	0	1	1	3
							30	9									
*05	6138	X	2821	-0-	-3317	-0-	142	1	2669	2	Y	9	11	0	1	1	-0-
							10	9									
*06	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	417	1	7935	2	Y	115	106	0	1	1	8
							127	9									
*07	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	396	1	6900	2	Y	61	65	0	3	1	1
							67	9									
*08	6758	X	6692	-0-	-66	-0-	369	1	6295	2	Y	25	23	0	2	1	1
							28	9									
09	12800	X	12800	-0-	-0-	-0-	681	1	12077	2	Y	38	37	0	1	1	1
							42	9									
*10	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	571	1	10470	2	Y	22	21	0	1	1	1
							24	9									
11	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	549	1	10411	2	Y	28	28	0			1
							31	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR WELL #: 9H RRCID -> 273195 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8119 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	9796	X	7935	-0-	-1861	-0-	396	1	7378	2	Y	146	142	0	1	1	14
							161	9									
*01	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	286	1	4934	2	Y	81	84	0	5	1	6
							89	9									
*02	8848	X	-0-	-0-	-8848	-0-					Y	-0-	5	0	1	1	-0-
*03	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					Y	-0-					-0-
*04	7680	X	4762	-0-	-2918	-0-	243	1	4447	2	Y	65	59	0			6
							72	9									
*05	13449	X	13449	-0-	-0-	-0-	669	1	12615	2	Y	150	152	0	2	1	2
							165	9									
*06	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	329	1	6308	2	Y	68	62	0	3	1	5
							75	9									
*07	12230	X	12230	-0-	-0-	-0-	657	1	11433	2	Y	127	127	0	2	1	3
							140	9									
*08	13454	X	10681	-0-	-2773	-0-	588	1	9998	2	Y	86	84	0	3	1	2
							95	9									
09	13020	X	10953	-0-	-2067	-0-	584	1	10324	2	Y	41	40	0	2	1	1
							45	9									
*10	13454	X	9344	-0-	-4110	-0-	483	1	8838	2	Y	21	20	0	1	1	1
							23	9									
11	11850	X	7589	-0-	-4261	-0-	380	1	7175	2	Y	31	31	0			1
							34	9									

BRISCOE R WELL #: 15H RRCID -> 273198 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7996 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	8804	X	6205	-0-	-2599	-0-	310	1	5730	2	Y	150	151	0	2	1	14
							165	9									
*01	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	260	1	4509	2	Y	127	126	0	5	1	10
							140	9									
*02	7952	X	3663	-0-	-4289	-0-	185	1	3426	2	Y	47	52	0	2	1	3
							52	9									
*03	7316	X	5237	-0-	-2079	-0-	290	1	4857	2	Y	82	75	0	1	1	9
							90	9									
*04	6000	X	1929	-0-	-4071	-0-	96	1	1798	2	Y	32	36	0	2	1	3
							35	9									
*05	6200	X	2252	-0-	-3948	-0-	110	1	2094	2	Y	44	45	0	1	1	1
							48	9									
*06	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	372	1	7102	2	Y	170	157	0	2	1	12
							187	9									
*07	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	485	1	8446	2	Y	235	237	0	5	1	5
							259	9									
*08	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	489	1	8307	2	Y	248	240	0	7	1	6
							273	9									
09	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	441	1	7806	2	Y	251	243	0	6	1	8
							276	9									
*10	9207	X	8743	-0-	-464	-0-	435	1	7988	2	Y	291	273	0	6	1	20
							320	9									
11	8910	X	8437	-0-	-473	-0-	407	1	7704	2	Y	296	300	0	3	1	13
							326	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A508H RRCID -> 273199 COMPL. DATE 02/26/2016 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	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	237	1	4438	2	Y	143	140	0	1	1	14
							157	9									
*01	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	346	1	5983	2	Y	40	46	0	5	1	3
							44	9									
*02	5852	X	4273	-0-	-1579	-0-	214	1	3975	2	Y	76	73	0	1	1	5
							84	9									
*03	6448	X	4781	-0-	-1667	-0-	263	1	4422	2	Y	87	81	0	2	1	9
							96	9									
*04	6150	X	4627	-0-	-1523	-0-	233	1	4314	2	Y	73	73	0	2	1	7
							80	9									
*05	6355	X	5103	-0-	-1252	-0-	252	1	4773	2	Y	71	74	0	3	1	1
							78	9									
*06	6150	X	3729	-0-	-2421	-0-	180	1	3477	2	Y	65	60	0	2	1	4
							72	9									
*07	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	267	1	4665	2	Y	84	84	0	2	1	2
							92	9									
*08	5115	X	4465	-0-	-650	-0-	243	1	4141	2	Y	74	72	0	2	1	2
							81	9									
09	4950	X	3806	-0-	-1144	-0-	201	1	3549	2	Y	51	49	0	2	1	2
							56	9									
*10	5115	X	4670	-0-	-445	-0-	239	1	4405	2	Y	24	23	0	1	1	2
							26	9									
11	4860	X	4204	-0-	-656	-0-	207	1	3900	2	Y	88	86	0			4
							97	9									

GALVAN RANCH WELL #: A506H RRCID -> 273200 COMPL. DATE 03/04/2016 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	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	216	1	4012	2	Y	99	95	0			9
							109	9									
*01	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	439	1	7579	2	Y	172	164	0	3	1	14
							189	9									
*02	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	285	1	5271	2	Y	87	92	0	3	1	6
							96	9									
*03	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	357	1	5973	2	Y	120	111	0	2	1	13
							132	9									
*04	7950	X	5504	-0-	-2446	-0-	276	1	5120	2	Y	98	98	0	3	1	10
							108	9									
*05	8215	X	5954	-0-	-2261	-0-	295	1	5552	2	Y	97	102	0	3	1	2
							107	9									
*06	7950	X	5052	-0-	-2898	-0-	247	1	4721	2	Y	76	71	0	2	1	5
							84	9									
*07	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	318	1	5501	2	Y	93	94	0	2	1	2
							102	9									
*08	6479	X	5107	-0-	-1372	-0-	279	1	4758	2	Y	64	61	0	3	1	2
							70	9									
09	5760	X	4737	-0-	-1023	-0-	251	1	4413	2	Y	66	64	0	2	1	2
							73	9									
*10	5952	X	4792	-0-	-1160	-0-	240	1	4455	2	Y	88	83	0	1	1	6
							97	9									
11	5730	X	4595	-0-	-1135	-0-	226	1	4269	2	Y	91	92	0	1	1	4
							100	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A502H RRCID -> 273217 COMPL. DATE 05/14/2014 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
*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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A503H RRCID -> 273221 COMPL. DATE 04/19/2019 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	14601	X	14601	-0-	-0-	-0-	726 410	1 9	13465	2	Y	373	373	0	4	1	35
*01	22103	X	16262	-0-	-5841	-0-	873 320	1 9	15069	2	Y	291	291	0	12	1	23
*02	19964	X	13887	-0-	-6077	-0-	695 286	1 9	12906	2	Y	260	260	0	5	1	18
*03	22165	X	14976	-0-	-7189	-0-	829 268	1 9	13879	2	Y	244	231	0	5	1	26
*04	16140	X	12205	-0-	-3935	-0-	617 208	1 9	11380	2	Y	189	190	0	7	1	18
*05	16275	X	13570	-0-	-2705	-0-	670 262	1 9	12638	2	Y	238	246	0	6	1	4
*06	15750	X	13797	-0-	-1953	-0-	670 385	1 9	12742	2	Y	350	323	0	7	1	24
*07	13871	X	13871	-0-	-0-	-0-	741 208	1 9	12922	2	Y	189	199	0	10	1	4
*08	14973	X	12807	-0-	-2166	-0-	706 129	1 9	11972	2	Y	117	113	0	5	1	3
09	13800	X	9186	-0-	-4614	-0-	481 177	1 9	8528	2	Y	161	156	0	3	1	5
*10	14260	X	9230	-0-	-5030	-0-	467 210	1 9	8553	2	Y	191	179	0	4	1	13
11	13800	X	9183	-0-	-4617	-0-	450 208	1 9	8525	2	Y	189	192	0	2	1	8

GALVAN RANCH WELL #: A504H RRCID -> 273228 COMPL. DATE 05/04/2019 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
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
*03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	46 47	1 9	750	2	Y	43	38	0			5
*04	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	123 22	1 9	2235	2	Y	20	22	0	1	1	2
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
*06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	2449	X	2159	-0-	-290	-0-	120 39	1 9	2000	2	Y	35	34	0			1
09	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	351 113	1 9	6184	2	Y	103	100	0	1	1	3
*10	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	308 120	1 9	5617	2	Y	109	103	0	2	1	7
11	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	291 127	1 9	5468	2	Y	115	116	0	1	1	5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A515H RRCID -> 273229 COMPL. DATE 08/28/2016 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
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	5068	X	-0-	-0-	-5068	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A516H RRCID -> 273230 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9702 - 15888

*12	16632	X	16632	-0-	-0-	-0-	836	1	15508	2	Y	262	237	0			25
							288	9									
*01	14677	X	14677	-0-	-0-	-0-	788	1	13635	2	Y	231	230	0	8	1	18
							254	9									
*02	10961	X	10961	-0-	-0-	-0-	554	1	10245	2	Y	147	151	0	4	1	10
							162	9									
*03	16616	X	11848	-0-	-4768	-0-	657	1	11025	2	Y	151	142	0	3	1	16
							166	9									
*04	16080	X	10689	-0-	-5391	-0-	543	1	10005	2	Y	128	128	0	4	1	12
							141	9									
*05	16616	X	12169	-0-	-4447	-0-	607	1	11500	2	Y	56	63	0	4	1	1
							62	9									
*06	14190	X	11882	-0-	-2308	-0-	595	1	11287	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	12272	X	12272	-0-	-0-	-0-	667	1	11605	2	Y	-0-					-0-
08	12183	X	12146	-0-	-37	-0-	670	1	11384	2	Y	84	81	0	1	1	2
							92	9									
09	11880	X	11507	-0-	-373	-0-	608	1	10763	2	Y	124	120	0	2	1	4
							136	9									
*10	12276	X	11834	-0-	-442	-0-	605	1	11064	2	Y	150	141	0	3	1	10
							165	9									
11	11880	X	11023	-0-	-857	-0-	544	1	10328	2	Y	137	139	0	2	1	6
							151	9									

GALVAN RANCH WELL #: A517H RRCID -> 273232 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9859 - 16080

*12	6200	X	4558	-0-	-1642	-0-	230	1	4271	2	Y	52	52	0	1	1	5
							57	9									
*01	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	265	1	4597	2	Y	37	37	0	2	1	3
							41	9									
*02	8540	X	5644	-0-	-2896	-0-	286	1	5280	2	Y	71	68	0	1	1	5
							78	9									
*03	9455	X	6297	-0-	-3158	-0-	352	1	5857	2	Y	80	74	0	2	1	9
							88	9									
*04	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	262	1	4841	2	Y	61	62	0	2	1	6
							67	9									
*05	6262	X	443	-0-	-5819	-0-	20	1	422	2	Y	1	5	0	2	1	-0-
							1	9									
*06	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	-0-					-0-
*09	5160	X	512	-0-	-4648	-0-	29	1	483	2	Y	-0-					-0-
*10	434	X	104	-0-	-330	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
11	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 16H RRCID -> 273234 COMPL. DATE 02/21/2015 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	12183	X	7741	-0-	-4442	-0-	387	1	7183	2	Y	155	160	0	3	1	15
							171	9									
*01	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	480	1	8288	2	Y	153	151	0	5	1	12
							168	9									
*02	10724	X	4814	-0-	-5910	-0-	243	1	4505	2	Y	60	65	0	3	1	4
							66	9									
*03	11873	X	8609	-0-	-3264	-0-	476	1	7992	2	Y	128	117	0	1	1	14
							141	9									
*04	11971	X	11971	-0-	-0-	-0-	605	1	11143	2	Y	203	193	0	4	1	20
							223	9									
*05	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	520	1	9804	2	Y	171	182	0	6	1	3
							188	9									
*06	8640	X	7680	-0-	-960	-0-	378	1	7192	2	Y	100	92	0	4	1	7
							110	9									
*07	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	325	1	5647	2	Y	62	65	0	3	1	1
							68	9									
*08	12369	X	5308	-0-	-7061	-0-	290	1	4948	2	Y	64	61	0	2	1	2
							70	9									
09	11970	X	4477	-0-	-7493	-0-	238	1	4195	2	Y	40	39	0	2	1	1
							44	9									
*10	10509	X	4282	-0-	-6227	-0-	220	1	4008	2	Y	49	46	0	1	1	3
							54	9									
11	7680	X	3960	-0-	-3720	-0-	195	1	3713	2	Y	47	48	0			2
							52	9									

BRISCOE R WELL #: 17H RRCID -> 273253 COMPL. DATE 02/21/2015 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	17577	X	11010	-0-	-6567	-0-	549	1	10198	2	Y	239	241	0	3	1	23
							263	9									
*01	13675	X	13675	-0-	-0-	-0-	733	1	12626	2	Y	287	279	0	8	1	23
							316	9									
*02	12656	X	7166	-0-	-5490	-0-	350	1	6464	2	Y	320	316	0	5	1	22
							352	9									
*03	14012	X	5039	-0-	-8973	-0-	271	1	4518	2	Y	227	218	0	7	1	24
							250	9									
*04	15912	X	15912	-0-	-0-	-0-	799	1	14721	2	Y	356	339	0	7	1	34
							392	9									
*05	18121	X	18121	-0-	-0-	-0-	897	1	16954	2	Y	245	264	0	11	1	4
							270	9									
*06	13230	X	13147	-0-	-83	-0-	648	1	12317	2	Y	165	153	0	5	1	11
							182	9									
*07	17893	X	17893	-0-	-0-	-0-	957	1	16682	2	Y	231	232	0	5	1	5
							254	9									
*08	18135	X	16691	-0-	-1444	-0-	914	1	15546	2	Y	210	203	0	7	1	5
							231	9									
09	17550	X	16199	-0-	-1351	-0-	852	1	15112	2	Y	214	207	0	5	1	7
							235	9									
*10	18135	X	16816	-0-	-1319	-0-	857	1	15685	2	Y	249	234	0	5	1	17
							274	9									
11	17310	X	16710	-0-	-600	-0-	824	1	15613	2	Y	248	251	0	3	1	11
							273	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU3 WELL #: 20H RRCID -> 273258 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8254 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5456	X	4115	-0-	-1341	-0-	205	1	3837	2	Y	66	67	0	1	1	6
							73	9									
*01	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	156	1	2655	2	Y	41	42	0	2	1	3
							45	9									
*02	5572	X	2967	-0-	-2605	-0-	152	1	2795	2	Y	18	19	0	1	1	1
							20	9									
*03	6169	X	3776	-0-	-2393	-0-	209	1	3555	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
*04	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	317	1	5850	2	Y	68	62	0			7
							75	9									
*05	4123	X	3684	-0-	-439	-0-	186	1	3479	2	Y	17	22	0	2	1	-0-
							19	9									
*06	3660	X	2619	-0-	-1041	-0-	129	1	2477	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
*07	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	281	1	4934	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
*08	6448	X	5524	-0-	-924	-0-	304	1	5174	2	Y	42	40	0	1	1	1
							46	9									
09	6240	X	2976	-0-	-3264	-0-	157	1	2766	2	Y	48	47	0	1	1	1
							53	9									
*10	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	299	1	5500	2	Y	127	118	0	1	1	9
							140	9									
11	5340	X	5220	-0-	-120	-0-	256	1	4859	2	Y	95	99	0	1	1	4
							105	9									

GALVAN RANCH WELL #: A518H RRCID -> 273259 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9847 - 16362

*12	6200	X	6125	-0-	-75	-0-	308	1	5725	2	Y	84	82	0	1	1	8
							92	9									
*01	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	363	1	6263	2	Y	86	84	0	3	1	7
							95	9									
*02	5908	X	2716	-0-	-3192	-0-	137	1	2546	2	Y	30	33	0	2	1	2
							33	9									
*03	6541	X	5392	-0-	-1149	-0-	300	1	5024	2	Y	62	56	0	1	1	7
							68	9									
*04	6510	X	5926	-0-	-584	-0-	302	1	5549	2	Y	68	66	0	2	1	7
							75	9									
*05	6727	X	5491	-0-	-1236	-0-	272	1	5166	2	Y	48	52	0	2	1	1
							53	9									
*06	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	344	1	6562	2	Y	61	57	0	1	1	4
							67	9									
*07	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	396	1	6881	2	Y	69	70	0	2	1	1
							76	9									
*08	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	399	1	6796	2	Y	71	68	0	2	1	2
							78	9									
09	6960	X	6806	-0-	-154	-0-	362	1	6369	2	Y	68	66	0	2	1	2
							75	9									
*10	7347	X	7280	-0-	-67	-0-	373	1	6816	2	Y	83	77	0	2	1	6
							91	9									
11	7110	X	6303	-0-	-807	-0-	314	1	5934	2	Y	50	53	0	1	1	2
							55	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 06/15/2019 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	9207	X	8042	-0-	-1165	-0-	404	1	7520	2	Y	107	104	0	1	1	10
							118	9									
*01	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	576	1	9913	2	Y	158	152	0	3	1	13
							174	9									
*02	8148	X	8086	-0-	-62	-0-	413	1	7637	2	Y	33	41	0	3	1	2
							36	9									
*03	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	517	1	8652	2	Y	1	2	0	1	1	-0-
							1	9									
*04	10320	X	8326	-0-	-1994	-0-	430	1	7896	2	Y	-0-					-0-
*05	10664	X	8686	-0-	-1978	-0-	436	1	8250	2	Y	-0-					-0-
*06	10320	X	8065	-0-	-2255	-0-	403	1	7662	2	Y	-0-					-0-
07	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	391	1	6825	2	Y	-0-					-0-
08	9176	X	8100	-0-	-1076	-0-	447	1	7594	2	Y	54	52	0	1	1	1
							59	9									
09	8400	X	7518	-0-	-882	-0-	396	1	7049	2	Y	66	64	0	1	1	2
							73	9									
*10	8680	X	7182	-0-	-1498	-0-	367	1	6743	2	Y	65	62	0	1	1	4
							72	9									
11	8070	X	7088	-0-	-982	-0-	353	1	6666	2	Y	63	63	0	1	1	3
							69	9									

BRISCOE R WELL #: 18H RRCID -> 273264 COMPL. DATE 01/06/2015 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	5952	X	2168	-0-	-3784	-0-	108	1	1998	2	Y	56	59	0	1	1	5
							62	9									
*01	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	193	1	3338	2	Y	79	76	0	2	1	6
							87	9									
*02	5376	X	1420	-0-	-3956	-0-	71	1	1318	2	Y	28	31	0	1	1	2
							31	9									
*03	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	473	1	7962	2	Y	128	115	0	1	1	14
							141	9									
*04	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	327	1	6035	2	Y	97	98	0	4	1	9
							107	9									
*05	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	206	1	3861	2	Y	53	58	0	3	1	1
							58	9									
*06	8310	X	4245	-0-	-4065	-0-	208	1	3971	2	Y	60	56	0	1	1	4
							66	9									
*07	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	259	1	4537	2	Y	28	29	0	2	1	1
							31	9									
*08	8587	X	6349	-0-	-2238	-0-	348	1	5945	2	Y	51	50	0	1	1	1
							56	9									
09	6480	X	5907	-0-	-573	-0-	306	1	5436	2	Y	150	145	0	1	1	5
							165	9									
*10	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	302	1	5542	2	Y	186	175	0	3	1	13
							205	9									
11	6150	X	5619	-0-	-531	-0-	274	1	5203	2	Y	129	134	0	2	1	6
							142	9									

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 3H RRCID -> 273358 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8236 - 13819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	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-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 5H RRCID -> 273679 COMPL. DATE 02/22/2015 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	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	91	1	1680	2	Y	55	55	0	1	1	5
							61	9									
*01	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	100	1	1683	2	Y	51	50	0	2	1	4
							56	9									
*02	2044	X	1513	-0-	-531	-0-	74	1	1398	2	Y	37	37	0	1	1	3
							41	9									
*03	2263	X	1378	-0-	-885	-0-	75	1	1266	2	Y	34	32	0	1	1	4
							37	9									
*04	1770	X	1741	-0-	-29	-0-	89	1	1621	2	Y	28	28	0	1	1	3
							31	9									
*05	1829	X	1779	-0-	-50	-0-	87	1	1663	2	Y	26	28	0	1	1	-0-
							29	9									
*06	1770	X	1539	-0-	-231	-0-	74	1	1421	2	Y	40	36	0	1	1	3
							44	9									
*07	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	87	1	1488	2	Y	11	13	0	1	1	-0-
							12	9									
08	1798	X	1311	-0-	-487	-0-	73	1	1238	2	Y	-0-					-0-
09	1740	X	1411	-0-	-329	-0-	74	1	1333	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*10	1767	X	1372	-0-	-395	-0-	68	1	1290	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
11	1530	X	1361	-0-	-169	-0-	65	1	1262	2	Y	31	31	0			1
							34	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 7H RRCID -> 273836 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8748 - 12266

*12	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	349	1	6522	2	Y	134	132	0	2	1	13
							147	9									
*01	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	303	1	5258	2	Y	87	89	0	4	1	7
							96	9									
*02	12740	X	-0-	-0-	-12740	-0-					Y	-0-	5	0	2	1	-0-
*03	14105	X	-0-	-0-	-14105	-0-					Y	-0-					-0-
*04	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					Y	-0-					-0-
*05	16083	X	16083	-0-	-0-	-0-	797	1	15049	2	Y	215	212	0			3
							237	9									
*06	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	445	1	8497	2	Y	114	105	0	4	1	8
							125	9									
*07	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	556	1	9646	2	Y	136	138	0	3	1	3
							150	9									
*08	16089	X	8472	-0-	-7617	-0-	463	1	7890	2	Y	108	104	0	4	1	3
							119	9									
09	15570	X	8183	-0-	-7387	-0-	431	1	7635	2	Y	106	103	0	3	1	3
							117	9									
*10	16089	X	7464	-0-	-8625	-0-	380	1	6968	2	Y	105	99	0	2	1	7
							116	9									
11	10020	X	6858	-0-	-3162	-0-	337	1	6400	2	Y	110	111	0	1	1	5
							121	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 6H RRCID -> 273840 COMPL. DATE 09/22/2021 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8993 - 12897

*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-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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 LP WELL #: 5H RRCID -> 273841 COMPL. DATE 09/03/2016 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
*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-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH LP GU2 STATE WELL #: 10H RRCID -> 273855 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8885 - 16623

*01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10	23157	-0-	23157	23157	1144 1 241 9	21772	2	Y	219	202	0	2	1	15
*07	T. A.	18130	-0-	18130	41287	973 1 238 9	16919	2	Y	216	221	0	6	1	4
*08	T. A.	14352	-0-	14352	55639	783 1 208 9	13361	2	Y	189	182	0	6	1	5
09	T. A.	12668	-0-	12668	68307	669 1 189 9	11810	2	Y	172	167	0	5	1	5
*10	80097 X	11790	-0-	-68307	-0-	599 1 232 9	10959	2	Y	211	198	0	4	1	14
11	23160 X	11108	-0-	-12052	-0-	545 1 205 9	10358	2	Y	186	190	0	2	1	8

BRISCOE R GU3 WELL #: 19H RRCID -> 274565 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8150 - 13776

*12	5704 X	3078	-0-	-2626	-0-	156 1 63 9	2859	2	Y	57	58	0	1	1	5
*01	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	194 1 75 9	3359	2	Y	68	66	0	2	1	5
*02	4368 X	190	-0-	-4178	-0-	12 1	178	2	Y	-0-	4	0	1	1	-0-
*03	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-				Y	-0-					-0-
*04	3510 X	1353	-0-	-2157	-0-	67 1 14 9	1272	2	Y	13	12	0			1
*05	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	262 1 78 9	4924	2	Y	71	71	0			1
*06	3510 X	2789	-0-	-721	-0-	137 1 48 9	2604	2	Y	44	41	0	1	1	3
*07	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	306 1 130 9	5350	2	Y	118	118	0	1	1	2
*08	5518 X	1013	-0-	-4505	-0-	56 1 6 9	951	2	Y	5	5	0	2	1	-0-
09	8609 X	8609	-0-	-0-	-0-	457 1 116 9	8036	2	Y	105	102	0			3
*10	5797 X	3594	-0-	-2203	-0-	183 1 46 9	3365	2	Y	42	40	0	2	1	3
11	5610 X	3971	-0-	-1639	-0-	195 1 74 9	3702	2	Y	67	67	0			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 4H RRCID -> 274566 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8149 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	34766	X	34766	-0-	-0-	-0-	1760	1	32696	2	Y	282	278	0	3	1	27
							310	9									
*01	25016	X	25016	-0-	-0-	-0-	1361	1	23446	2	Y	190	193	0	9	1	15
							209	9									
*02	30856	X	31	-0-	-30825	-0-	31	2			Y	-0-	12	0	3	1	-0-
*03	34782	X	-0-	-0-	-34782	-0-					Y	-0-					-0-
*04	33660	X	217	-0-	-33443	-0-	13	1	204	2	Y	-0-					-0-
*05	34782	X	-0-	-0-	-34782	-0-					Y	-0-					-0-
*06	24210	X	-0-	-0-	-24210	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 5H RRCID -> 274567 COMPL. DATE 10/07/2023 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8212 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	21173	X	7419	-0-	-13754	-0-	373	1	6952	2	Y	85	88	0	2	1	8
							94	9									
*01	15902	X	15902	-0-	-0-	-0-	864	1	14900	2	Y	125	120	0	3	1	10
							138	9									
*02	19124	X	20	-0-	-19104	-0-	20	2			Y	-0-	8	0	2	1	-0-
*03	13175	X	44	-0-	-13131	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
*04	15390	X	-0-	-0-	-15390	-0-					Y	-0-					-0-
*05	15903	X	-0-	-0-	-15903	-0-					Y	-0-					-0-
*06	15390	X	-0-	-0-	-15390	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B237H RRCID -> 274599 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9318 - 15894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	17267	X	14992	-0-	-2275	-0-	766	1	14200	2	Y	24	24	0			2
							26	9									
*01	14577	X	14577	-0-	-0-	-0-	801	1	13763	2	Y	12	12	0	1	1	1
							13	9									
*02	16528	X	16528	-0-	-0-	-0-	842	1	15642	2	Y	40	38	0			3
							44	9									
*03	16771	X	16504	-0-	-267	-0-	928	1	15566	2	Y	9	10	0	1	1	1
							10	9									
*04	15585	X	15585	-0-	-0-	-0-	801	1	14775	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
*05	18290	X	16063	-0-	-2227	-0-	810	1	15246	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
*06	17700	X	13910	-0-	-3790	-0-	693	1	13213	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*07	16117	X	16117	-0-	-0-	-0-	874	1	15229	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
08	16523	X	15363	-0-	-1160	-0-	850	1	14495	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
09	15600	X	14563	-0-	-1037	-0-	780	1	13766	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*10	16120	X	14557	-0-	-1563	-0-	754	1	13752	2	Y	46	43	0			3
							51	9									
11	15600	X	14643	-0-	-957	-0-	733	1	13903	2	Y	6	9	0			-0-
							7	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 03/04/2015 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	19251	X	14453	-0-	-4798	-0-	735	1	13703	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
*01	18207	X	18207	-0-	-0-	-0-	997	1	17200	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
*02	19668	X	19668	-0-	-0-	-0-	1008	1	18651	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
*03	19339	X	19339	-0-	-0-	-0-	1089	1	18243	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
*04	17873	X	17873	-0-	-0-	-0-	920	1	16946	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
*05	19933	X	18041	-0-	-1892	-0-	911	1	17126	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
*06	19290	X	15043	-0-	-4247	-0-	749	1	14291	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*07	17949	X	17949	-0-	-0-	-0-	974	1	16972	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	19344	X	16719	-0-	-2625	-0-	928	1	15788	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	17880	X	15830	-0-	-2050	-0-	848	1	14980	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*10	18042	X	15853	-0-	-2189	-0-	821	1	15029	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	17370	X	17263	-0-	-107	-0-	865	1	16391	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

GALVAN RANCH WELL #: B238H RRCID -> 274785 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9189 - 15855

*12	23033	X	13007	-0-	-10026	-0-	665	1	12323	2	Y	17	16	0			2
							19	9									
*01	21374	X	21374	-0-	-0-	-0-	1170	1	20192	2	Y	11	11	0	1	1	1
							12	9									
*02	23321	X	23321	-0-	-0-	-0-	1196	1	22114	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
*03	23162	X	23162	-0-	-0-	-0-	1305	1	21846	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
*04	21147	X	21147	-0-	-0-	-0-	1088	1	20050	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
*05	23808	X	21312	-0-	-2496	-0-	1074	1	20232	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
*06	23040	X	18622	-0-	-4418	-0-	928	1	17690	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*07	21978	X	21978	-0-	-0-	-0-	1191	1	20785	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	23157	X	21303	-0-	-1854	-0-	1182	1	20121	2	Y	-0-					-0-
09	21150	X	20229	-0-	-921	-0-	1085	1	19144	2	Y	-0-					-0-
*10	21979	X	20598	-0-	-1381	-0-	1065	1	19533	2	Y	-0-					-0-
11	21270	X	18286	-0-	-2984	-0-	917	1	17369	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B240H RRCID -> 274859 COMPL. DATE 06/06/2015 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	22320	X	20316	-0-	-2004	-0-	969	1	18016	2	Y	1210	1096	0			115
							1331	9									
*01	18876	X	18876	-0-	-0-	-0-	1035	1	17837	2	Y	4	80	0	39	1	-0-
							4	9									
*02	21668	X	21668	-0-	-0-	-0-	1109	1	20555	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*03	21762	X	21671	-0-	-91	-0-	1221	1	20448	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*04	20292	X	20292	-0-	-0-	-0-	1043	1	19247	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*05	23529	X	20811	-0-	-2718	-0-	1046	1	19763	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*06	22770	X	19516	-0-	-3254	-0-	974	1	18541	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*07	20367	X	20367	-0-	-0-	-0-	1105	1	19261	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*08	21669	X	19091	-0-	-2578	-0-	1060	1	18030	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	20310	X	18555	-0-	-1755	-0-	993	1	17562	2	Y	-0-					-0-
*10	20801	X	20300	-0-	-501	-0-	1053	1	19245	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	20294	X	20294	-0-	-0-	-0-	1017	1	19275	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

GALVAN RANCH WELL #: B242H RRCID -> 274910 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9319 - 15682

*12	20181	X	14456	-0-	-5725	-0-	736	1	13717	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*01	17485	X	17485	-0-	-0-	-0-	959	1	16526	2	Y	-0-					-0-
*02	20200	X	20200	-0-	-0-	-0-	1036	1	19164	2	Y	-0-					-0-
*03	19785	X	19785	-0-	-0-	-0-	1116	1	18669	2	Y	-0-					-0-
*04	18495	X	18495	-0-	-0-	-0-	950	1	17545	2	Y	-0-					-0-
*05	21235	X	18812	-0-	-2423	-0-	946	1	17866	2	Y	-0-					-0-
*06	20550	X	17551	-0-	-2999	-0-	879	1	16672	2	Y	-0-					-0-
*07	18509	X	18509	-0-	-0-	-0-	1005	1	17504	2	Y	-0-					-0-
*08	19778	X	17893	-0-	-1885	-0-	993	1	16900	2	Y	-0-					-0-
09	18510	X	16565	-0-	-1945	-0-	888	1	15677	2	Y	-0-					-0-
*10	18817	X	17637	-0-	-1180	-0-	913	1	16723	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	17910	X	17070	-0-	-840	-0-	854	1	16216	2	Y	-0-					-0-

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 06/20/2015 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8523 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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.		2052	-0-	2052	2052		100	1	1875	2	Y	70	63	0			7
								77	9									
*05	T. A.		11270	-0-	11270	13322		561	1	10592	2	Y	106	109	0	2	1	2
								117	9									
*06	T. A.		5186	-0-	5186	18508		256	1	4906	2	Y	22	20	0	2	1	2
								24	9									
*07	23723	X	5215	-0-	-18508	-0-		281	1	4934	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
*08	11253	X	8025	-0-	-3228	-0-		446	1	7579	2	Y	-0-					-0-
09	10890	X	5578	-0-	-5312	-0-		300	1	5278	2	Y	-0-					-0-
*10	11253	X	8009	-0-	-3244	-0-		398	1	7322	2	Y	263	245	0			18
								289	9									
11	7770	X	7213	-0-	-557	-0-		355	1	6715	2	Y	130	139	0	3	1	6
								143	9									

GALVAN STATE GU2 WELL #: 9H RRCID -> 275250 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8523 - 13122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	50	X	50	-0-	-0-	-0-		50	2			Y	-0-					-0-
*02	111	X	111	-0-	-0-	-0-		1	1	110	2	Y	-0-					-0-
*03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-					-0-
*04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-					-0-
*05	3100	N	9952	-0-	6852	6852		494	1	9269	2	Y	172	169	0			3
								189	9									
*06	3000	N	5773	-0-	2773	9625		284	1	5387	2	Y	93	86	0	4	1	6
								102	9									
*07	16980	X	7355	-0-	-9625	-0-		392	1	6839	2	Y	113	114	0	3	1	2
								124	9									
*08	9920	X	6389	-0-	-3531	-0-		347	1	5925	2	Y	106	102	0	3	1	3
								117	9									
09	9600	X	6156	-0-	-3444	-0-		323	1	5688	2	Y	132	128	0	3	1	4
								145	9									
*10	9920	X	5955	-0-	-3965	-0-		299	1	5505	2	Y	137	129	0	3	1	9
								151	9									
11	7110	X	5642	-0-	-1468	-0-		274	1	5228	2	Y	127	129	0	1	1	6
								140	9									

GALVAN RANCH LP GU1 STATE WELL #: 9H RRCID -> 275268 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8760 - 15208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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.		16438	-0-	16438	16438		822	1	15511	2	Y	95	93	0			2
								105	9									
*06	T. A.		8283	-0-	8283	24721		408	1	7802	2	Y	66	61	0	2	1	5
								73	9									
*07	34562	X	9841	-0-	-24721	-0-		528	1	9224	2	Y	81	82	0	2	1	2
								89	9									
*08	16430	X	8222	-0-	-8208	-0-		453	1	7700	2	Y	63	61	0	2	1	2
								69	9									
09	15900	X	7061	-0-	-8839	-0-		375	1	6623	2	Y	57	55	0	2	1	2
								63	9									
*10	16430	X	6973	-0-	-9457	-0-		357	1	6533	2	Y	75	71	0	1	1	5
								83	9									
11	9510	X	6971	-0-	-2539	-0-		339	1	6458	2	Y	158	155	0	1	1	7
								174	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B254H RRCID -> 275269 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9365 - 14918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	17732	X	6460	-0-	-11272	-0-	330	1	6130	2	Y	-0-					-0-
*01	22051	X	22051	-0-	-0-	-0-	1209	1	20842	2	Y	-0-					-0-
*02	15596	X	12787	-0-	-2809	-0-	653	1	12134	2	Y	-0-					-0-
*03	17267	X	12337	-0-	-4930	-0-	696	1	11641	2	Y	-0-					-0-
*04	17520	X	12439	-0-	-5081	-0-	640	1	11799	2	Y	-0-					-0-
*05	18104	X	18099	-0-	-5	-0-	913	1	17186	2	Y	-0-					-0-
*06	17520	X	12930	-0-	-4590	-0-	646	1	12284	2	Y	-0-					-0-
07	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	660	1	11528	2	Y	-0-					-0-
*08	18104	X	17277	-0-	-827	-0-	957	1	16320	2	Y	-0-					-0-
09	17520	X	14827	-0-	-2693	-0-	795	1	14032	2	Y	-0-					-0-
*10	18104	X	13338	-0-	-4766	-0-	691	1	12647	2	Y	-0-					-0-
11	16710	X	14576	-0-	-2134	-0-	730	1	13846	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B255H RRCID -> 275270 COMPL. DATE 11/13/2022 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	27098	X	27098	-0-	-0-	-0-	1384	1	25710	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*01	25812	X	25812	-0-	-0-	-0-	1412	1	24378	2	Y	20	18	0			2
							22	9									
*02	21932	X	21932	-0-	-0-	-0-	1124	1	20808	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
*03	27094	X	23096	-0-	-3998	-0-	1302	1	21794	2	Y	-0-					-0-
*04	26220	X	21403	-0-	-4817	-0-	1102	1	20301	2	Y	-0-					-0-
*05	27094	X	21086	-0-	-6008	-0-	1063	1	20023	2	Y	-0-					-0-
*06	24960	X	19809	-0-	-5151	-0-	989	1	18820	2	Y	-0-					-0-
07	19797	X	19797	-0-	-0-	-0-	1074	1	18723	2	Y	-0-					-0-
08	23095	X	18378	-0-	-4717	-0-	1018	1	17340	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
09	21420	X	17868	-0-	-3552	-0-	956	1	16912	2	Y	-0-					-0-
*10	21080	X	18366	-0-	-2714	-0-	951	1	17415	2	Y	-0-					-0-
11	19800	X	16496	-0-	-3304	-0-	827	1	15669	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B253H RRCID -> 275742 COMPL. DATE 05/14/2015 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	19592	X	12023	-0-	-7569	-0-	615	1	11407	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*01	24127	X	24127	-0-	-0-	-0-	1324	1	22803	2	Y	-0-					-0-
*02	18307	X	18307	-0-	-0-	-0-	936	1	17370	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*03	19510	X	19510	-0-	-0-	-0-	1101	1	18408	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	23340	X	17985	-0-	-5355	-0-	926	1	17059	2	Y	-0-					-0-
*05	24118	X	18963	-0-	-5155	-0-	957	1	18006	2	Y	-0-					-0-
*06	23340	X	15085	-0-	-8255	-0-	752	1	14333	2	Y	-0-					-0-
07	19578	X	19578	-0-	-0-	-0-	1064	1	18514	2	Y	-0-					-0-
08	19499	X	17270	-0-	-2229	-0-	957	1	16304	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
09	18360	X	15028	-0-	-3332	-0-	806	1	14219	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	19592	X	18299	-0-	-1293	-0-	948	1	17336	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
11	18960	X	17612	-0-	-1348	-0-	884	1	16727	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU13 WELL #: 135H RRCID -> 275930 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7682 - 13841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	7489	X	324	-0-		-7165		-0-	1	1	130	2	Y	175	186	0	4	1	17
									193	9									
*01	3165	X	3165	-0-		-0-		-0-	132	1	2288	2	Y	677	634	0	6	1	54
									745	9									
*02	2716	X	2562	-0-		-154		-0-	96	1	1815	2	Y	592	593	0	12	1	41
									651	9									
*03	2695	X	2695	-0-		-0-		-0-	123	1	2000	2	Y	520	493	0	12	1	56
									572	9									
*04	3060	X	2370	-0-		-690		-0-	105	1	1909	2	Y	324	334	0	15	1	31
									356	9									
*05	3162	X	2080	-0-		-1082		-0-	82	1	1551	2	Y	406	421	0	10	1	6
									447	9									
*06	3060	X	262	-0-		-2798		-0-	16	1	246	2	Y	-0-	6	1			-0-
*07	324	X	324	-0-		-0-		-0-	17	1	304	2	Y	3	3	0			-0-
									3	9									
*08	2697	X	922	-0-		-1775		-0-	49	1	867	2	Y	5	5	0			-0-
									6	9									
09	2370	X	-0-	-0-		-2370		-0-					Y	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-		-310		-0-					Y	-0-					-0-
11	900	N	-0-	-0-		-900		-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU13 WELL #: 137H RRCID -> 275931 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7740 - 15617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4929	X	3840	-0-		-1089		-0-	142	1	2645	2	Y	957	941	0	9	1	91
									1053	9									
*01	4252	X	4252	-0-		-0-		-0-	177	1	3087	2	Y	898	888	0	30	1	71
									988	9									
*02	4452	X	2697	-0-		-1755		-0-	118	1	2170	2	Y	372	401	0	16	1	26
									409	9									
*03	4185	X	2946	-0-		-1239		-0-	150	1	2479	2	Y	288	275	0	8	1	31
									317	9									
*04	4140	X	3927	-0-		-213		-0-	159	1	2915	2	Y	775	722	0	9	1	75
									853	9									
*05	4278	X	3993	-0-		-285		-0-	167	1	3110	2	Y	651	692	0	24	1	10
									716	9									
*06	4140	X	531	-0-		-3609		-0-	21	1	414	2	Y	87	80	0	11	1	6
									96	9									
*07	761	X	761	-0-		-0-		-0-	35	1	571	2	Y	141	142	0	2	1	3
									155	9									
*08	6236	X	6236	-0-		-0-		-0-	262	1	4460	2	Y	1376	1328	0	16	1	35
									1514	9									
09	4369	X	4369	-0-		-0-		-0-	174	1	3071	2	Y	1022	991	0	35	1	31
									1124	9									
*10	4006	X	4006	-0-		-0-		-0-	136	1	2506	2	Y	1240	1165	0	22	1	84
									1364	9									
11	5250	X	4152	-0-		-1098		-0-	137	1	2574	2	Y	1310	1323	0	13	1	58
									1441	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 05/13/2016 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	2635	N	1524	-0-	-1111	-0-	47	1	885	2	Y	538	527	0	5	1	51
							592	9									
*01	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	70	1	1197	2	Y	480	476	0	17	1	38
							528	9									
*02	2380	X	669	-0-	-1711	-0-	15	1	215	2	Y	399	401	0	8	1	28
							439	9									
*03	2077	X	472	-0-	-1605	-0-	37	2	435	9	Y	395	372	0	8	1	43
*04	1740	X	1278	-0-	-462	-0-	44	1	813	2	Y	383	377	0	12	1	37
							421	9									
*05	1798	X	1577	-0-	-221	-0-	60	1	1132	2	Y	350	369	0	12	1	6
							385	9									
*06	1740	X	218	-0-	-1522	-0-	6	1	165	2	Y	43	40	0	6	1	3
							47	9									
*07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	278	2	Y	6	8	0	1	1	-0-
							7	9									
*08	1581	N	442	-0-	-1139	-0-	25	1	410	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
*10	310	N	30	-0-	-280	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 63H RRCID -> 275940 COMPL. DATE 12/14/2015 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	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	204	1	3788	2	Y	256	252	0	2	1	24
							282	9									
*01	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	87	1	1540	2	Y	157	161	0	8	1	12
							173	9									
*02	3612	X	2132	-0-	-1480	-0-	96	1	1802	2	Y	213	207	0	3	1	15
							234	9									
*03	4278	X	3149	-0-	-1129	-0-	162	1	2702	2	Y	259	242	0	4	1	28
							285	9									
*04	4140	X	3257	-0-	-883	-0-	149	1	2747	2	Y	328	316	0	8	1	32
							361	9									
*05	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	209	1	3951	2	Y	227	245	0	10	1	4
							250	9									
*06	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	190	1	3605	2	Y	206	191	0	5	1	14
							227	9									
*07	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	298	1	5204	2	Y	401	401	0	6	1	8
							441	9									
*08	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	317	1	5386	2	Y	287	277	0	11	1	7
							316	9									
09	4290	X	4148	-0-	-142	-0-	216	1	3824	2	Y	98	95	0	7	1	3
							108	9									
*10	5952	X	4789	-0-	-1163	-0-	235	1	4284	2	Y	245	229	0	2	1	17
							270	9									
11	5820	X	295	-0-	-5525	-0-	14	1	272	2	Y	8	22	0	3	1	-0-
							9	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 62H RRCID -> 275941 COMPL. DATE 12/14/2015 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	4712	X	3703	-0-	-1009	-0-	179	1	3305	2	Y	199	191	0	2	1	19
							219	9									
*01	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	233	1	4045	2	Y	332	319	0	6	1	26
							365	9									
*02	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	266	1	4894	2	Y	225	229	0	6	1	16
							248	9									
*03	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	242	1	4066	2	Y	207	196	0	5	1	22
							228	9									
*04	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	178	1	3270	2	Y	3104	2819	0	6	1	301
							3414	9									
*05	5983	X	3778	-0-	-2205	-0-	177	1	3342	2	Y	235	438	0	94	1	4
							259	9									
*06	5790	X	2800	-0-	-2990	-0-	133	1	2535	2	Y	120	111	0	5	1	8
							132	9									
*07	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	106	1	1842	2	Y	175	176	0	3	1	4
							193	9									
*08	7161	X	1581	-0-	-5580	-0-	84	1	1420	2	Y	70	68	0	4	1	2
							77	9									
09	6870	X	1943	-0-	-4927	-0-	95	1	1731	2	Y	106	103	0	2	1	3
							117	9									
*10	3782	X	2951	-0-	-831	-0-	139	1	2568	2	Y	222	208	0	2	1	15
							244	9									
11	2790	X	424	-0-	-2366	-0-	19	1	384	2	Y	19	31	0	2	1	1
							21	9									

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 61H RRCID -> 276423 COMPL. DATE 02/16/2015 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	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	260	1	4826	2	Y	363	356	0	4	1	34
							399	9									
*01	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	365	1	6313	2	Y	423	412	0	12	1	33
							465	9									
*02	4536	X	4443	-0-	-93	-0-	214	1	3976	2	Y	230	240	0	7	1	16
							253	9									
*03	5487	X	4566	-0-	-921	-0-	241	1	4008	2	Y	288	268	0	5	1	31
							317	9									
*04	6930	X	2775	-0-	-4155	-0-	139	1	2536	2	Y	91	104	0	9	1	9
							100	9									
*05	7161	X	1634	-0-	-5527	-0-	80	1	1473	2	Y	74	79	0	3	1	1
							81	9									
*06	6930	X	5520	-0-	-1410	-0-	256	1	4859	2	Y	368	340	0	4	1	25
							405	9									
*07	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	124	1	2198	2	Y	182	192	0	11	1	4
							200	9									
*08	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	251	1	4297	2	Y	169	164	0	5	1	4
							186	9									
09	5550	X	4792	-0-	-758	-0-	243	1	4303	2	Y	224	217	0	4	1	7
							246	9									
*10	5735	X	5106	-0-	-629	-0-	249	1	4567	2	Y	264	248	0	5	1	18
							290	9									
11	5550	X	2560	-0-	-2990	-0-	123	1	2297	2	Y	127	136	0	3	1	6
							140	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 56H RRCID -> 276425 COMPL. DATE 12/07/2015 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	3100	X	2815	-0-	-285	-0-	133	1	2470	2	Y	193	195	0	2	1	18
							212	9									
*01	34	X	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	Y	1	13	0	6	1	-0-
*02	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					-0-
*03	3751	X	247	-0-	-3504	-0-	13	1	205	2	Y	26	23	0			3
							29	9									
*04	2880	X	634	-0-	-2246	-0-	28	1	497	2	Y	99	91	0	1	1	10
							109	9									
*05	2821	X	682	-0-	-2139	-0-	28	1	557	2	Y	88	94	0	3	1	1
							97	9									
*06	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	79	1	1510	2	Y	165	152	0	3	1	11
							182	9									
*07	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	56	1	975	2	Y	105	109	0	5	1	2
							116	9									
*08	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	69	1	1194	2	Y	157	151	0	4	1	4
							173	9									
09	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	119	1	2104	2	Y	153	148	0	4	1	5
							168	9									
*10	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	183	1	3367	2	Y	348	326	0	3	1	24
							383	9									
11	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	181	1	3459	2	Y	397	399	0	4	1	18
							437	9									

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 57H RRCID -> 276426 COMPL. DATE 11/17/2015 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	3689	X	1004	-0-	-2685	-0-	50	1	950	2	Y	4	16	0	2	1	-0-
							4	9									
*01	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	101	1	1712	2	Y	-0-					-0-
*02	3332	X	1406	-0-	-1926	-0-	72	1	1334	2	Y	-0-					-0-
*03	3317	X	3223	-0-	-94	-0-	173	1	2910	2	Y	127	113	0			14
							140	9									
*04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	159	1	2926	2	Y	227	215	0	4	1	22
							250	9									
*05	1798	X	1089	-0-	-709	-0-	54	1	989	2	Y	42	56	0	7	1	1
							46	9									
*06	3120	X	2261	-0-	-859	-0-	109	1	2058	2	Y	85	79	0	1	1	6
							94	9									
*07	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	119	1	2054	2	Y	84	86	0	2	1	2
							92	9									
*08	3441	X	1685	-0-	-1756	-0-	90	1	1523	2	Y	65	63	0	2	1	2
							72	9									
09	3330	X	2499	-0-	-831	-0-	126	1	2231	2	Y	129	125	0	2	1	4
							142	9									
*10	2325	X	1963	-0-	-362	-0-	96	1	1736	2	Y	119	112	0	3	1	8
							131	9									
11	2250	X	1969	-0-	-281	-0-	90	1	1730	2	Y	135	136	0	1	1	6
							149	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 47H RRCID -> 276427 COMPL. DATE 01/12/2015 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
*01	3100	N	4456	-0-	1356	1356	231	1	3993	2	Y	211	213	0	9	1	17
							232	9									
*02	2800	N	4271	-0-	1471	2827	199	1	3664	2	Y	371	358	0	4	1	26
							408	9									
*03	3100	N	4592	-0-	1492	4319	231	1	3891	2	Y	427	399	0	8	1	46
							470	9									
*04	9190	X	4871	-0-	-4319	-0-	227	1	4153	2	Y	446	436	0	13	1	43
							491	9									
*05	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	210	1	4002	2	Y	455	477	0	14	1	7
							501	9									
*06	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	118	1	2223	2	Y	199	183	0	9	1	14
							219	9									
*07	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	185	1	3229	2	Y	334	335	0	6	1	7
							367	9									
*08	5053	X	4285	-0-	-768	-0-	214	1	3622	2	Y	408	394	0	11	1	10
							449	9									
09	4860	X	4511	-0-	-349	-0-	212	1	3753	2	Y	496	481	0	10	1	15
							546	9									
*10	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	231	1	4239	2	Y	636	597	0	11	1	43
							700	9									
11	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	199	1	3776	2	Y	559	570	0	7	1	25
							615	9									

GALVAN RANCH WELL #: B252H RRCID -> 276459 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9478 - 15082

*12	11191	X	7432	-0-	-3759	-0-	379	1	7051	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*01	18347	X	18347	-0-	-0-	-0-	1004	1	17343	2	Y	-0-					-0-
*02	21084	X	18678	-0-	-2406	-0-	958	1	17720	2	Y	-0-					-0-
*03	23343	X	18736	-0-	-4607	-0-	1058	1	17678	2	Y	-0-					-0-
*04	17730	X	9781	-0-	-7949	-0-	500	1	9281	2	Y	-0-					-0-
*05	20677	X	15158	-0-	-5519	-0-	763	1	14382	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*06	20010	X	10478	-0-	-9532	-0-	523	1	9954	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*07	20891	X	20891	-0-	-0-	-0-	1133	1	19758	2	Y	-0-					-0-
*08	18755	X	17687	-0-	-1068	-0-	981	1	16706	2	Y	-0-					-0-
09	15689	X	15689	-0-	-0-	-0-	842	1	14847	2	Y	-0-					-0-
*10	20894	X	12817	-0-	-8077	-0-	662	1	12155	2	Y	-0-					-0-
11	20220	X	16600	-0-	-3620	-0-	833	1	15767	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B248H RRCID -> 276473 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9414 - 15264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	30907	X	23297	-0-	-7610	-0-	1192	1	22103	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*01	30907	X	23364	-0-	-7543	-0-	1281	1	22079	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*02	27916	X	20044	-0-	-7872	-0-	1027	1	19015	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*03	27435	X	21395	-0-	-6040	-0-	1207	1	20186	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*04	23520	X	20156	-0-	-3364	-0-	1037	1	19115	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*05	23343	X	20416	-0-	-2927	-0-	1027	1	19383	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*06	22590	X	18978	-0-	-3612	-0-	947	1	18030	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	19514	X	19514	-0-	-0-	-0-	1059	1	18455	2	Y	-0-					-0-
08	21390	X	18985	-0-	-2405	-0-	1053	1	17928	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	20160	X	17780	-0-	-2380	-0-	953	1	16827	2	Y	-0-					-0-
*10	20429	X	18212	-0-	-2217	-0-	942	1	17270	2	Y	-0-					-0-
11	18990	X	17529	-0-	-1461	-0-	880	1	16649	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 60H RRCID -> 276686 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7886 - 14576

*12	6417	X	3462	-0-	-2955	-0-	168	1	3141	2	Y	139	145	0	2	1	13
							153	9									
*01	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	67	1	1152	2	Y	19	26	0	4	1	2
							21	9									
*02	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	336	1	6212	2	Y	139	130	0	1	1	10
							153	9									
*03	6851	X	4625	-0-	-2226	-0-	253	1	4256	2	Y	105	101	0	3	1	11
							116	9									
*04	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	343	1	6313	2	Y	225	211	0	3	1	22
							248	9									
*05	7440	X	3409	-0-	-4031	-0-	167	1	3132	2	Y	100	113	0	7	1	2
							110	9									
*06	7200	X	6920	-0-	-280	-0-	329	1	6291	2	Y	273	252	0	4	1	19
							300	9									
*07	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	291	1	5062	2	Y	263	269	0	8	1	5
							289	9									
*08	7130	X	5348	-0-	-1782	-0-	281	1	4792	2	Y	250	241	0	8	1	6
							275	9									
09	6930	X	4833	-0-	-2097	-0-	244	1	4328	2	Y	237	230	0	6	1	7
							261	9									
*10	7161	X	4521	-0-	-2640	-0-	220	1	4018	2	Y	257	242	0	5	1	17
							283	9									
11	6930	X	3012	-0-	-3918	-0-	142	1	2677	2	Y	175	181	0	3	1	8
							193	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 54H RRCID -> 276690 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7585 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2201	X	835	-0-	-1366	-0-	40	1	722	2	Y	66	69	0	1	1	6
							73	9									
*01	542	X	542	-0-	-0-	-0-	25	1	439	2	Y	71	69	0	2	1	6
							78	9									
*02	1988	X	859	-0-	-1129	-0-	35	1	708	2	Y	105	103	0	1	1	7
							116	9									
*03	2046	X	656	-0-	-1390	-0-	33	1	550	2	Y	66	64	0	2	1	7
							73	9									
*04	810	X	325	-0-	-485	-0-	16	1	267	2	Y	38	39	0	2	1	4
							42	9									
*05	961	X	404	-0-	-557	-0-	18	1	361	2	Y	23	26	0	1	1	-0-
							25	9									
*06	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	76	1	1462	2	Y	245	226	0	2	1	17
							270	9									
*07	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	88	1	1549	2	Y	224	229	0	7	1	5
							246	9									
*08	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	95	1	1633	2	Y	263	254	0	7	1	7
							289	9									
09	1830	X	1702	-0-	-128	-0-	78	1	1394	2	Y	209	203	0	7	1	6
							230	9									
*10	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	84	1	1561	2	Y	246	230	0	5	1	17
							271	9									
11	1950	X	1861	-0-	-89	-0-	80	1	1527	2	Y	231	235	0	3	1	10
							254	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 48H RRCID -> 276697 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7710 - 14422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5053	X	404	-0-	-4649	-0-	18	1	316	2	Y	64	75	0	2	1	6
							70	9									
*01	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	98	1	1674	2	Y	402	374	0	2	1	32
							442	9									
*02	3472	X	59	-0-	-3413	-0-	59	2			Y	-0-	25	0	7	1	-0-
*03	3844	X	1539	-0-	-2305	-0-	68	1	1146	2	Y	295	263	0			32
							325	9									
*04	2190	X	256	-0-	-1934	-0-	15	1	219	2	Y	20	41	0	9	1	2
							22	9									
*05	2263	X	1793	-0-	-470	-0-	74	1	1376	2	Y	312	308	0	1	1	5
							343	9									
*06	2190	X	1221	-0-	-969	-0-	51	1	926	2	Y	222	205	0	7	1	15
							244	9									
*07	101	X	101	-0-	-0-	-0-	92	2	9	9	Y	8	17	0	6	1	-0-
*08	1798	X	58	-0-	-1740	-0-	57	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	1740	X	898	-0-	-842	-0-	39	1	697	2	Y	147	143	0			4
							162	9									
*10	1798	X	29	-0-	-1769	-0-	29	2			Y	-0-	1	0	3	1	-0-
11	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	94	1	1773	2	Y	490	468	0			22
							539	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A440H RRCID -> 276700 COMPL. DATE 07/15/2018 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	13368	X	13368	-0-	-0-	-0-	675	1	12555	2	Y	125	121	0	1	1	12
							138	9									
*01	12703	X	12703	-0-	-0-	-0-	691	1	11934	2	Y	71	73	0	4	1	6
							78	9									
*02	11704	X	9975	-0-	-1729	-0-	508	1	9416	2	Y	46	48	0	1	1	3
							51	9									
*03	13361	X	12897	-0-	-464	-0-	724	1	12118	2	Y	50	47	0	1	1	5
							55	9									
*04	13035	X	13035	-0-	-0-	-0-	667	1	12320	2	Y	44	44	0	1	1	4
							48	9									
*05	13361	X	10832	-0-	-2529	-0-	543	1	10256	2	Y	30	33	0	1	1	-0-
							33	9									
*06	12480	X	7855	-0-	-4625	-0-	390	1	7445	2	Y	18	16	0	1	1	1
							20	9									
*07	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	559	1	9749	2	Y	23	23	0	1	1	-0-
							25	9									
08	13485	X	10378	-0-	-3107	-0-	575	1	9773	2	Y	27	25	0	1	1	1
							30	9									
09	13050	X	10255	-0-	-2795	-0-	547	1	9675	2	Y	30	29	0	1	1	1
							33	9									
*10	10819	X	10315	-0-	-504	-0-	533	1	9739	2	Y	39	36	0	1	1	3
							43	9									
11	10050	X	9683	-0-	-367	-0-	483	1	9157	2	Y	39	40	0			2
							43	9									

GALVAN RANCH WELL #: A439H RRCID -> 276701 COMPL. DATE 04/01/2016 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
*01	14084	X	14084	-0-	-0-	-0-	770	1	13256	2	Y	53	49	0			4
							58	9									
*02	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	442	1	8202	2	Y	11	13	0	1	1	1
							12	9									
*03	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	72	1	1202	2	Y	105	95	0			11
							116	9									
*04	10980	X	1426	-0-	-9554	-0-	73	1	1341	2	Y	11	18	0	3	1	1
							12	9									
*05	17136	X	17136	-0-	-0-	-0-	861	1	16242	2	Y	30	31	0			-0-
							33	9									
*06	10980	X	10083	-0-	-897	-0-	502	1	9556	2	Y	23	20	0	1	1	2
							25	9									
*07	12007	X	12007	-0-	-0-	-0-	650	1	11329	2	Y	25	25	0	1	1	1
							28	9									
08	17143	X	10936	-0-	-6207	-0-	604	1	10306	2	Y	24	23	0	1	1	1
							26	9									
09	16590	X	9713	-0-	-6877	-0-	519	1	9166	2	Y	25	24	0	1	1	1
							28	9									
*10	17143	X	9787	-0-	-7356	-0-	505	1	9245	2	Y	34	32	0	1	1	2
							37	9									
11	11610	X	7880	-0-	-3730	-0-	395	1	7451	2	Y	31	32	0			1
							34	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A437H RRCID -> 276702 COMPL. DATE 04/02/2016 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	18101	X	18101	-0-	-0-	-0-	912	1	17000	2	Y	172	171	0	2	1	16
							189	9									
*01	19208	X	19208	-0-	-0-	-0-	1040	1	17989	2	Y	163	160	0	6	1	13
							179	9									
*02	16786	X	16786	-0-	-0-	-0-	855	1	15788	2	Y	130	131	0	3	1	9
							143	9									
*03	19326	X	19326	-0-	-0-	-0-	1082	1	18104	2	Y	127	119	0	3	1	14
							140	9									
*04	18491	X	18491	-0-	-0-	-0-	947	1	17425	2	Y	108	108	0	4	1	10
							119	9									
*05	17980	X	17289	-0-	-691	-0-	865	1	16326	2	Y	89	95	0	3	1	1
							98	9									
*06	17400	X	14928	-0-	-2472	-0-	743	1	14108	2	Y	70	64	0	2	1	5
							77	9									
*07	16796	X	16796	-0-	-0-	-0-	907	1	15809	2	Y	73	74	0	2	1	2
							80	9									
*08	19344	X	17627	-0-	-1717	-0-	973	1	16569	2	Y	77	75	0	2	1	2
							85	9									
09	18480	X	17006	-0-	-1474	-0-	905	1	16009	2	Y	84	81	0	2	1	3
							92	9									
*10	17352	X	17352	-0-	-0-	-0-	890	1	16350	2	Y	102	96	0	2	1	7
							112	9									
11	17070	X	16834	-0-	-236	-0-	834	1	15868	2	Y	120	121	0	1	1	5
							132	9									

GALVAN RANCH LP GU3 STATE WELL #: 19H RRCID -> 276706 COMPL. DATE 05/16/2015 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
*01	23680	X	23680	-0-	-0-	-0-	1286	1	22187	2	Y	188	173	0			15
							207	9									
*02	15583	X	15583	-0-	-0-	-0-	791	1	14632	2	Y	145	147	0	3	1	10
							160	9									
*03	12070	X	12070	-0-	-0-	-0-	676	1	11281	2	Y	103	99	0	3	1	11
							113	9									
*04	22920	X	14597	-0-	-8323	-0-	744	1	13714	2	Y	126	122	0	3	1	12
							139	9									
*05	23684	X	12795	-0-	-10889	-0-	639	1	12055	2	Y	92	99	0	4	1	1
							101	9									
*06	22920	X	9200	-0-	-13720	-0-	456	1	8670	2	Y	67	61	0	2	1	5
							74	9									
*07	14875	X	14875	-0-	-0-	-0-	801	1	13961	2	Y	103	104	0	2	1	2
							113	9									
*08	15097	X	12077	-0-	-3020	-0-	666	1	11322	2	Y	81	78	0	3	1	2
							89	9									
09	14610	X	2337	-0-	-12273	-0-	125	1	2198	2	Y	13	13	0	2	1	-0-
							14	9									
*10	14880	X	14605	-0-	-275	-0-	751	1	13730	2	Y	113	105	0			8
							124	9									
11	14400	X	8036	-0-	-6364	-0-	397	1	7561	2	Y	71	75	0	1	1	3
							78	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE GU3 WELL #: 10H RRCID -> 276709 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8416 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	11595	X	11595	-0-		-0-		-0-	579	1	10809	2	Y	188	185	0	2	1	18
									207	9									
*01	5133	X	5133	-0-		-0-		-0-	277	1	4788	2	Y	62	69	0	6	1	5
									68	9									
*02	12376	X	-0-	-0-		-12376		-0-					Y	-0-	4	0	1	1	-0-
*03	13702	X	-0-	-0-		-13702		-0-					Y	-0-					-0-
*04	11220	X	3186	-0-		-8034		-0-	161	1	2971	2	Y	49	44	0			5
									54	9									
*05	17256	X	17256	-0-		-0-		-0-	856	1	16171	2	Y	208	209	0	1	1	3
									229	9									
*06	10823	X	10823	-0-		-0-		-0-	535	1	10147	2	Y	128	118	0	4	1	9
									141	9									
*07	12387	X	12387	-0-		-0-		-0-	667	1	11578	2	Y	129	131	0	4	1	3
									142	9									
*08	17267	X	11039	-0-		-6228		-0-	604	1	10310	2	Y	114	110	0	4	1	3
									125	9									
09	16710	X	11618	-0-		-5092		-0-	616	1	10858	2	Y	131	127	0	3	1	4
									144	9									
*10	17267	X	11746	-0-		-5521		-0-	599	1	10971	2	Y	160	150	0	3	1	11
									176	9									
11	12000	X	11203	-0-		-797		-0-	553	1	10472	2	Y	162	164	0	2	1	7
									178	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 46H RRCID -> 276765 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7789 - 14475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4588	X	4539	-0-		-49		-0-	213	1	3939	2	Y	352	357	0	5	1	33
									387	9									
*01	2552	X	2552	-0-		-0-		-0-	120	1	2118	2	Y	285	284	0	11	1	23
									314	9									
*02	4424	X	1766	-0-		-2658		-0-	80	1	1495	2	Y	174	180	0	5	1	12
									191	9									
*03	4898	X	1799	-0-		-3099		-0-	89	1	1478	2	Y	211	196	0	4	1	23
									232	9									
*04	4740	X	2040	-0-		-2700		-0-	93	1	1701	2	Y	224	219	0	6	1	22
									246	9									
*05	4557	X	2323	-0-		-2234		-0-	102	1	1905	2	Y	287	297	0	7	1	5
									316	9									
*06	2490	X	2299	-0-		-191		-0-	104	1	1971	2	Y	204	189	0	6	1	14
									224	9									
*07	4170	X	4170	-0-		-0-		-0-	205	1	3546	2	Y	381	381	0	6	1	8
									419	9									
*08	2325	X	2204	-0-		-121		-0-	107	1	1826	2	Y	246	238	0	10	1	6
									271	9									
09	2875	X	2875	-0-		-0-		-0-	135	1	2370	2	Y	336	326	0	6	1	10
									370	9									
*10	4185	X	1749	-0-		-2436		-0-	80	1	1443	2	Y	205	194	0	7	1	14
									226	9									
11	4050	X	1643	-0-		-2407		-0-	67	1	1344	2	Y	211	214	0	2	1	9
									232	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B244H RRCID -> 276770 COMPL. DATE 06/01/2015 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	26536	X	16009	-0-	-10527	-0-	817	1	15178	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
*01	20192	X	20192	-0-	-0-	-0-	1106	1	19077	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
*02	23893	X	23893	-0-	-0-	-0-	1223	1	22664	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
*03	24583	X	24052	-0-	-531	-0-	1354	1	22690	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
*04	22430	X	22430	-0-	-0-	-0-	1154	1	21270	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
*05	25761	X	22903	-0-	-2858	-0-	1152	1	21747	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
*06	24930	X	21473	-0-	-3457	-0-	1069	1	20400	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*07	22363	X	22363	-0-	-0-	-0-	1213	1	21146	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	24056	X	21966	-0-	-2090	-0-	1215	1	20748	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	22440	X	21076	-0-	-1364	-0-	1128	1	19944	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*10	22909	X	22293	-0-	-616	-0-	1153	1	21134	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
11	21630	X	21556	-0-	-74	-0-	1082	1	20468	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

GALVAN RANCH LP GU8 STATE WELL #: 15H RRCID -> 276802 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8780 - 16042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	26722	X	16514	-0-	-10208	-0-	781	1	14476	2	Y	1143	1104	0	9	1	108
							1257	9									
*01	24085	X	24085	-0-	-0-	-0-	1287	1	22224	2	Y	522	553	0	36	1	41
							574	9									
*02	23744	X	20244	-0-	-3500	-0-	1039	1	19195	2	Y	9	40	0	9	1	1
							10	9									
*03	25637	X	22396	-0-	-3241	-0-	1259	1	21108	2	Y	26	24	0			3
							29	9									
*04	23340	X	21619	-0-	-1721	-0-	1109	1	20478	2	Y	29	28	0	1	1	3
							32	9									
*05	24118	X	22455	-0-	-1663	-0-	1129	1	21301	2	Y	23	25	0	1	1	-0-
							25	9									
*06	23340	X	21449	-0-	-1891	-0-	1069	1	20354	2	Y	24	21	0	1	1	2
							26	9									
*07	22488	X	22488	-0-	-0-	-0-	1219	1	21249	2	Y	18	19	0	1	1	-0-
							20	9									
08	22444	X	22337	-0-	-107	-0-	1239	1	21077	2	Y	19	18	0	1	1	-0-
							21	9									
09	21720	X	21386	-0-	-334	-0-	1144	1	20219	2	Y	21	20	0			1
							23	9									
*10	22640	X	22640	-0-	-0-	-0-	1171	1	21439	2	Y	27	26	0			2
							30	9									
11	21750	X	21617	-0-	-133	-0-	1084	1	20499	2	Y	31	32	0			1
							34	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP GU6 STATE WELL #: 21H RRCID -> 276803 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8824 - 16651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	16445	X	16445	-0-	-0-	-0-	831	1	15471	2	Y	130	124	0	1	1	12
							143	9									
*01	17806	X	17806	-0-	-0-	-0-	970	1	16712	2	Y	113	112	0	4	1	9
							124	9									
*02	18732	X	3018	-0-	-15714	-0-	154	1	2845	2	Y	17	23	0	2	1	1
							19	9									
*03	20739	X	19150	-0-	-1589	-0-	1072	1	17938	2	Y	127	114	0			14
							140	9									
*04	17220	X	16860	-0-	-360	-0-	862	1	15881	2	Y	106	106	0	4	1	10
							117	9									
*05	17794	X	16274	-0-	-1520	-0-	814	1	15346	2	Y	104	109	0	3	1	2
							114	9									
*06	18540	X	7339	-0-	-11201	-0-	367	1	6935	2	Y	34	32	0	2	1	2
							37	9									
*07	19891	X	19891	-0-	-0-	-0-	1074	1	18719	2	Y	89	88	0	1	1	2
							98	9									
*08	19158	X	14921	-0-	-4237	-0-	819	1	13953	2	Y	135	131	0	3	1	3
							149	9									
09	16860	X	3915	-0-	-12945	-0-	210	1	3686	2	Y	17	16	0	3	1	1
							19	9									
*10	20131	X	20131	-0-	-0-	-0-	1036	1	18975	2	Y	109	103	0			7
							120	9									
11	19260	X	17024	-0-	-2236	-0-	848	1	16055	2	Y	110	111	0	1	1	5
							121	9									

GALVAN RANCH LP GU7 STATE WELL #: 16H RRCID -> 276806 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8821 - 17048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	19406	X	8895	-0-	-10511	-0-	451	1	8356	2	Y	80	82	0	1	1	8
							88	9									
*01	18408	X	18408	-0-	-0-	-0-	1001	1	17267	2	Y	127	122	0	3	1	10
							140	9									
*02	17528	X	15377	-0-	-2151	-0-	790	1	14575	2	Y	11	18	0	2	1	1
							12	9									
*03	18290	X	16883	-0-	-1407	-0-	951	1	15932	2	Y	-0-	1	0			-0-
*04	17820	X	14856	-0-	-2964	-0-	764	1	14092	2	Y	-0-					-0-
*05	18986	X	18986	-0-	-0-	-0-	957	1	18029	2	Y	-0-					-0-
*06	17820	X	9876	-0-	-7944	-0-	491	1	9354	2	Y	28	26	0			2
							31	9									
*07	16742	X	16742	-0-	-0-	-0-	904	1	15754	2	Y	76	75	0	1	1	2
							84	9									
*08	18972	X	17102	-0-	-1870	-0-	944	1	16058	2	Y	91	88	0	3	1	2
							100	9									
09	18360	X	16468	-0-	-1892	-0-	876	1	15490	2	Y	93	90	0	2	1	3
							102	9									
*10	18972	X	16801	-0-	-2171	-0-	863	1	15810	2	Y	116	109	0	2	1	8
							128	9									
11	16560	X	15488	-0-	-1072	-0-	770	1	14584	2	Y	122	124	0	1	1	5
							134	9									

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 06/04/2015 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
*12	27962	X	25993	-0-	-1969	-0-	1315	1	24415	2	Y	239	235	0	2	1	23
							263	9									
*01	27106	X	27106	-0-	-0-	-0-	1475	1	25418	2	Y	194	194	0	8	1	15
							213	9									
*02	25088	X	24696	-0-	-392	-0-	1258	1	23271	2	Y	152	153	0	3	1	11
							167	9									
*03	26939	X	25928	-0-	-1011	-0-	1451	1	24293	2	Y	167	157	0	3	1	18
							184	9									
*04	26220	X	23885	-0-	-2335	-0-	1220	1	22487	2	Y	162	159	0	5	1	16
							178	9									
*05	27342	X	24959	-0-	-2383	-0-	1249	1	23547	2	Y	148	157	0	5	1	2
							163	9									
*06	26460	X	22182	-0-	-4278	-0-	1099	1	20943	2	Y	127	117	0	3	1	9
							140	9									
*07	26374	X	26374	-0-	-0-	-0-	1422	1	24787	2	Y	150	152	0	4	1	3
							165	9									
*08	25947	X	25705	-0-	-242	-0-	1422	1	24136	2	Y	134	130	0	4	1	3
							147	9									
09	24547	X	24547	-0-	-0-	-0-	1305	1	23090	2	Y	138	134	0	3	1	4
							152	9									
*10	26381	X	25139	-0-	-1242	-0-	1295	1	23679	2	Y	150	141	0	3	1	10
							165	9									
11	25530	X	23905	-0-	-1625	-0-	1190	1	22550	2	Y	150	151	0	2	1	7
							165	9									

GALVAN STATE GU4 WELL #: 11H RRCID -> 276808 COMPL. DATE 06/06/2015 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
*12	21173	X	18704	-0-	-2469	-0-	947	1	17548	2	Y	190	184	0	2	1	18
							209	9									
*01	22184	X	22184	-0-	-0-	-0-	1206	1	20781	2	Y	179	177	0	6	1	14
							197	9									
*02	18571	X	18571	-0-	-0-	-0-	943	1	17471	2	Y	143	144	0	3	1	10
							157	9									
*03	19126	X	19126	-0-	-0-	-0-	1066	1	17865	2	Y	177	165	0	3	1	19
							195	9									
*04	21450	X	17283	-0-	-4167	-0-	888	1	16358	2	Y	34	45	0	5	1	3
							37	9									
*05	22165	X	14847	-0-	-7318	-0-	740	1	13930	2	Y	161	160	0	1	1	3
							177	9									
*06	21450	X	17957	-0-	-3493	-0-	890	1	16922	2	Y	132	122	0	4	1	9
							145	9									
*07	21802	X	21802	-0-	-0-	-0-	1173	1	20440	2	Y	172	173	0	4	1	4
							189	9									
*08	20167	X	20167	-0-	-0-	-0-	1106	1	18787	2	Y	249	241	0	6	1	6
							274	9									
09	19050	X	19050	-0-	-0-	-0-	1010	1	17858	2	Y	165	160	0	6	1	5
							182	9									
*10	21824	X	19383	-0-	-2441	-0-	992	1	18172	2	Y	199	187	0	4	1	13
							219	9									
11	21090	X	18188	-0-	-2902	-0-	902	1	17102	2	Y	167	171	0	2	1	7
							184	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 13H RRCID -> 276809 COMPL. DATE 06/24/2015 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
*12	19127	X	7489	-0-	-11638	-0-	378	1	7005	2	Y	96	99	0	2	1	9
							106	9									
*01	22181	X	22181	-0-	-0-	-0-	1199	1	20700	2	Y	256	242	0	3	1	20
							282	9									
*02	18823	X	18823	-0-	-0-	-0-	953	1	17628	2	Y	220	221	0	4	1	15
							242	9									
*03	19939	X	19939	-0-	-0-	-0-	1109	1	18555	2	Y	250	233	0	5	1	27
							275	9									
*04	21450	X	18671	-0-	-2779	-0-	948	1	17480	2	Y	221	219	0	8	1	21
							243	9									
*05	22165	X	17706	-0-	-4459	-0-	881	1	16638	2	Y	170	181	0	7	1	3
							187	9									
*06	21450	X	13936	-0-	-7514	-0-	689	1	13103	2	Y	131	121	0	4	1	9
							144	9									
*07	18741	X	18741	-0-	-0-	-0-	1006	1	17528	2	Y	188	189	0	4	1	4
							207	9									
*08	19933	X	16780	-0-	-3153	-0-	922	1	15696	2	Y	147	142	0	5	1	4
							162	9									
09	18660	X	16612	-0-	-2048	-0-	880	1	15579	2	Y	139	135	0	4	1	4
							153	9									
*10	18755	X	16931	-0-	-1824	-0-	866	1	15881	2	Y	167	157	0	3	1	11
							184	9									
11	18150	X	10559	-0-	-7591	-0-	524	1	9912	2	Y	112	116	0	2	1	5
							123	9									

GALVAN RANCH WELL #: A435H RRCID -> 276828 COMPL. DATE 04/09/2016 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
*12	8184	X	6417	-0-	-1767	-0-	325	1	6031	2	Y	55	56	0	1	1	5
							61	9									
*01	10347	X	10347	-0-	-0-	-0-	559	1	9654	2	Y	122	115	0	2	1	10
							134	9									
*02	7336	X	6873	-0-	-463	-0-	349	1	6440	2	Y	76	79	0	2	1	5
							84	9									
*03	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	520	1	8721	2	Y	115	106	0	2	1	12
							127	9									
*04	10020	X	8812	-0-	-1208	-0-	448	1	8258	2	Y	96	96	0	3	1	9
							106	9									
*05	10354	X	8887	-0-	-1467	-0-	443	1	8356	2	Y	80	85	0	3	1	1
							88	9									
*06	10020	X	8064	-0-	-1956	-0-	398	1	7589	2	Y	70	64	0	2	1	5
							77	9									
*07	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	375	1	6550	2	Y	55	57	0	2	1	1
							61	9									
*08	9362	X	7628	-0-	-1734	-0-	419	1	7151	2	Y	53	51	0	2	1	1
							58	9									
09	8820	X	8625	-0-	-195	-0-	457	1	8092	2	Y	69	67	0	1	1	2
							76	9									
*10	8897	X	8505	-0-	-392	-0-	435	1	7978	2	Y	84	78	0	2	1	6
							92	9									
11	8070	X	7639	-0-	-431	-0-	380	1	7174	2	Y	77	79	0	1	1	3
							85	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A436H RRCID -> 276829 COMPL. DATE 04/08/2016 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
*12	7223	X	1792	-0-	-5431	-0-	94	1	1698	2	Y	-0-					-0-
*01	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	60	1	1058	2	Y	-0-					-0-
*02	6300	X	439	-0-	-5861	-0-	20	1	419	2	Y	-0-					-0-
*03	6975	X	869	-0-	-6106	-0-	49	1	820	2	Y	-0-					-0-
*04	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	111	1	2077	2	Y	-0-					-0-
*05	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	122	1	2316	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*06	1080	X	1012	-0-	-68	-0-	53	1	959	2	Y	-0-					-0-
07	852	X	852	-0-	-0-	-0-	45	1	807	2	Y	-0-					-0-
*08	2449	X	770	-0-	-1679	-0-	42	1	728	2	Y	-0-					-0-
09	2370	X	767	-0-	-1603	-0-	41	1	726	2	Y	-0-					-0-
*10	2449	X	415	-0-	-2034	-0-	21	1	394	2	Y	-0-					-0-
11	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	78	1	1457	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A422H RRCID -> 276886 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9882 - 15366

*12	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	90	1	1651	2	Y	31	31	0			3
							34	9									
*01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	90	1	1589	2	Y	25	25	0	1	1	2
							28	9									
*02	1624	N	1546	-0-	-78	-0-	80	1	1446	2	Y	18	18	0	1	1	1
							20	9									
*03	1767	N	1665	-0-	-102	-0-	94	1	1551	2	Y	18	17	0			2
							20	9									
*04	1650	N	1498	-0-	-152	-0-	78	1	1405	2	Y	14	14	0	1	1	1
							15	9									
*05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	83	1	1602	2	Y	27	28	0			-0-
							30	9									
*06	1620	N	1578	-0-	-42	-0-	76	1	1485	2	Y	15	14	0			1
							17	9									
*07	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	74	1	1315	2	Y	15	16	0			-0-
							17	9									
*08	1705	X	1540	-0-	-165	-0-	85	1	1442	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
09	1650	X	1484	-0-	-166	-0-	78	1	1406	2	Y	-0-					-0-
*10	1705	X	1549	-0-	-156	-0-	80	1	1469	2	Y	-0-					-0-
11	1590	X	1090	-0-	-500	-0-	57	1	1033	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A429H RRCID -> 276887 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9818 - 16875

*12	9734	X	8753	-0-	-981	-0-	440	1	8211	2	Y	93	90	0	1	1	9
							102	9									
*01	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	528	1	9101	2	Y	85	84	0	3	1	7
							94	9									
*02	8512	X	7769	-0-	-743	-0-	396	1	7306	2	Y	61	62	0	2	1	4
							67	9									
*03	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	598	1	9980	2	Y	83	77	0	1	1	9
							91	9									
*04	9390	X	9021	-0-	-369	-0-	459	1	8489	2	Y	66	67	0	2	1	6
							73	9									
*05	9703	X	8963	-0-	-740	-0-	446	1	8453	2	Y	58	61	0	2	1	1
							64	9									
*06	10320	X	8458	-0-	-1862	-0-	421	1	7984	2	Y	48	45	0	1	1	3
							53	9									
*07	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	472	1	8279	2	Y	51	52	0	1	1	1
							56	9									
*08	10664	X	8832	-0-	-1832	-0-	488	1	8291	2	Y	48	47	0	1	1	1
							53	9									
09	9030	X	7847	-0-	-1183	-0-	416	1	7380	2	Y	46	45	0	1	1	1
							51	9									
*10	8959	X	6557	-0-	-2402	-0-	340	1	6165	2	Y	47	44	0	1	1	3
							52	9									
11	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	466	1	8850	2	Y	61	61	0			3
							67	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 50H RRCID -> 276888 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7896 - 13266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	233	X	233	-0-	-0-	-0-	15	1	218	2	Y	-0-					-0-
*02	530	X	530	-0-	-0-	-0-	27	1	503	2	Y	-0-					-0-
*03	403	X	30	-0-	-373	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
*04	390	X	23	-0-	-367	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
*05	589	X	346	-0-	-243	-0-	17	1	329	2	Y	-0-					-0-
*06	570	X	68	-0-	-502	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
07	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	61	1	1079	2	Y	-0-					-0-
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	1147	X	61	-0-	-1086	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
11	1110	X	60	-0-	-1050	-0-	60	2			Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A427H RRCID -> 276890 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 10002 - 16945

*12	13640	X	8388	-0-	-5252	-0-	424	1	7873	2	Y	83	81	0	1	1	8
							91	9									
*01	11637	X	11637	-0-	-0-	-0-	633	1	10899	2	Y	95	92	0	3	1	8
							105	9									
*02	11704	X	7484	-0-	-4220	-0-	380	1	7056	2	Y	44	47	0	2	1	3
							48	9									
*03	14498	X	14498	-0-	-0-	-0-	812	1	13590	2	Y	87	80	0	1	1	9
							96	9									
*04	11250	X	10048	-0-	-1202	-0-	514	1	9470	2	Y	58	59	0	2	1	6
							64	9									
*05	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	627	1	11831	2	Y	77	81	0	1	1	1
							85	9									
*06	14040	X	11793	-0-	-2247	-0-	581	1	11129	2	Y	75	69	0	2	1	5
							83	9									
*07	12227	X	12227	-0-	-0-	-0-	659	1	11498	2	Y	64	66	0	2	1	1
							70	9									
*08	14508	X	12126	-0-	-2382	-0-	670	1	11391	2	Y	59	57	0	2	1	1
							65	9									
09	12150	X	11408	-0-	-742	-0-	606	1	10727	2	Y	68	65	0	2	1	2
							75	9									
*10	12555	X	11738	-0-	-817	-0-	603	1	11048	2	Y	79	75	0	1	1	5
							87	9									
11	11820	X	11111	-0-	-709	-0-	553	1	10466	2	Y	84	84	0	1	1	4
							92	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C316H RRCID -> 276892 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9246 - 16185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	31341	X	30130	-0-	-1211	-0-	1538	1	28572	2	Y	18	16	0			2
							20	9									
*01	30948	X	30948	-0-	-0-	-0-	1694	1	29254	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
*02	28280	X	27678	-0-	-602	-0-	1419	1	26259	2	Y	-0-					-0-
*03	31310	X	12045	-0-	-19265	-0-	678	1	11367	2	Y	-0-					-0-
*04	31779	X	31779	-0-	-0-	-0-	1632	1	30139	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
*05	30938	X	30365	-0-	-573	-0-	1530	1	28835	2	Y	-0-	1	0			-0-
*06	29940	X	28412	-0-	-1528	-0-	1419	1	26993	2	Y	-0-					-0-
07	29468	X	29468	-0-	-0-	-0-	1598	1	27870	2	Y	-0-					-0-
*08	32829	X	29394	-0-	-3435	-0-	1628	1	27766	2	Y	-0-					-0-
09	31770	X	28177	-0-	-3593	-0-	1508	1	26669	2	Y	-0-					-0-
*10	30349	X	29299	-0-	-1050	-0-	1519	1	27780	2	Y	-0-					-0-
11	28530	X	25533	-0-	-2997	-0-	1280	1	24252	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: C312H RRCID -> 276893 COMPL. DATE 11/06/2016 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
*12	30256	X	28701	-0-	-1555	-0-	1466	1	27221	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
*01	29261	X	29261	-0-	-0-	-0-	1605	1	27656	2	Y	-0-	1	0			-0-
*02	27468	X	26546	-0-	-922	-0-	1360	1	25186	2	Y	-0-					-0-
*03	30411	X	28279	-0-	-2132	-0-	1594	1	26685	2	Y	-0-					-0-
*04	28320	X	28196	-0-	-124	-0-	1450	1	26746	2	Y	-0-					-0-
*05	29388	X	29034	-0-	-354	-0-	1461	1	27573	2	Y	-0-					-0-
*06	28440	X	28132	-0-	-308	-0-	1403	1	26729	2	Y	-0-					-0-
*07	29225	X	29225	-0-	-0-	-0-	1585	1	27640	2	Y	-0-					-0-
08	29760	X	29760	-0-	-0-	-0-	1650	1	28110	2	Y	-0-					-0-
09	28830	X	28830	-0-	-0-	-0-	1543	1	27287	2	Y	-0-					-0-
*10	30124	X	30124	-0-	-0-	-0-	1559	1	28565	2	Y	-0-					-0-
11	28800	X	21365	-0-	-7435	-0-	1071	1	20294	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 51H RRCID -> 276896 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7927 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2449	X	956	-0-	-1493	-0-	45	1	848	2	Y	57	58	0	1	1	5
							63	9									
*01	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	146	1	2488	2	Y	179	168	0	2	1	14
							197	9									
*02	2576	X	381	-0-	-2195	-0-	18	1	335	2	Y	25	34	0	3	1	2
							28	9									
*03	2852	X	140	-0-	-2712	-0-	3	1	127	2	Y	9	9	0	1	1	1
							10	9									
*04	2730	X	90	-0-	-2640	-0-	70	2	20	9	Y	18	17	0			2
*05	2821	X	917	-0-	-1904	-0-	40	1	749	2	Y	116	116	0			2
							128	9									
*06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*07	130	X	130	-0-	-0-	-0-	3	1	124	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*08	899	X	35	-0-	-864	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
09	870	X	636	-0-	-234	-0-	31	1	540	2	Y	59	57	0			2
							65	9									
*10	899	X	186	-0-	-713	-0-	8	1	160	2	Y	16	16	0	1	1	1
							18	9									
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA) WELL #: 32H RRCID -> 276897 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7924 - 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	5828	X	5118	-0-	-710	-0-	257	1	4774	2	Y	79	75	0			8
							87	9									
*01	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	224	1	3875	2	Y	54	55	0	3	1	4
							59	9									
*02	5348	X	3501	-0-	-1847	-0-	177	1	3285	2	Y	35	36	0	1	1	2
							39	9									
*03	5921	X	4456	-0-	-1465	-0-	248	1	4135	2	Y	66	60	0	1	1	7
							73	9									
*04	4950	X	2856	-0-	-2094	-0-	145	1	2676	2	Y	32	34	0	2	1	3
							35	9									
*05	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	313	1	5942	2	Y	87	88	0	1	1	1
							96	9									
*06	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	254	1	4804	2	Y	77	71	0	2	1	5
							85	9									
*07	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	336	1	5866	2	Y	88	89	0	2	1	2
							97	9									
*08	6355	X	5321	-0-	-1034	-0-	291	1	4952	2	Y	71	68	0	3	1	2
							78	9									
09	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	351	1	6158	2	Y	88	85	0	2	1	3
							97	9									
*10	6355	X	5504	-0-	-851	-0-	280	1	5118	2	Y	96	90	0	2	1	7
							106	9									
11	6090	X	4822	-0-	-1268	-0-	236	1	4488	2	Y	89	91	0	1	1	4
							98	9									

BRISCOE R (SA) WELL #: 31H RRCID -> 276898 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8052 - 14975

*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	644	X	623	-0-	-21	-0-	33	1	590	2	Y	-0-					-0-
*03	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	347	1	5800	2	Y	52	46	0			6
							57	9									
*04	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	312	1	5736	2	Y	80	77	0	1	1	8
							88	9									
*05	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	222	1	4187	2	Y	53	57	0	3	1	1
							58	9									
*06	6000	X	2577	-0-	-3423	-0-	126	1	2421	2	Y	27	25	0	1	1	2
							30	9									
*07	142	X	142	-0-	-0-	-0-	5	1	137	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
*08	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	-0-					-0-
09	6150	X	4733	-0-	-1417	-0-	250	1	4414	2	Y	63	61	0			2
							69	9									
*10	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
11	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	153	1	2917	2	Y	8	8	0			-0-
							9	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 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7878 - 14572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-	2	0	1	1	-0-
*02	3024	X	197	-0-	-2827	-0-	12	1	184	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*03	3348	X	262	-0-	-3086	-0-	17	1	244	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	3240	X	678	-0-	-2562	-0-	17	1	352	2	Y	281	254	0			27
							309	9									
*05	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	172	1	3235	2	Y	163	179	0	8	1	3
							179	9									
*06	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	144	1	2725	2	Y	78	73	0	3	1	5
							86	9									
*07	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	228	1	4014	2	Y	132	132	0	2	1	3
							145	9									
*08	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	201	1	3427	2	Y	142	137	0	4	1	4
							156	9									
09	3480	X	3404	-0-	-76	-0-	176	1	3098	2	Y	118	114	0	4	1	4
							130	9									
*10	4402	X	3863	-0-	-539	-0-	190	1	3477	2	Y	178	167	0	3	1	12
							196	9									
11	4260	X	3942	-0-	-318	-0-	187	1	3558	2	Y	179	181	0	2	1	8
							197	9									

BRISCOE R WELL #: 33H RRCID -> 276900 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7987 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	8153	X	4828	-0-	-3325	-0-	242	1	4496	2	Y	82	82	0	1	1	8
							90	9									
*01	10994	X	10994	-0-	-0-	-0-	595	1	10224	2	Y	159	151	0	3	1	13
							175	9									
*02	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	504	1	9345	2	Y	118	120	0	3	1	8
							130	9									
*03	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	431	1	7171	2	Y	101	96	0	2	1	11
							111	9									
*04	10620	X	8961	-0-	-1659	-0-	455	1	8381	2	Y	114	111	0	3	1	11
							125	9									
*05	11036	X	6223	-0-	-4813	-0-	309	1	5756	2	Y	144	149	0	4	1	2
							158	9									
*06	10680	X	4770	-0-	-5910	-0-	233	1	4452	2	Y	77	71	0	3	1	5
							85	9									
*07	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	328	1	5715	2	Y	71	73	0	2	1	1
							78	9									
*08	9269	X	6303	-0-	-2966	-0-	346	1	5877	2	Y	73	70	0	2	1	2
							80	9									
09	8970	X	5613	-0-	-3357	-0-	299	1	5242	2	Y	65	63	0	2	1	2
							72	9									
*10	6231	X	5710	-0-	-521	-0-	291	1	5332	2	Y	79	75	0	1	1	5
							87	9									
11	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	314	1	5938	2	Y	103	102	0	1	1	5
							113	9									

BRISCOE R WELL #: 34H RRCID -> 276901 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7900 - 15453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*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-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 49H RRCID -> 277226 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7736 - 14422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	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	694	N	694	-0-	-0-	-0-	37	1	657	2	Y	-0-					-0-
*05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	75	1	1422	2	Y	122	120	0			2
							134	9									
*06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	5	1	156	2	Y	-0-	2	1			-0-
*07	355	X	355	-0-	-0-	-0-	17	1	301	2	Y	34	33	0			1
							37	9									
*08	1612	X	159	-0-	-1453	-0-	8	1	151	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-
10	1612	X	53	-0-	-1559	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A423H RRCID -> 277228 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 9787 - 13584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	6665	X	3103	-0-	-3562	-0-	159	1	2885	2	Y	54	55	0	1	1	5
							59	9									
*01	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	361	1	6211	2	Y	129	122	0	2	1	10
							142	9									
*02	6020	X	3219	-0-	-2801	-0-	163	1	3012	2	Y	40	45	0	2	1	3
							44	9									
*03	6293	X	5297	-0-	-996	-0-	295	1	4907	2	Y	86	79	0	1	1	9
							95	9									
*04	6510	X	5888	-0-	-622	-0-	296	1	5485	2	Y	97	95	0	2	1	9
							107	9									
*05	6727	X	4241	-0-	-2486	-0-	209	1	3964	2	Y	62	67	0	3	1	1
							68	9									
*06	6510	X	5258	-0-	-1252	-0-	257	1	4926	2	Y	68	62	0	2	1	5
							75	9									
*07	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	286	1	5012	2	Y	61	63	0	2	1	1
							67	9									
08	6076	X	4573	-0-	-1503	-0-	249	1	4215	2	Y	99	96	0	2	1	2
							109	9									
09	5880	X	5179	-0-	-701	-0-	273	1	4827	2	Y	72	69	0	3	1	2
							79	9									
*10	5425	X	5010	-0-	-415	-0-	256	1	4676	2	Y	71	66	0	2	1	5
							78	9									
11	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	297	1	5602	2	Y	95	95	0	1	1	4
							105	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A424H RRCID -> 277229 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9755 - 15222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	88	1	1554	2	Y	39	39	0	2	1	3
							43	9									
*02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	88	1	1633	2	Y	21	22	0	1	1	1
							23	9									
*03	930	N	530	-0-	-400	-0-	30	1	498	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
							2	9									
*04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	52	1	962	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	94	1	1775	2	Y	62	61	0			1
							68	9									
*06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	40	1	802	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	632	X	632	-0-	-0-	-0-	35	1	597	2	Y	-0-					-0-
08	1922	X	538	-0-	-1384	-0-	29	1	509	2	Y	-0-					-0-
09	1860	X	446	-0-	-1414	-0-	23	1	423	2	Y	-0-					-0-
*10	1922	X	510	-0-	-1412	-0-	25	1	485	2	Y	-0-					-0-
11	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	126	1	2423	2	Y	26	25	0			1
							29	9									

GALVAN RANCH WELL #: A430H RRCID -> 277232 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9815 - 17879

*12	15531	X	12426	-0-	-3105	-0-	629	1	11697	2	Y	91	96	0	2	1	9
							100	9									
*01	16822	X	16822	-0-	-0-	-0-	915	1	15754	2	Y	139	134	0	3	1	11
							153	9									
*02	14308	X	13546	-0-	-762	-0-	689	1	12789	2	Y	62	67	0	2	1	4
							68	9									
*03	15841	X	12937	-0-	-2904	-0-	722	1	12091	2	Y	113	103	0	2	1	12
							124	9									
*04	16260	X	12528	-0-	-3732	-0-	640	1	11782	2	Y	96	96	0	3	1	9
							106	9									
*05	16802	X	15395	-0-	-1407	-0-	770	1	14471	2	Y	140	144	0	3	1	2
							154	9									
*06	16260	X	10503	-0-	-5757	-0-	520	1	9925	2	Y	53	48	0	3	1	4
							58	9									
*07	16668	X	16668	-0-	-0-	-0-	895	1	15605	2	Y	153	152	0	2	1	3
							168	9									
*08	15407	X	14570	-0-	-837	-0-	803	1	13699	2	Y	62	59	0	4	1	2
							68	9									
09	14910	X	13699	-0-	-1211	-0-	730	1	12930	2	Y	35	34	0	2	1	1
							39	9									
*10	16678	X	14087	-0-	-2591	-0-	728	1	13315	2	Y	40	37	0	1	1	3
							44	9									
11	16140	X	13263	-0-	-2877	-0-	663	1	12600	2	Y	-0-	3	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C314H RRCID -> 277273 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9154 - 16072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	11997	X	3875	-0-	-8122	-0-	200	1	3664	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
*01	12785	X	12785	-0-	-0-	-0-	699	1	12086	2	Y	-0-	1	0			-0-
*02	10248	X	3449	-0-	-6799	-0-	176	1	3273	2	Y	-0-					-0-
*03	14594	X	14594	-0-	-0-	-0-	824	1	13770	2	Y	-0-					-0-
*04	12360	X	2036	-0-	-10324	-0-	107	1	1929	2	Y	-0-					-0-
*05	12772	X	9815	-0-	-2957	-0-	496	1	9319	2	Y	-0-					-0-
*06	14130	X	2244	-0-	-11886	-0-	111	1	2133	2	Y	-0-					-0-
07	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	448	1	7812	2	Y	-0-					-0-
*08	14601	X	1231	-0-	-13370	-0-	68	1	1163	2	Y	-0-					-0-
*09	9510	X	1020	-0-	-8490	-0-	53	1	967	2	Y	-0-					-0-
*10	9827	X	469	-0-	-9358	-0-	22	1	447	2	Y	-0-					-0-
11	14777	X	14777	-0-	-0-	-0-	741	1	14036	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 52H RRCID -> 277453 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7786 - 14067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	144	1	2698	2	Y	141	144	0	2	1	13
							155	9									
*01	197	X	197	-0-	-0-	-0-	13	1	175	2	Y	8	15	0	5	1	1
							9	9									
*02	2352	X	1405	-0-	-947	-0-	66	1	1227	2	Y	102	96	0			7
							112	9									
*03	3007	X	2372	-0-	-635	-0-	125	1	2072	2	Y	159	147	0	2	1	17
							175	9									
*04	2910	X	2822	-0-	-88	-0-	136	1	2506	2	Y	164	160	0	5	1	16
							180	9									
*05	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	143	1	2694	2	Y	224	231	0	5	1	4
							246	9									
*06	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	129	1	2474	2	Y	166	154	0	5	1	11
							183	9									
*07	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	158	1	2749	2	Y	213	215	0	5	1	4
							234	9									
*08	3100	X	2040	-0-	-1060	-0-	106	1	1761	2	Y	157	151	0	6	1	4
							173	9									
09	3000	X	1107	-0-	-1893	-0-	55	1	1008	2	Y	40	39	0	4	1	1
							44	9									
*10	3162	X	2096	-0-	-1066	-0-	96	1	1761	2	Y	217	202	0	1	1	15
							239	9									
11	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	164	1	3085	2	Y	363	360	0	2	1	16
							399	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D (SA8) WELL #: 6H RRCID -> 277454 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7113 - 17149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	298	1	5149	2	Y	764	714	0	5	1	60
							840	9									
*02	4984	X	3375	-0-	-1609	-0-	151	1	2775	2	Y	408	427	0	13	1	28
							449	9									
*03	3658	X	2400	-0-	-1258	-0-	106	1	1872	2	Y	384	363	0	8	1	41
							422	9									
*04	6120	X	2599	-0-	-3521	-0-	113	1	2100	2	Y	351	347	0	11	1	34
							386	9									
*05	6324	X	4224	-0-	-2100	-0-	176	1	3336	2	Y	647	660	0	11	1	10
							712	9									
*06	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
*07	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	217	1	3780	2	Y	378	370	0			8
							416	9									
*08	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
09	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	201	1	3517	2	Y	439	426	0			13
							483	9									
*10	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	221	1	4046	2	Y	743	696	0	10	1	50
							817	9									
11	4230	X	4145	-0-	-85	-0-	174	1	3309	2	Y	602	617	0	8	1	27
							662	9									

GALVAN RANCH LP GU4 STATE WELL #: 14H RRCID -> 277455 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8868 - 16496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17521	X	17521	-0-	-0-	-0-	950	1	16374	2	Y	179	173	0	4	1	14
							197	9									
*02	17920	X	12501	-0-	-5419	-0-	635	1	11731	2	Y	123	125	0	3	1	9
							135	9									
*03	13020	X	10651	-0-	-2369	-0-	594	1	9943	2	Y	104	100	0	2	1	11
							114	9									
*04	16950	X	11531	-0-	-5419	-0-	590	1	10839	2	Y	93	92	0	3	1	9
							102	9									
*05	17515	X	14929	-0-	-2586	-0-	744	1	14049	2	Y	124	128	0	3	1	2
							136	9									
*06	16950	X	6855	-0-	-10095	-0-	339	1	6462	2	Y	49	46	0	2	1	3
							54	9									
*07	15715	X	15715	-0-	-0-	-0-	846	1	14748	2	Y	110	110	0	1	1	2
							121	9									
*08	14942	X	14132	-0-	-810	-0-	778	1	13240	2	Y	104	100	0	3	1	3
							114	9									
09	14460	X	12336	-0-	-2124	-0-	654	1	11575	2	Y	97	94	0	3	1	3
							107	9									
*10	15717	X	10829	-0-	-4888	-0-	555	1	10163	2	Y	101	95	0	2	1	7
							111	9									
11	15210	X	13475	-0-	-1735	-0-	666	1	12652	2	Y	143	143	0	1	1	6
							157	9									

GALVAN RANCH WELL #: A431H RRCID -> 277461 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 9297 PERF.10034 - 17351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*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-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR WELL #: 13H RRCID -> 277462 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8288 - 14437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4898	X	2566	-0-	-2332	-0-	126	1	2343	2	Y	88	84	0	1	1	8
							97	9									
*01	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	251	1	4378	2	Y	88	86	0	3	1	7
							97	9									
*02	4452	X	2550	-0-	-1902	-0-	129	1	2368	2	Y	48	50	0	2	1	3
							53	9									
*03	4929	X	2526	-0-	-2403	-0-	141	1	2361	2	Y	22	22	0	1	1	2
							24	9									
*04	4560	X	2296	-0-	-2264	-0-	118	1	2155	2	Y	21	20	0	1	1	2
							23	9									
*05	4712	X	2995	-0-	-1717	-0-	150	1	2822	2	Y	21	22	0	1	1	-0-
							23	9									
*06	4560	X	2336	-0-	-2224	-0-	117	1	2197	2	Y	20	18	0	1	1	1
							22	9									
*07	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	167	1	2960	2	Y	20	20	0	1	1	-0-
							22	9									
08	3007	X	2240	-0-	-767	-0-	124	1	2103	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
09	2910	X	2138	-0-	-772	-0-	114	1	2012	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*10	3162	X	2275	-0-	-887	-0-	116	1	2140	2	Y	17	16	0			1
							19	9									
11	3060	X	2180	-0-	-880	-0-	109	1	2049	2	Y	20	20	0			1
							22	9									

BRISCOE STATE AR WELL #: 12H RRCID -> 277463 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8305 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	12028	X	10395	-0-	-1633	-0-	524	1	9733	2	Y	125	124	0	1	1	12
							138	9									
*01	12591	X	12591	-0-	-0-	-0-	688	1	11870	2	Y	30	36	0	4	1	2
							33	9									
*02	18584	X	18584	-0-	-0-	-0-	949	1	17544	2	Y	83	78	0	1	1	6
							91	9									
*03	21138	X	21138	-0-	-0-	-0-	1182	1	19794	2	Y	147	135	0	2	1	16
							162	9									
*04	18034	X	18034	-0-	-0-	-0-	922	1	16970	2	Y	129	128	0	4	1	13
							142	9									
*05	17450	X	17450	-0-	-0-	-0-	873	1	16460	2	Y	106	113	0	4	1	2
							117	9									
*06	14880	X	11660	-0-	-3220	-0-	579	1	11037	2	Y	40	37	0	2	1	3
							44	9									
*07	17072	X	17072	-0-	-0-	-0-	927	1	16131	2	Y	13	15	0	1	1	-0-
							14	9									
08	21142	X	15918	-0-	-5224	-0-	883	1	15032	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	18030	X	15023	-0-	-3007	-0-	800	1	14139	2	Y	76	74	0			2
							84	9									
*10	17453	X	16545	-0-	-908	-0-	850	1	15590	2	Y	95	89	0	2	1	6
							105	9									
11	16530	X	14560	-0-	-1970	-0-	723	1	13727	2	Y	100	101	0	1	1	4
							110	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR WELL #: 8H RRCID -> 277464 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8112 - 16575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	16213	X	14648	-0-	-1565	-0-	734	1	13676	2	Y	216	214	0	2	1	21
							238	9									
*01	11712	X	11712	-0-	-0-	-0-	633	1	10913	2	Y	151	153	0	7	1	12
							166	9									
*02	14644	X	4839	-0-	-9805	-0-	246	1	4546	2	Y	43	49	0	3	1	3
							47	9									
*03	22813	X	22813	-0-	-0-	-0-	1269	1	21255	2	Y	263	237	0	1	1	28
							289	9									
*04	19055	X	19055	-0-	-0-	-0-	968	1	17832	2	Y	232	230	0	8	1	22
							255	9									
*05	18216	X	18216	-0-	-0-	-0-	907	1	17091	2	Y	198	210	0	7	1	3
							218	9									
*06	16800	X	12745	-0-	-4055	-0-	626	1	11973	2	Y	133	123	0	4	1	9
							146	9									
*07	17454	X	17454	-0-	-0-	-0-	936	1	16320	2	Y	180	181	0	4	1	4
							198	9									
*08	22816	X	16668	-0-	-6148	-0-	915	1	15556	2	Y	179	173	0	5	1	5
							197	9									
09	19050	X	15246	-0-	-3804	-0-	805	1	14212	2	Y	208	202	0	5	1	6
							229	9									
*10	18228	X	16253	-0-	-1975	-0-	830	1	15204	2	Y	199	187	0	5	1	13
							219	9									
11	16890	X	14742	-0-	-2148	-0-	729	1	13804	2	Y	190	193	0	2	1	8
							209	9									

GALVAN RANCH WELL #: B334H RRCID -> 277755 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 9219 - 16613

*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-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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 LP WELL #: 8H RRCID -> 277833 COMPL. DATE 02/20/2018 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8758 - 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	8711	X	-0-	-0-	-8711	-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.		22348	-0-	22348	22348	1119 131	1 9	21098	2	Y	119	117	0			2
*06	T. A.		9998	-0-	9998	32346	497 55	1 9	9446	2	Y	50	47	0	2	1	3
*07	50473	X	18127	-0-	-32346	-0-	976 120	1 9	17031	2	Y	109	109	0	1	1	2
*08	22351	X	13354	-0-	-8997	-0-	734 122	1 9	12498	2	Y	111	107	0	3	1	3
09	21630	X	11907	-0-	-9723	-0-	633 112	1 9	11162	2	Y	102	99	0	3	1	3
*10	22351	X	11627	-0-	-10724	-0-	593 164	1 9	10870	2	Y	149	140	0	2	1	10
11	17550	X	10993	-0-	-6557	-0-	541 190	1 9	10262	2	Y	173	173	0	2	1	8

GALVAN RANCH WELL #: B250H RRCID -> 277834 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9191 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	24862	X	18524	-0-	-6338	-0-	947 7	1 9	17570	2	Y	6	6	0			1
*01	24350	X	24350	-0-	-0-	-0-	1331 3	1 9	23016	2	Y	3	4	0			-0-
*02	21112	X	20110	-0-	-1002	-0-	1029 3	1 9	19078	2	Y	3	3	0			-0-
*03	22041	X	21646	-0-	-395	-0-	1221 2	1 9	20423	2	Y	2	2	0			-0-
*04	23340	X	20568	-0-	-2772	-0-	1056 2	1 9	19510	2	Y	2	2	0			-0-
*05	24118	X	21119	-0-	-2999	-0-	1063 2	1 9	20054	2	Y	2	2	0			-0-
*06	23340	X	18219	-0-	-5121	-0-	908 1	1 9	17310	2	Y	1	1	0			-0-
*07	21561	X	21561	-0-	-0-	-0-	1170 1	1 9	20390	2	Y	1	1	0			-0-
*08	21638	X	20336	-0-	-1302	-0-	1128 1	1 9	19207	2	Y	1	1	0			-0-
09	20580	X	18948	-0-	-1632	-0-	1014 2	1 9	17932	2	Y	2	2	0			-0-
*10	21576	X	19622	-0-	-1954	-0-	1014 2	1 9	18606	2	Y	2	2	0			-0-
11	20880	X	19121	-0-	-1759	-0-	957 3	1 9	18161	2	Y	3	3	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 53H RRCID -> 278139 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7735 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1273	-0-	-2323	-0-	62	1	1181	2	Y	27	38	0	2	1	3
							30	9									
*01	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	278	1	4794	2	Y	291	270	0	1	1	23
							320	9									
*02	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	210	1	3893	2	Y	220	223	0	5	1	15
							242	9									
*03	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	198	1	3318	2	Y	205	193	0	5	1	22
							226	9									
*04	5220	X	3789	-0-	-1431	-0-	193	1	3596	2	Y	-0-	16	0	6	1	-0-
*05	5394	X	3897	-0-	-1497	-0-	189	1	3643	2	Y	59	58	0			1
							65	9									
*06	5220	X	2489	-0-	-2731	-0-	117	1	2201	2	Y	155	143	0	2	1	11
							171	9									
*07	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	235	1	4105	2	Y	167	171	0	4	1	3
							184	9									
*08	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	221	1	3785	2	Y	239	230	0	6	1	6
							263	9									
09	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	254	1	4463	2	Y	246	238	0	6	1	8
							271	9									
*10	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	252	1	4610	2	Y	285	269	0	5	1	19
							314	9									
11	4380	X	3151	-0-	-1229	-0-	145	1	2744	2	Y	238	243	0	3	1	11
							262	9									

BRISCOE STATE AR (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278480 COMPL. DATE 12/12/2021 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8381 - 17983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	18538	X	15054	-0-	-3484	-0-	768	1	14274	2	Y	11	14	0			1
							12	9									
*01	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	511	1	8869	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
*02	16744	X	-0-	-0-	-16744	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*03	15221	X	-0-	-0-	-15221	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14580	X	13926	-0-	-654	-0-	718	1	13200	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
*05	15066	X	15051	-0-	-15	-0-	753	1	14178	2	Y	109	108	0			2
							120	9									
*06	11975	X	11975	-0-	-0-	-0-	594	1	11272	2	Y	99	91	0	3	1	7
							109	9									
*07	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	738	1	12856	2	Y	100	102	0	3	1	2
							110	9									
*08	15878	X	15878	-0-	-0-	-0-	871	1	14847	2	Y	145	140	0	3	1	4
							160	9									
09	14550	X	11881	-0-	-2669	-0-	629	1	11129	2	Y	112	109	0	4	1	3
							123	9									
*10	15035	X	9240	-0-	-5795	-0-	472	1	8649	2	Y	108	102	0	2	1	7
							119	9									
11	15880	X	15880	-0-	-0-	-0-	784	1	14853	2	Y	221	217	0	1	1	10
							243	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J STATE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278483 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8152 - 14418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19256	-0-	-553	-0-	973	1	18052	2	Y	210	207	0	2	1	20
							231	9									
*01	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	526	1	9005	2	Y	75	82	0	7	1	6
							83	9									
*02	19376	X	4416	-0-	-14960	-0-	223	1	4158	2	Y	32	35	0	1	1	2
							35	9									
*03	24530	X	24530	-0-	-0-	-0-	1376	1	23011	2	Y	130	117	0	1	1	14
							143	9									
*04	29772	X	29772	-0-	-0-	-0-	1524	1	28086	2	Y	147	143	0	4	1	14
							162	9									
*05	28483	X	28483	-0-	-0-	-0-	1426	1	26895	2	Y	147	155	0	4	1	2
							162	9									
*06	24996	X	24996	-0-	-0-	-0-	1239	1	23596	2	Y	146	135	0	3	1	10
							161	9									
*07	27857	X	27857	-0-	-0-	-0-	1503	1	26189	2	Y	150	153	0	4	1	3
							165	9									
*08	30783	X	27161	-0-	-3622	-0-	1500	1	25520	2	Y	128	124	0	4	1	3
							141	9									
09	29790	X	26360	-0-	-3430	-0-	1404	1	24825	2	Y	119	115	0	3	1	4
							131	9									
*10	28489	X	26363	-0-	-2126	-0-	1357	1	24845	2	Y	146	137	0	3	1	10
							161	9									
11	26970	X	24838	-0-	-2132	-0-	1236	1	23420	2	Y	165	167	0	1	1	7
							182	9									

BRISCOE J (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278484 COMPL. DATE 06/11/2021 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8055 - 14205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18077	-0-	-2352	-0-	910	1	16929	2	Y	216	212	0	2	1	20
							238	9									
*01	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	451	1	7791	2	Y	81	88	0	7	1	6
							89	9									
*02	18368	X	124	-0-	-18244	-0-	1	1	123	2	Y	-0-	5	0	1	1	-0-
*03	19995	X	311	-0-	-19684	-0-	18	1	293	2	Y	-0-					-0-
*04	24252	X	24252	-0-	-0-	-0-	1233	1	22702	2	Y	288	260	0			28
							317	9									
*05	20560	X	20560	-0-	-0-	-0-	1027	1	19378	2	Y	141	158	0	9	1	2
							155	9									
*06	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	497	1	9449	2	Y	51	47	0	3	1	3
							56	9									
*07	20561	X	20561	-0-	-0-	-0-	1109	1	19328	2	Y	113	113	0	1	1	2
							124	9									
*08	25079	X	17036	-0-	-8043	-0-	939	1	16001	2	Y	87	84	0	3	1	2
							96	9									
09	24240	X	14384	-0-	-9856	-0-	766	1	13552	2	Y	60	58	0	2	1	2
							66	9									
*10	20584	X	15678	-0-	-4906	-0-	805	1	14722	2	Y	137	129	0	1	1	9
							151	9									
11	19890	X	15945	-0-	-3945	-0-	794	1	15039	2	Y	102	105	0	1	1	5
							112	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 8JH RRCID -> 279088 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8152 - 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
*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		1537	-0-	1537	1537	73	1	1354	2	Y	100	90	0			10
							110	9									
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1537					Y	-0-	7	0	3	1	-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1537					Y	-0-					-0-
*07	1537	X	-0-	-0-	-1537	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	283	1	5173	2	Y	49	46	0			3
							54	9									
11	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	207	1	3922	2	Y	37	38	0			2
							41	9									

GALVAN RANCH WELL #: B336H RRCID -> 279364 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9315 - 16589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	30290	-0-	-4275	-0-	1548	1	28719	2	Y	21	21	0			2
							23	9									
*01	30432	X	30432	-0-	-0-	-0-	1668	1	28745	2	Y	17	17	0	1	1	1
							19	9									
*02	31668	X	27145	-0-	-4523	-0-	1389	1	25749	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
*03	35061	X	30006	-0-	-5055	-0-	1690	1	28313	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*04	33390	X	28973	-0-	-4417	-0-	1492	1	27479	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*05	30411	X	29971	-0-	-440	-0-	1508	1	28461	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*06	29430	X	28872	-0-	-558	-0-	1441	1	27429	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*07	23154	X	23154	-0-	-0-	-0-	1256	1	21892	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*08	30008	X	-0-	-0-	-30008	-0-					Y	-0-					-0-
09	29010	X	-0-	-0-	-29010	-0-					Y	-0-					-0-
*10	29977	X	21647	-0-	-8330	-0-	1121	1	20525	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	41145	X	41145	-0-	-0-	-0-	2061	1	39084	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A466H RRCID -> 279633 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9314 - 15211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	19158	X	16016	-0-	-3142	-0-	815	1	15155	2	Y	42	42	0			4
							46	9									
*01	17540	X	17540	-0-	-0-	-0-	961	1	16546	2	Y	30	31	0	1	1	2
							33	9									
*02	18060	X	16885	-0-	-1175	-0-	863	1	15998	2	Y	22	22	0	1	1	1
							24	9									
*03	19995	X	18155	-0-	-1840	-0-	1021	1	17110	2	Y	22	20	0	1	1	2
							24	9									
*04	16980	X	16583	-0-	-397	-0-	853	1	15710	2	Y	18	17	0	1	1	2
							20	9									
*05	18693	X	17638	-0-	-1055	-0-	889	1	16734	2	Y	14	16	0			-0-
							15	9									
*06	18090	X	7893	-0-	-10197	-0-	393	1	7494	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	18166	X	981	-0-	-17185	-0-	52	1	929	2	Y	-0-					-0-
09	28578	X	28578	-0-	-0-	-0-	1528	1	27038	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*10	22393	X	22393	-0-	-0-	-0-	1159	1	21225	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
11	18191	X	18191	-0-	-0-	-0-	911	1	17280	2	Y	-0-	1	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B333H RRCID -> 279643 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9313 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	40047	X	40047	-0-	-0-	-0-	2042	1	37907	2	Y	89	88	0	1	1	8
							98	9									
*01	39663	X	39663	-0-	-0-	-0-	2168	1	37414	2	Y	74	73	0	3	1	6
							81	9									
*02	36232	X	34848	-0-	-1384	-0-	1784	1	33006	2	Y	53	54	0	1	1	4
							58	9									
*03	41220	X	41220	-0-	-0-	-0-	2320	1	38846	2	Y	49	47	0	1	1	5
							54	9									
*04	40883	X	40883	-0-	-0-	-0-	2101	1	38737	2	Y	41	41	0	1	1	4
							45	9									
*05	41293	X	41293	-0-	-0-	-0-	2077	1	39179	2	Y	34	36	0	1	1	1
							37	9									
*06	39900	X	38982	-0-	-918	-0-	1945	1	37001	2	Y	33	31	0	1	1	2
							36	9									
*07	30675	X	30675	-0-	-0-	-0-	1662	1	28984	2	Y	26	26	0	1	1	1
							29	9									
*08	42253	X	-0-	-0-	-42253	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	40890	X	-0-	-0-	-40890	-0-					Y	-0-					-0-
*10	41292	X	19543	-0-	-21749	-0-	1011	1	18486	2	Y	42	39	0			3
							46	9									
11	39000	X	37243	-0-	-1757	-0-	1863	1	35317	2	Y	57	57	0			3
							63	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B328H RRCID -> 279644 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9499 - 16642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	24117	-0-	-8340	-0-	1231	1	22809	2	Y	70	68	0	1	1	7
							77	9									
*01	36971	X	36971	-0-	-0-	-0-	2022	1	34877	2	Y	65	65	0	2	1	5
							72	9									
*02	31500	X	30235	-0-	-1265	-0-	1548	1	28637	2	Y	45	46	0	1	1	3
							50	9									
*03	34875	X	31008	-0-	-3867	-0-	1744	1	29214	2	Y	45	42	0	1	1	5
							50	9									
*04	35760	X	24600	-0-	-11160	-0-	1265	1	23293	2	Y	38	38	0	1	1	4
							42	9									
*05	36952	X	28358	-0-	-8594	-0-	1426	1	26893	2	Y	35	37	0	1	1	1
							39	9									
*06	35760	X	27110	-0-	-8650	-0-	1352	1	25726	2	Y	29	27	0	1	1	2
							32	9									
*07	16801	X	16801	-0-	-0-	-0-	909	1	15853	2	Y	35	35	0	1	1	1
							39	9									
*08	31031	X	12321	-0-	-18710	-0-	683	1	11614	2	Y	22	21	0	1	1	1
							24	9									
09	27450	X	26336	-0-	-1114	-0-	1406	1	24894	2	Y	33	32	0	1	1	1
							36	9									
*10	28365	X	26240	-0-	-2125	-0-	1355	1	24830	2	Y	50	47	0	1	1	3
							55	9									
11	30770	X	30770	-0-	-0-	-0-	1539	1	29168	2	Y	57	57	0			3
							63	9									

GALVAN RANCH WELL #: B330H RRCID -> 279645 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9404 - 16556

*01	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	643	1	11075	2	Y	21	19	0			2
							23	9									
*02	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	370	1	6852	2	Y	23	22	0	1	1	2
							25	9									
*03	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	487	1	8174	2	Y	24	22	0	1	1	3
							26	9									
*04	11370	X	7124	-0-	-4246	-0-	365	1	6709	2	Y	45	43	0	1	1	4
							50	9									
*05	11749	X	8852	-0-	-2897	-0-	443	1	8390	2	Y	17	20	0	1	1	-0-
							19	9									
*06	11370	X	7822	-0-	-3548	-0-	388	1	7421	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
*07	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	330	1	5761	2	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
*08	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					Y	-0-					-0-
*09	8580	X	-0-	-0-	-8580	-0-					Y	-0-					-0-
*10	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					Y	-0-					-0-
11	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B332H RRCID -> 279646 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 8976 PERF. 9310 - 16599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	29605	X	28400	-0-	-1205	-0-	1449	1	26900	2	Y	46	46	0			4
							51	9									
*01	28182	X	28182	-0-	-0-	-0-	1541	1	26595	2	Y	42	41	0	2	1	3
							46	9									
*02	25284	X	24979	-0-	-305	-0-	1276	1	23673	2	Y	27	27	0	1	1	2
							30	9									
*03	28396	X	27530	-0-	-866	-0-	1550	1	25946	2	Y	31	29	0	1	1	3
							34	9									
*04	27480	X	26376	-0-	-1104	-0-	1355	1	24991	2	Y	27	26	0	1	1	3
							30	9									
*05	28396	X	27014	-0-	-1382	-0-	1359	1	25631	2	Y	22	24	0	1	1	-0-
							24	9									
*06	27270	X	25879	-0-	-1391	-0-	1290	1	24568	2	Y	19	17	0	1	1	1
							21	9									
*07	20762	X	20762	-0-	-0-	-0-	1128	1	19620	2	Y	13	13	0	1	1	-0-
							14	9									
*08	27528	X	-0-	-0-	-27528	-0-					Y	-0-					-0-
*09	26370	X	-0-	-0-	-26370	-0-					Y	-0-					-0-
*10	27001	X	23148	-0-	-3853	-0-	1196	1	21917	2	Y	32	30	0			2
							35	9									
11	30338	X	30338	-0-	-0-	-0-	1516	1	28781	2	Y	37	37	0			2
							41	9									

GALVAN RANCH WELL #: C189H RRCID -> 279647 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 9407 - 16779

06	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
07	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
08	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 9H RRCID -> 279648 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 7090 - 15108

*12	3410	X	1262	-0-	-2148	-0-	61	1	1153	2	Y	44	54	0	2	1	4
							48	9									
*01	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	144	1	2464	2	Y	-0-	3	0	1	1	-0-
*02	3080	X	2467	-0-	-613	-0-	114	1	2118	2	Y	214	199	0			15
							235	9									
*03	2945	X	408	-0-	-2537	-0-	21	1	352	2	Y	32	39	0	5	1	3
							35	9									
*04	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-	2	0	1	1	-0-
*05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
*06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	178	X	178	-0-	-0-	-0-	2	1	126	2	Y	45	42	0			3
							50	9									
11	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	472	1	8957	2	Y	356	343	0			16
							392	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 13H RRCID -> 279649 COMPL. DATE 01/03/2016 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7502 - 15503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10964	X	10853	-0-	-111	-0-	595	1	10225	2	Y	30	28	0			2
							33	9									
*02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	96	1	1799	2	Y	35	34	0	1	1	2
							39	9									
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	0	1	1	-0-
*04	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	179	1	3299	2	Y	147	133	0			14
							162	9									
*05	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	10	0	4	1	-0-
*06	1320	X	663	-0-	-657	-0-	31	1	590	2	Y	38	35	0			3
							42	9									
*07	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	198	1	3426	2	Y	225	222	0	1	1	5
							248	9									
*08	3751	X	2763	-0-	-988	-0-	155	1	2607	2	Y	1	1	0	5	1	-0-
							1	9									
*09	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-					-0-
*10	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	239	1	4407	2	Y	264	246	0			18
							290	9									
11	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-	15	0	3	1	-0-

GALVAN RANCH WELL #: A456H RRCID -> 279650 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9499 - 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	19096	X	16160	-0-	-2936	-0-	823	1	15271	2	Y	60	59	0			6
							66	9									
*01	18844	X	18844	-0-	-0-	-0-	1030	1	17749	2	Y	59	58	0	2	1	5
							65	9									
*02	16951	X	16951	-0-	-0-	-0-	866	1	16045	2	Y	36	37	0	1	1	3
							40	9									
*03	20077	X	20077	-0-	-0-	-0-	1129	1	18903	2	Y	41	39	0	1	1	4
							45	9									
*04	18240	X	15863	-0-	-2377	-0-	813	1	15016	2	Y	31	31	0	1	1	3
							34	9									
*05	19180	X	19180	-0-	-0-	-0-	963	1	18183	2	Y	31	32	0	1	1	1
							34	9									
*06	19440	X	16961	-0-	-2479	-0-	844	1	16096	2	Y	19	18	0	1	1	1
							21	9									
*07	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	77	1	1366	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
							2	9									
08	20088	X	-0-	-0-	-20088	-0-					Y	-0-					-0-
*09	18570	X	32	-0-	-18538	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
10	19189	X	-0-	-0-	-19189	-0-					Y	-0-					-0-
11	16980	X	-0-	-0-	-16980	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A460H RRCID -> 279651 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9401 - 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	11749	X	7724	-0-	-4025	-0-	392	1	7318	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
*01	11850	X	11850	-0-	-0-	-0-	649	1	11188	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
*02	9800	X	8656	-0-	-1144	-0-	442	1	8193	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
*03	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	641	1	10716	2	Y	25	22	0	1	1	3
							28	9									
*04	11460	X	8682	-0-	-2778	-0-	447	1	8216	2	Y	17	17	0	1	1	2
							19	9									
*05	11842	X	10575	-0-	-1267	-0-	531	1	10029	2	Y	14	16	0			-0-
							15	9									
*06	11460	X	4124	-0-	-7336	-0-	206	1	3912	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	11377	X	-0-	-0-	-11377	-0-					Y	-0-					-0-
09	10230	X	3001	-0-	-7229	-0-	162	1	2832	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*10	10571	X	4568	-0-	-6003	-0-	238	1	4324	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
11	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	468	1	8873	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

GALVAN RANCH WELL #: A459H RRCID -> 279652 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14973	X	12091	-0-	-2882	-0-	619	1	11472	2	Y	-0-					-0-
*01	15957	X	15957	-0-	-0-	-0-	873	1	15044	2	Y	36	33	0			3
							40	9									
*02	12740	X	7079	-0-	-5661	-0-	362	1	6706	2	Y	10	11	0	1	1	1
							11	9									
*03	14343	X	14343	-0-	-0-	-0-	808	1	13524	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
*04	15060	X	14240	-0-	-820	-0-	730	1	13495	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
*05	15562	X	13734	-0-	-1828	-0-	692	1	13030	2	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
*06	15060	X	5060	-0-	-10000	-0-	254	1	4804	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14725	X	-0-	-0-	-14725	-0-					Y	-0-					-0-
09	21176	X	21176	-0-	-0-	-0-	1134	1	20040	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*10	17370	X	17370	-0-	-0-	-0-	899	1	16456	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
11	14831	X	14831	-0-	-0-	-0-	741	1	14039	2	Y	46	45	0			2
							51	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP GU5 STATE WELL #: 20H RRCID -> 279653 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8782 - 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	12679	X	2912	-0-	-9767	-0-	145	1	2734	2	Y	30	28	0			3
							33	9									
*01	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	554	1	9535	2	Y	24	24	0	1	1	2
							26	9									
*02	11452	X	10022	-0-	-1430	-0-	505	1	9385	2	Y	120	113	0	1	1	8
							132	9									
*03	7905	X	3066	-0-	-4839	-0-	171	1	2865	2	Y	27	30	0	2	1	3
							30	9									
*04	9780	X	449	-0-	-9331	-0-	21	1	428	2	Y	-0-	2	0	1	1	-0-
*05	11098	X	9950	-0-	-1148	-0-	497	1	9329	2	Y	113	111	0			2
							124	9									
*06	10740	X	4262	-0-	-6478	-0-	210	1	4011	2	Y	37	34	0	2	1	3
							41	9									
*07	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	240	1	4156	2	Y	34	35	0	1	1	1
							37	9									
*08	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	575	1	9768	2	Y	129	125	0	2	1	3
							142	9									
09	9630	X	8620	-0-	-1010	-0-	457	1	8065	2	Y	89	86	0	3	1	3
							98	9									
*10	9951	X	1699	-0-	-8252	-0-	86	1	1602	2	Y	10	10	0	2	1	1
							11	9									
11	10140	X	2320	-0-	-7820	-0-	116	1	2182	2	Y	20	20	0			1
							22	9									

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 8H RRCID -> 279664 COMPL. DATE 11/01/2023 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7059 - 15089

*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-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	1186	-0-	1186	1186	64	1	1075	2	Y	43	42	0			1
						47	9									
09	14B2 EXT	4447	-0-	4447	5633	225	1	3958	2	Y	240	233	0	1	1	7
						264	9									
*10	14B2 EXT	1923	-0-	1923	7556	94	1	1713	2	Y	105	100	0	5	1	7
						116	9									
11	14B2 EXT	5727	-0-	5727	13283	266	1	5079	2	Y	347	338	0	1	1	15
						382	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 11H RRCID -> 279665 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7557 - 15389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	T. A.		9932	-0-	9932	9932	535	1	9201	2	Y	178	164	0			14
							196	9									
*02	14B2	EXT	2759	-0-	2759	12691	138	1	2565	2	Y	51	58	0	3	1	4
							56	9									
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-	3	0	1	1	-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-					-0-

BRISCOE C WELL #: 12H RRCID -> 279666 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7447 - 15299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A462H RRCID -> 279667 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	17763	X	4646	-0-	-13117	-0-	236	1	4408	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
*01	21868	X	21868	-0-	-0-	-0-	1196	1	20644	2	Y	25	23	0			2
							28	9									
*02	16828	X	15952	-0-	-876	-0-	817	1	15106	2	Y	26	25	0	1	1	2
							29	9									
*03	18631	X	16198	-0-	-2433	-0-	910	1	15260	2	Y	25	23	0	1	1	3
							28	9									
*04	21150	X	10209	-0-	-10941	-0-	526	1	9674	2	Y	8	9	0	1	1	1
							9	9									
*05	21855	X	16223	-0-	-5632	-0-	817	1	15392	2	Y	13	14	0			-0-
							14	9									
*06	21150	X	7410	-0-	-13740	-0-	368	1	7003	2	Y	35	32	0	1	1	2
							39	9									
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
08	16213	X	983	-0-	-15230	-0-	52	1	928	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	26874	X	26874	-0-	-0-	-0-	1411	1	24940	2	Y	475	460	0			15
							523	9									
*10	20417	X	20417	-0-	-0-	-0-	1045	1	19141	2	Y	210	201	0	10	1	14
							231	9									
11	15450	X	15450	-0-	-0-	-0-	771	1	14636	2	Y	39	49	0	2	1	2
							43	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A464H RRCID -> 279670 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9314 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	13268	X	10241	-0-	-3027	-0-	521	1	9676	2	Y	40	40	0			4
							44	9									
*01	16297	X	16297	-0-	-0-	-0-	888	1	15356	2	Y	48	47	0	1	1	4
							53	9									
*02	12679	X	12679	-0-	-0-	-0-	651	1	11995	2	Y	30	31	0	1	1	2
							33	9									
*03	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	726	1	12176	2	Y	27	25	0	1	1	3
							30	9									
*04	15780	X	13907	-0-	-1873	-0-	717	1	13160	2	Y	27	26	0	1	1	3
							30	9									
*05	16306	X	14072	-0-	-2234	-0-	707	1	13340	2	Y	23	25	0	1	1	-0-
							25	9									
*06	15780	X	5701	-0-	-10079	-0-	284	1	5407	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*08	14384	X	-0-	-0-	-14384	-0-					Y	-0-					-0-
09	13920	X	30	-0-	-13890	-0-	28	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
*10	22510	X	22510	-0-	-0-	-0-	1114	1	20425	2	Y	883	823	0			60
							971	9									
11	27476	X	27476	-0-	-0-	-0-	1349	1	25621	2	Y	460	491	0	9	1	20
							506	9									

GALVAN RANCH WELL #: B306H RRCID -> 279671 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 9501 - 14782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	21280	X	-0-	-0-	-21280	-0-					Y	-0-					-0-
*03	23560	X	-0-	-0-	-23560	-0-					Y	-0-					-0-
*04	16918	X	16918	-0-	-0-	-0-	871	1	16045	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*05	20732	X	20732	-0-	-0-	-0-	1042	1	19690	2	Y	-0-					-0-
*06	15183	X	15183	-0-	-0-	-0-	756	1	14427	2	Y	-0-					-0-
*07	11678	X	11678	-0-	-0-	-0-	632	1	11046	2	Y	-0-					-0-
08	20739	X	19602	-0-	-1137	-0-	1087	1	18515	2	Y	-0-					-0-
09	20070	X	17168	-0-	-2902	-0-	921	1	16233	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*10	20739	X	17379	-0-	-3360	-0-	899	1	16458	2	Y	20	19	0			1
							22	9									
11	18960	X	16657	-0-	-2303	-0-	833	1	15801	2	Y	21	21	0			1
							23	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 7H RRCID -> 279674 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7136 - 15135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1526	-0-	-1729	-0-	74	1	1389	2	Y	57	57	0	1	1	5
							63	9									
*01	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	77	1	1344	2	Y	60	58	0	2	1	5
							66	9									
*02	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	111	1	2061	2	Y	121	117	0	1	1	8
							133	9									
*03	2325	X	416	-0-	-1909	-0-	22	1	394	2	Y	-0-	6	0	2	1	-0-
*04	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
*05	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
*06	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	128	1	2202	2	Y	62	59	0	1	1	2
							68	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B302H RRCID -> 279675 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9435 - 14998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	458	1	8517	2	Y	21	21	0			2
							23	9									
*01	11071	X	11071	-0-	-0-	-0-	605	1	10443	2	Y	21	20	0	1	1	2
							23	9									
*02	11564	X	7857	-0-	-3707	-0-	401	1	7447	2	Y	8	8	0	1	1	1
							9	9									
*03	12803	X	4604	-0-	-8199	-0-	260	1	4341	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
*04	12390	X	6610	-0-	-5780	-0-	339	1	6240	2	Y	28	25	0			3
							31	9									
*05	12630	X	12630	-0-	-0-	-0-	635	1	11978	2	Y	15	17	0	1	1	-0-
							17	9									
*06	10710	X	4408	-0-	-6302	-0-	219	1	4189	2	Y	-0-					-0-
*07	458	X	458	-0-	-0-	-0-	23	1	435	2	Y	-0-					-0-
*08	14330	X	14330	-0-	-0-	-0-	795	1	13467	2	Y	62	59	0	1	1	2
							68	9									
09	12210	X	10252	-0-	-1958	-0-	548	1	9685	2	Y	17	16	0	2	1	1
							19	9									
*10	12617	X	5400	-0-	-7217	-0-	280	1	5101	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
11	13860	X	5224	-0-	-8636	-0-	261	1	4945	2	Y	16	16	0			1
							18	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A469H RRCID -> 279676 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9505 - 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
*01	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	593	1	10199	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*02	11844	X	11293	-0-	-551	-0-	577	1	10688	2	Y	25	23	0			2
							28	9									
*03	13113	X	7755	-0-	-5358	-0-	435	1	7309	2	Y	10	10	0	1	1	1
							11	9									
*04	10440	X	10028	-0-	-412	-0-	514	1	9501	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
*05	12539	X	12539	-0-	-0-	-0-	630	1	11887	2	Y	20	21	0			-0-
							22	9									
*06	12090	X	4383	-0-	-7707	-0-	216	1	4154	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	12524	X	-0-	-0-	-12524	-0-					Y	-0-					-0-
09	14685	X	14685	-0-	-0-	-0-	780	1	13765	2	Y	127	123	0			4
							140	9									
*10	15609	X	15609	-0-	-0-	-0-	798	1	14595	2	Y	196	184	0	3	1	13
							216	9									
11	14070	X	14070	-0-	-0-	-0-	692	1	13152	2	Y	205	207	0	2	1	9
							226	9									

GALVAN RANCH WELL #: A468H RRCID -> 279677 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9379 - 15155

*12	17050	X	1166	-0-	-15884	-0-	61	1	1105	2	Y	-0-	3	0			-0-
*01	18792	X	18792	-0-	-0-	-0-	1029	1	17738	2	Y	23	21	0			2
							25	9									
*02	19488	X	8375	-0-	-11113	-0-	429	1	7931	2	Y	14	14	0	1	1	1
							15	9									
*03	20584	X	16846	-0-	-3738	-0-	949	1	15868	2	Y	26	24	0			3
							29	9									
*04	18180	X	17014	-0-	-1166	-0-	874	1	16110	2	Y	27	26	0	1	1	3
							30	9									
*05	18786	X	16676	-0-	-2110	-0-	837	1	15813	2	Y	24	26	0	1	1	-0-
							26	9									
*06	18180	X	7515	-0-	-10665	-0-	374	1	7130	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*08	17577	X	-0-	-0-	-17577	-0-					Y	-0-					-0-
*09	17010	X	-0-	-0-	-17010	-0-					Y	-0-					-0-
*10	16678	X	-0-	-0-	-16678	-0-					Y	-0-					-0-
11	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A467H RRCID -> 279678 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9413 - 15038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	20593	X	20593	-0-	-0-	-0-	1051	1	19499	2	Y	39	37	0			4
							43	9									
*01	19121	X	19121	-0-	-0-	-0-	1047	1	18021	2	Y	48	47	0	1	1	4
							53	9									
*02	15459	X	15459	-0-	-0-	-0-	791	1	14629	2	Y	35	36	0	1	1	2
							39	9									
*03	20584	X	16707	-0-	-3877	-0-	939	1	15731	2	Y	34	31	0	1	1	4
							37	9									
*04	19920	X	15145	-0-	-4775	-0-	779	1	14335	2	Y	28	28	0	1	1	3
							31	9									
*05	20584	X	15023	-0-	-5561	-0-	755	1	14244	2	Y	22	24	0	1	1	-0-
							24	9									
*06	18510	X	6758	-0-	-11752	-0-	338	1	6409	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	16709	X	-0-	-0-	-16709	-0-					Y	-0-					-0-
09	18232	X	18232	-0-	-0-	-0-	966	1	17099	2	Y	152	147	0			5
							167	9									
*10	21429	X	21429	-0-	-0-	-0-	1096	1	20066	2	Y	243	229	0	3	1	16
							267	9									
11	18818	X	18818	-0-	-0-	-0-	926	1	17561	2	Y	301	301	0	3	1	13
							331	9									

GALVAN RANCH WELL #: B305H RRCID -> 279907 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9367 - 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	24167	X	24167	-0-	-0-	-0-	1231	1	22811	2	Y	114	120	0	2	1	11
							125	9									
*01	25785	X	25785	-0-	-0-	-0-	1411	1	24316	2	Y	53	56	0	4	1	4
							58	9									
*02	23395	X	23395	-0-	-0-	-0-	1199	1	22160	2	Y	33	34	0	1	1	2
							36	9									
*03	25110	X	24415	-0-	-695	-0-	1375	1	23005	2	Y	32	30	0	1	1	3
							35	9									
*04	24930	X	18706	-0-	-6224	-0-	959	1	17719	2	Y	25	25	0	1	1	2
							28	9									
*05	25916	X	18702	-0-	-7214	-0-	942	1	17736	2	Y	22	23	0	1	1	-0-
							24	9									
*06	25080	X	17209	-0-	-7871	-0-	858	1	16328	2	Y	21	19	0	1	1	1
							23	9									
*07	12602	X	12602	-0-	-0-	-0-	682	1	11906	2	Y	13	13	0	1	1	-0-
							14	9									
*08	24428	X	19150	-0-	-5278	-0-	1061	1	18068	2	Y	19	18	0	1	1	-0-
							21	9									
09	18720	X	15733	-0-	-2987	-0-	843	1	14864	2	Y	24	23	0			1
							26	9									
*10	18693	X	15938	-0-	-2755	-0-	823	1	15084	2	Y	28	26	0	1	1	2
							31	9									
11	18540	X	15177	-0-	-3363	-0-	761	1	14386	2	Y	27	28	0			1
							30	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B301H RRCID -> 279915 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9272 - 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	18910	X	13826	-0-	-5084	-0-	705	1	13110	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
*01	17332	X	17332	-0-	-0-	-0-	950	1	16381	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
*02	15337	X	15337	-0-	-0-	-0-	786	1	14550	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*03	16769	X	16769	-0-	-0-	-0-	945	1	15805	2	Y	17	15	0			2
							19	9									
*04	16770	X	15611	-0-	-1159	-0-	803	1	14796	2	Y	11	11	0	1	1	1
							12	9									
*05	17329	X	14334	-0-	-2995	-0-	722	1	13604	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
*06	16770	X	8486	-0-	-8284	-0-	422	1	8061	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*07	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	524	1	9127	2	Y	28	27	0			1
							31	9									
08	16771	X	15763	-0-	-1008	-0-	870	1	14817	2	Y	69	67	0	1	1	2
							76	9									
09	15600	X	11726	-0-	-3874	-0-	623	1	11051	2	Y	47	46	0	2	1	1
							52	9									
*10	14322	X	5372	-0-	-8950	-0-	279	1	5078	2	Y	14	13	0	1	1	1
							15	9									
11	15240	X	8390	-0-	-6850	-0-	421	1	7966	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									

GALVAN RANCH WELL #: C204H RRCID -> 279938 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9401 - 17341

*12	22754	X	6868	-0-	-15886	-0-	349	1	6519	2	Y	-0-					-0-
*01	24538	X	24538	-0-	-0-	-0-	1345	1	23191	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*02	20964	X	20964	-0-	-0-	-0-	1074	1	19890	2	Y	-0-					-0-
*03	19995	X	950	-0-	-19045	-0-	54	1	896	2	Y	-0-					-0-
*04	23730	X	-0-	-0-	-23730	-0-					Y	-0-					-0-
*05	24521	X	-0-	-0-	-24521	-0-					Y	-0-					-0-
*06	23730	X	-0-	-0-	-23730	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	996	X	996	-0-	-0-	-0-	55	1	941	2	Y	-0-					-0-
*09	26433	X	26433	-0-	-0-	-0-	1416	1	25017	2	Y	-0-					-0-
*10	24304	X	24304	-0-	-0-	-0-	1258	1	23046	2	Y	-0-					-0-
11	22417	X	22417	-0-	-0-	-0-	1124	1	21293	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C206H RRCID -> 279946 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9400 - 17405

*12	35464	X	35047	-0-	-417	-0-	1792	1	33255	2	Y	-0-					-0-
*01	35881	X	35881	-0-	-0-	-0-	1966	1	33915	2	Y	-0-					-0-
*02	32592	X	29770	-0-	-2822	-0-	1528	1	28242	2	Y	-0-					-0-
*03	36084	X	35046	-0-	-1038	-0-	1974	1	33072	2	Y	-0-					-0-
*04	37653	X	37653	-0-	-0-	-0-	1938	1	35715	2	Y	-0-					-0-
*05	39824	X	39824	-0-	-0-	-0-	2006	1	37818	2	Y	-0-					-0-
*06	36031	X	36031	-0-	-0-	-0-	1800	1	34231	2	Y	-0-					-0-
*07	38031	X	38031	-0-	-0-	-0-	2065	1	35966	2	Y	-0-					-0-
*08	39835	X	37864	-0-	-1971	-0-	2099	1	35765	2	Y	-0-					-0-
*09	38550	X	33770	-0-	-4780	-0-	1811	1	31959	2	Y	-0-					-0-
*10	39835	X	34035	-0-	-5800	-0-	1762	1	32273	2	Y	-0-					-0-
11	36810	X	32578	-0-	-4232	-0-	1633	1	30945	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C202H RRCID -> 279948 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9400 - 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	38130	X	34345	-0-	-3785	-0-	1756	1	32589	2	Y	-0-					-0-
*01	34553	X	34553	-0-	-0-	-0-	1895	1	32658	2	Y	-0-					-0-
*02	34440	X	25279	-0-	-9161	-0-	1294	1	23985	2	Y	-0-					-0-
*03	34999	X	-0-	-0-	-34999	-0-					Y	-0-					-0-
*04	33420	X	-0-	-0-	-33420	-0-					Y	-0-					-0-
*05	34534	X	-0-	-0-	-34534	-0-					Y	-0-					-0-
*06	34282	X	34282	-0-	-0-	-0-	1709	1	32573	2	Y	-0-					-0-
*07	T. A.		31058	-0-	31058	31058	1685	1	29373	2	Y	-0-					-0-
*08	T. A.		28755	-0-	28755	59813	1593	1	27162	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		24960	-0-	24960	84773	1335	1	23625	2	Y	-0-					-0-
*10	T. A.		24829	-0-	24829	109602	1285	1	23544	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		23337	-0-	23337	132939	1167	1	22170	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C205H RRCID -> 279949 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9304 - 17217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	25322	X	25322	-0-	-0-	-0-	1295	1	24027	2	Y	-0-					-0-
*01	25914	X	25914	-0-	-0-	-0-	1415	1	24411	2	Y	80	74	0			6
							88	9									
*02	21644	X	19731	-0-	-1913	-0-	1011	1	18709	2	Y	10	14	0	1	1	1
							11	9									
*03	31401	X	31401	-0-	-0-	-0-	1767	1	29621	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
*04	36047	X	36047	-0-	-0-	-0-	1854	1	34193	2	Y	-0-	1	0			-0-
*05	38940	X	38940	-0-	-0-	-0-	1961	1	36979	2	Y	-0-					-0-
*06	35563	X	35563	-0-	-0-	-0-	1774	1	33789	2	Y	-0-					-0-
07	36159	X	36159	-0-	-0-	-0-	1962	1	34197	2	Y	-0-					-0-
08	38936	X	35438	-0-	-3498	-0-	1967	1	33471	2	Y	-0-					-0-
*09	37680	X	28006	-0-	-9674	-0-	1499	1	26507	2	Y	-0-					-0-
*10	38936	X	26999	-0-	-11937	-0-	1397	1	25582	2	Y	18	17	0			1
							20	9									
11	35580	X	25347	-0-	-10233	-0-	1268	1	24065	2	Y	13	13	0			1
							14	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 9H RRCID -> 280355 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8264 - 13257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	504	X	21	-0-	-483	-0-	5	1	16	2	Y	-0-					-0-
*03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
*04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
*05	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		191	-0-	191	191	51	1	109	2	Y	28					28
							31	9									
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	191					Y	-0-	28	0			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	191					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 10H RRCID -> 280404 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8169 - 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	7347	X	2902	-0-	-4445	-0-	1104	1	1777	2	Y	19	25	0			11
							21	9									
*01	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	1424	1	4914	2	Y	127	53	0			85
							140	9									
*02	6636	X	4870	-0-	-1766	-0-	1100	1	3090	2	Y	618	300	0			403
							680	9									
*03	5177	X	4120	-0-	-1057	-0-	731	1	2803	2	Y	533	902	0			34
							586	9									
*04	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	2121	1	4062	2	Y	1342	612	0			764
							1476	9									
*05	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	2022	1	4214	2	Y	680	1034	0			410
							748	9									
*06	6270	X	6214	-0-	-56	-0-	1558	1	4272	2	Y	349	488	0			271
							384	9									
*07	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	1640	1	4628	2	Y	546	501	0			316
							601	9									
*08	7874	X	4997	-0-	-2877	-0-	1114	1	3448	2	Y	395	437	0			274
							435	9									
09	7650	X	3595	-0-	-4055	-0-	840	1	1792	2	Y	875	274	0			875
							963	9									
*10	6975	X	3045	-0-	-3930	-0-	1226	1	1819	2	Y	-0-	875	0			-0-
11	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 11H RRCID -> 280407 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8201 - 12127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		2427	-0-	2427	12643	860	1	1387	2	Y	164	186	0			96
							180	9									
*01	13444	X	801	-0-	-12643	-0-	139	1	476	2	Y	169	151	0			114
							186	9									
*02	4508	X	4245	-0-	-263	-0-	882	1	2477	2	Y	805	394	0			525
							886	9									
*03	3844	X	2181	-0-	-1663	-0-	378	1	1451	2	Y	320	825	0			20
							352	9									
*04	2340	X	797	-0-	-1543	-0-	222	1	424	2	Y	137	79	0			78
							151	9									
*05	4650	X	36	-0-	-4614	-0-	1	1	1	2	Y	31	90	0			19
							34	9									
*06	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
*10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 8H RRCID -> 280408 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8045 - 13007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2076	-0-	-1179	-0-	735	1	1184	2	Y	143	181	0			84
							157	9									
*01	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	631	1	2179	2	Y	301	183	0			202
							331	9									
*02	2940	X	1505	-0-	-1435	-0-	370	1	1033	2	Y	93	234	0			61
							102	9									
*03	2759	X	1677	-0-	-1082	-0-	321	1	1229	2	Y	115	169	0			7
							127	9									
*04	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	974	1	1867	2	Y	292	133	0			166
							321	9									
*05	3038	X	2557	-0-	-481	-0-	769	1	1602	2	Y	169	233	0			102
							186	9									
*06	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	767	1	2098	2	Y	163	139	0			126
							179	9									
*07	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	798	1	2255	2	Y	169	197	0			98
							186	9									
*08	3224	X	2426	-0-	-798	-0-	560	1	1736	2	Y	118	134	0			82
							130	9									
*09	3150	X	1829	-0-	-1321	-0-	540	1	1148	2	Y	128	82	0			128
							141	9									
*10	3224	X	1088	-0-	-2136	-0-	430	1	634	2	Y	22	149	0			1
							24	9									
11	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 12H RRCID -> 280409 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8071 - 12922

*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-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 13H RRCID -> 280411 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8011 - 12879

*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-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 14H RRCID -> 280413 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 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
*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-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B826H RRCID -> 280489 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9008 - 12834

*12	6975	X	2958	-0-	-4017	-0-	148	1	2757	2	Y	48	53	0	1	1	5
							53	9									
*01	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	417	1	7174	2	Y	210	196	0	2	1	17
							231	9									
*02	6300	X	6072	-0-	-228	-0-	303	1	5609	2	Y	145	148	0	4	1	10
							160	9									
*03	6913	X	6231	-0-	-682	-0-	343	1	5728	2	Y	145	136	0	3	1	16
							160	9									
*04	7560	X	4677	-0-	-2883	-0-	233	1	4326	2	Y	107	109	0	4	1	10
							118	9									
*05	7812	X	4973	-0-	-2839	-0-	247	1	4636	2	Y	82	88	0	3	1	1
							90	9									
*06	7560	X	4830	-0-	-2730	-0-	235	1	4499	2	Y	87	80	0	2	1	6
							96	9									
*07	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	268	1	4687	2	Y	105	107	0	2	1	2
							116	9									
*08	6231	X	5505	-0-	-726	-0-	298	1	5061	2	Y	133	128	0	4	1	3
							146	9									
09	4830	X	4802	-0-	-28	-0-	250	1	4414	2	Y	125	121	0	3	1	4
							138	9									
*10	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	257	1	4692	2	Y	152	143	0	3	1	10
							167	9									
11	5340	X	4758	-0-	-582	-0-	230	1	4359	2	Y	154	155	0	2	1	7
							169	9									

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 3H RRCID -> 280553 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7380 - 15420

*01	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	521	1	8946	2	Y	315	298	0	5	1	25
							347	9									
*02	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	356	1	6564	2	Y	171	179	0	5	1	12
							188	9									
*03	7595	X	5339	-0-	-2256	-0-	296	1	4919	2	Y	113	109	0	4	1	12
							124	9									
*04	9510	X	2035	-0-	-7475	-0-	102	1	1892	2	Y	37	42	0	3	1	4
							41	9									
*05	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	536	1	10122	2	Y	242	241	0	1	1	4
							266	9									
*06	9510	X	6174	-0-	-3336	-0-	302	1	5743	2	Y	117	108	0	5	1	8
							129	9									
*07	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	275	1	4761	2	Y	126	128	0	3	1	3
							139	9									
*08	10943	X	4953	-0-	-5990	-0-	270	1	4613	2	Y	64	62	0	3	1	2
							70	9									
09	10590	X	9859	-0-	-731	-0-	529	1	9330	2	Y	-0-	2	1			-0-
*10	10943	X	6518	-0-	-4425	-0-	325	1	5948	2	Y	223	208	0			15
							245	9									
11	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	337	1	6385	2	Y	247	249	0	2	1	11
							272	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 5H RRCID -> 280554 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7283 - 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
*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-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 7H RRCID -> 280555 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080

*12	3968	X	3868	-0-	-100	-0-	185	1	3467	2	Y	196	180	0					19
							216	9											
*01	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	285	1	4920	2	Y	298	287	0	6	1			24
							328	9											
*02	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	167	1	3117	2	Y	144	153	0	5	1			10
							158	9											
*03	3937	X	2751	-0-	-1186	-0-	150	1	2479	2	Y	111	106	0	3	1			12
							122	9											
*04	5340	X	2644	-0-	-2696	-0-	131	1	2414	2	Y	90	90	0	3	1			9
							99	9											
*05	5518	X	4983	-0-	-535	-0-	238	1	4517	2	Y	207	210	0	3	1			3
							228	9											
*06	5340	X	2368	-0-	-2972	-0-	114	1	2176	2	Y	71	65	0	4	1			5
							78	9											
*07	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	162	1	2799	2	Y	110	111	0	2	1			2
							121	9											
*08	4991	X	3845	-0-	-1146	-0-	206	1	3517	2	Y	111	107	0	3	1			3
							122	9											
09	4830	X	3144	-0-	-1686	-0-	162	1	2831	2	Y	137	133	0	3	1			4
							151	9											
*10	4991	X	3941	-0-	-1050	-0-	195	1	3562	2	Y	167	157	0	3	1			11
							184	9											
11	3720	X	3683	-0-	-37	-0-	174	1	3327	2	Y	165	167	0	2	1			7
							182	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B303H RRCID -> 280688 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9131 - 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	16585	X	9558	-0-	-7027	-0-	488	1	9035	2	Y	32	31	0			3
							35	9									
*01	13249	X	13249	-0-	-0-	-0-	723	1	12507	2	Y	17	18	0	1	1	1
							19	9									
*02	15484	X	12295	-0-	-3189	-0-	629	1	11646	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
*03	17143	X	12285	-0-	-4858	-0-	692	1	11575	2	Y	16	15	0			2
							18	9									
*04	14398	X	14398	-0-	-0-	-0-	743	1	13643	2	Y	11	12	0			1
							12	9									
*05	13609	X	12317	-0-	-1292	-0-	621	1	11694	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
*06	13170	X	5188	-0-	-7982	-0-	257	1	4924	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*07	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	521	1	9067	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	848	1	14459	2	Y	-0-					-0-
09	14400	X	10366	-0-	-4034	-0-	556	1	9810	2	Y	-0-					-0-
*10	12307	X	10683	-0-	-1624	-0-	552	1	10130	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	14820	X	10542	-0-	-4278	-0-	527	1	10015	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B341H RRCID -> 280689 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9258 - 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	24738	X	24338	-0-	-400	-0-	1242	1	23055	2	Y	37	37	0			4
							41	9									
*01	19786	X	19786	-0-	-0-	-0-	1081	1	18679	2	Y	24	25	0	1	1	2
							26	9									
*02	23355	X	23355	-0-	-0-	-0-	1197	1	22138	2	Y	18	18	0	1	1	1
							20	9									
*03	24335	X	23872	-0-	-463	-0-	1344	1	22511	2	Y	15	14	0			2
							17	9									
*04	23550	X	22793	-0-	-757	-0-	1174	1	21606	2	Y	12	13	0			1
							13	9									
*05	25420	X	23392	-0-	-2028	-0-	1176	1	22205	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
*06	24600	X	22342	-0-	-2258	-0-	1113	1	21219	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
*07	23187	X	23187	-0-	-0-	-0-	1258	1	21926	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
08	23870	X	22812	-0-	-1058	-0-	1265	1	21545	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	22800	X	21927	-0-	-873	-0-	1175	1	20751	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*10	24008	X	24008	-0-	-0-	-0-	1242	1	22766	2	Y	-0-					-0-
11	22440	X	21931	-0-	-509	-0-	1098	1	20833	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C203H RRCID -> 280690 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9401 - 17274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	21142	X	2893	-0-	-18249	-0-	145	1	2733	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
*01	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	607	1	10450	2	Y	-0-	1	0			-0-
*02	19096	X	12912	-0-	-6184	-0-	659	1	12253	2	Y	-0-					-0-
*03	14880	X	-0-	-0-	-14880	-0-					Y	-0-					-0-
*04	10710	X	-0-	-0-	-10710	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14291	X	-0-	-0-	-14291	-0-					Y	-0-					-0-
*06	13830	X	-0-	-0-	-13830	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B433H RRCID -> 280691 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 9310 - 14045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	22382	X	8820	-0-	-13562	-0-	450	1	8320	2	Y	45	45	0	1	1	4
							50	9									
*01	17414	X	17414	-0-	-0-	-0-	953	1	16405	2	Y	51	50	0	1	1	4
							56	9									
*02	21374	X	21374	-0-	-0-	-0-	1091	1	20244	2	Y	35	36	0	1	1	2
							39	9									
*03	21131	X	21131	-0-	-0-	-0-	1188	1	19925	2	Y	16	15	0	1	1	2
							18	9									
*04	19493	X	19493	-0-	-0-	-0-	1002	1	18483	2	Y	7	8	0			1
							8	9									
*05	23684	X	19508	-0-	-4176	-0-	981	1	18517	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
*06	22920	X	14876	-0-	-8044	-0-	744	1	14115	2	Y	15	14	0			1
							17	9									
*07	17070	X	17070	-0-	-0-	-0-	927	1	16129	2	Y	13	14	0			-0-
							14	9									
*08	21142	X	-0-	-0-	-21142	-0-					Y	-0-					-0-
*09	19500	X	-0-	-0-	-19500	-0-					Y	-0-					-0-
*10	19499	X	2826	-0-	-16673	-0-	147	1	2661	2	Y	16	15	0			1
							18	9									
11	16530	X	2750	-0-	-13780	-0-	140	1	2604	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A433H RRCID -> 280692 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9725 - 17264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	26164	X	23380	-0-	-2784	-0-	1180	1	21914	2	Y	260	256	0	3	1	25
							286	9									
*01	23434	X	23434	-0-	-0-	-0-	1267	1	21857	2	Y	282	277	0	8	1	22
							310	9									
*02	22092	X	20964	-0-	-1128	-0-	1064	1	19704	2	Y	178	183	0	5	1	12
							196	9									
*03	24273	X	23115	-0-	-1158	-0-	1289	1	21589	2	Y	215	200	0	4	1	23
							237	9									
*04	22680	X	22641	-0-	-39	-0-	1152	1	21255	2	Y	213	208	0	7	1	21
							234	9									
*05	23504	X	23504	-0-	-0-	-0-	1176	1	22176	2	Y	138	150	0	7	1	2
							152	9									
*06	22680	X	21841	-0-	-839	-0-	1075	1	20521	2	Y	223	206	0	4	1	15
							245	9									
*07	22499	X	22499	-0-	-0-	-0-	1215	1	21159	2	Y	114	121	0	6	1	2
							125	9									
*08	23498	X	21913	-0-	-1585	-0-	1209	1	20577	2	Y	115	111	0	3	1	3
							127	9									
09	22740	X	20951	-0-	-1789	-0-	1113	1	19704	2	Y	122	118	0	3	1	4
							134	9									
*10	23498	X	21501	-0-	-1997	-0-	1108	1	20263	2	Y	118	111	0	3	1	8
							130	9									
11	21870	X	20588	-0-	-1282	-0-	1030	1	19519	2	Y	35	40	0	1	1	2
							39	9									

GALVAN RANCH WELL #: B325H RRCID -> 280693 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9267 - 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	37076	X	34165	-0-	-2911	-0-	1743	1	32379	2	Y	39	38	0			4
							43	9									
*01	29844	X	29844	-0-	-0-	-0-	1635	1	28179	2	Y	27	28	0	1	1	2
							30	9									
*02	33010	X	33010	-0-	-0-	-0-	1692	1	31290	2	Y	25	24	0	1	1	2
							28	9									
*03	34224	X	33201	-0-	-1023	-0-	1870	1	31308	2	Y	21	20	0	1	1	2
							23	9									
*04	33060	X	30754	-0-	-2306	-0-	1578	1	29115	2	Y	55	51	0	1	1	5
							61	9									
*05	35991	X	31305	-0-	-4686	-0-	1576	1	29709	2	Y	18	22	0	1	1	-0-
							20	9									
*06	34830	X	29530	-0-	-5300	-0-	1473	1	28037	2	Y	18	16	0	1	1	1
							20	9									
*07	32478	X	32478	-0-	-0-	-0-	1760	1	30700	2	Y	16	16	0	1	1	-0-
							18	9									
08	33201	X	30442	-0-	-2759	-0-	1690	1	28735	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
09	30750	X	28190	-0-	-2560	-0-	1508	1	26662	2	Y	18	17	0			1
							20	9									
*10	32488	X	29096	-0-	-3392	-0-	1503	1	27572	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
11	31440	X	27893	-0-	-3547	-0-	1395	1	26477	2	Y	19	19	0			1
							21	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B630H RRCID -> 280694 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9202 - 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	18879	X	9552	-0-	-9327	-0-	489	1	9062	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*01	13944	X	13944	-0-	-0-	-0-	765	1	13179	2	Y	-0-					-0-
*02	12735	X	12735	-0-	-0-	-0-	651	1	12084	2	Y	-0-					-0-
*03	21473	X	21473	-0-	-0-	-0-	1210	1	20252	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
*04	21655	X	21655	-0-	-0-	-0-	1112	1	20498	2	Y	41	38	0			4
							45	9									
*05	14105	X	10939	-0-	-3166	-0-	551	1	10373	2	Y	14	17	0	1	1	-0-
							15	9									
*06	20790	X	9069	-0-	-11721	-0-	451	1	8607	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
*07	16179	X	16179	-0-	-0-	-0-	875	1	15265	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
08	22382	X	10157	-0-	-12225	-0-	563	1	9575	2	Y	17	17	0	1	1	-0-
							19	9									
09	21660	X	8826	-0-	-12834	-0-	473	1	8340	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*10	16182	X	12562	-0-	-3620	-0-	645	1	11848	2	Y	63	59	0			4
							69	9									
11	15660	X	6507	-0-	-9153	-0-	326	1	6174	2	Y	6	9	0	1	1	-0-
							7	9									

GALVAN RANCH WELL #: B130H RRCID -> 280695 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9330 - 16921

*12	30690	X	28147	-0-	-2543	-0-	1439	1	26707	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*01	24058	X	24058	-0-	-0-	-0-	1318	1	22739	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*02	29064	X	28126	-0-	-938	-0-	1442	1	26683	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*03	32178	X	30143	-0-	-2035	-0-	1697	1	28445	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	31170	X	22262	-0-	-8908	-0-	1146	1	21115	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*05	31155	X	28816	-0-	-2339	-0-	1452	1	27364	2	Y	-0-					-0-
*06	30150	X	27660	-0-	-2490	-0-	1379	1	26281	2	Y	-0-					-0-
*07	27916	X	27916	-0-	-0-	-0-	1514	1	26402	2	Y	-0-					-0-
08	30163	X	29215	-0-	-948	-0-	1624	1	27591	2	Y	-0-					-0-
09	27870	X	27406	-0-	-464	-0-	1465	1	25941	2	Y	-0-					-0-
*10	28799	X	27567	-0-	-1232	-0-	1428	1	26139	2	Y	-0-					-0-
11	28260	X	26761	-0-	-1499	-0-	1341	1	25420	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B628H RRCID -> 280696 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9324 - 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	13521	X	13521	-0-	-0-	-0-	689	1	12789	2	Y	39	39	0			4
							43	9									
*01	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	551	1	9508	2	Y	30	31	0	1	1	2
							33	9									
*02	13720	X	5474	-0-	-8246	-0-	280	1	5165	2	Y	26	25	0	1	1	2
							29	9									
*03	15190	X	5149	-0-	-10041	-0-	289	1	4836	2	Y	22	21	0	1	1	2
							24	9									
*04	14700	X	7455	-0-	-7245	-0-	382	1	7030	2	Y	39	36	0	1	1	4
							43	9									
*05	13516	X	10648	-0-	-2868	-0-	536	1	10084	2	Y	25	28	0	1	1	-0-
							28	9									
*06	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	557	1	10576	2	Y	27	24	0	1	1	2
							30	9									
*07	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	549	1	9546	2	Y	21	22	0	1	1	-0-
							23	9									
*08	10633	X	10385	-0-	-248	-0-	575	1	9753	2	Y	52	50	0	1	1	1
							57	9									
09	11160	X	9706	-0-	-1454	-0-	518	1	9163	2	Y	23	22	0	1	1	1
							25	9									
*10	11532	X	9004	-0-	-2528	-0-	463	1	8510	2	Y	28	26	0	1	1	2
							31	9									
11	11160	X	8712	-0-	-2448	-0-	437	1	8244	2	Y	28	29	0			1
							31	9									

GALVAN RANCH WELL #: B128H RRCID -> 280697 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9150 - 17113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	29419	X	27531	-0-	-1888	-0-	1402	1	26063	2	Y	60	54	0			6
							66	9									
*01	19326	X	19326	-0-	-0-	-0-	1059	1	18267	2	Y	-0-	4	0	2	1	-0-
*02	25228	X	24818	-0-	-410	-0-	1274	1	23544	2	Y	-0-					-0-
*03	27528	X	26780	-0-	-748	-0-	1509	1	25271	2	Y	-0-					-0-
*04	26640	X	24919	-0-	-1721	-0-	1283	1	23636	2	Y	-0-					-0-
*05	27528	X	26712	-0-	-816	-0-	1344	1	25368	2	Y	-0-					-0-
*06	26580	X	25221	-0-	-1359	-0-	1261	1	23960	2	Y	-0-					-0-
*07	23334	X	23334	-0-	-0-	-0-	1266	1	22066	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	26784	X	22788	-0-	-3996	-0-	1265	1	21523	2	Y	-0-					-0-
09	25860	X	21305	-0-	-4555	-0-	1139	1	20166	2	Y	-0-					-0-
*10	26722	X	21283	-0-	-5439	-0-	1103	1	20180	2	Y	-0-					-0-
11	25230	X	20177	-0-	-5053	-0-	1011	1	19166	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B629H RRCID -> 280698 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 9015 - 16986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7562	-0-	-15006	-0-	387	1	7163	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
*01	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	397	1	6875	2	Y	-0-	1	0			-0-
*02	16940	X	12713	-0-	-4227	-0-	651	1	12060	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*03	17887	X	8128	-0-	-9759	-0-	457	1	7660	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
*04	17310	X	7013	-0-	-10297	-0-	360	1	6649	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
*05	14178	X	14178	-0-	-0-	-0-	712	1	13460	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*06	13620	X	13280	-0-	-340	-0-	663	1	12570	2	Y	43	40	0			3
							47	9									
*07	11614	X	11614	-0-	-0-	-0-	629	1	10985	2	Y	-0-	2	0	1	1	-0-
08	14167	X	12534	-0-	-1633	-0-	694	1	11834	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
09	13710	X	13324	-0-	-386	-0-	713	1	12608	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	14964	X	14964	-0-	-0-	-0-	774	1	14182	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
11	16056	X	16056	-0-	-0-	-0-	804	1	15239	2	Y	12	11	0			1
							13	9									

GALVAN RANCH WELL #: B129H RRCID -> 280699 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9117 - 11450

*12	3844	X	1750	-0-	-2094	-0-	91	1	1659	2	Y	-0-					-0-
*01	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	84	1	1467	2	Y	-0-					-0-
*02	5124	X	2612	-0-	-2512	-0-	133	1	2475	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*03	5673	X	3174	-0-	-2499	-0-	177	1	2994	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*04	5490	X	3499	-0-	-1991	-0-	180	1	3319	2	Y	-0-					-0-
*05	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	237	1	4448	2	Y	-0-					-0-
*06	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	228	1	4316	2	Y	-0-					-0-
07	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	247	1	4287	2	Y	-0-					-0-
08	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	262	1	4454	2	Y	-0-					-0-
09	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	246	1	4375	2	Y	-0-					-0-
*10	4681	X	4211	-0-	-470	-0-	218	1	3993	2	Y	-0-					-0-
11	4560	X	3183	-0-	-1377	-0-	162	1	3021	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 7H RRCID -> 280875 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	364	1	6783	2	Y	88	86	0	1	1	8
							97	9									
*01	12146	X	12146	-0-	-0-	-0-	657	1	11355	2	Y	122	117	0	3	1	10
							134	9									
*02	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	467	1	8649	2	Y	81	83	0	2	1	6
							89	9									
*03	8680	X	6873	-0-	-1807	-0-	381	1	6425	2	Y	61	58	0	2	1	7
							67	9									
*04	11760	X	9752	-0-	-2008	-0-	497	1	9165	2	Y	82	79	0	2	1	8
							90	9									
*05	12152	X	8684	-0-	-3468	-0-	432	1	8198	2	Y	49	53	0	3	1	1
							54	9									
*06	11760	X	5633	-0-	-6127	-0-	280	1	5313	2	Y	36	34	0	1	1	2
							40	9									
*07	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	141	1	2434	2	Y	16	17	0	1	1	-0-
							18	9									
*08	14059	X	14059	-0-	-0-	-0-	774	1	13173	2	Y	102	98	0	1	1	3
							112	9									
09	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	539	1	9508	2	Y	84	81	0	3	1	3
							92	9									
*10	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	527	1	9668	2	Y	108	102	0	2	1	7
							119	9									
11	13620	X	8463	-0-	-5157	-0-	420	1	7935	2	Y	98	100	0	1	1	4
							108	9									

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 3H RRCID -> 280876 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8212 - 16129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14803	-0-	-666	-0-	753	1	14016	2	Y	31	31	0			3
							34	9									
*01	18574	X	18574	-0-	-0-	-0-	1018	1	17520	2	Y	33	32	0	1	1	3
							36	9									
*02	14773	X	14773	-0-	-0-	-0-	756	1	13992	2	Y	23	23	0	1	1	2
							25	9									
*03	15779	X	11890	-0-	-3889	-0-	671	1	11199	2	Y	18	17	0	1	1	2
							20	9									
*04	17970	X	17179	-0-	-791	-0-	882	1	16271	2	Y	24	23	0	1	1	2
							26	9									
*05	18569	X	15906	-0-	-2663	-0-	797	1	15051	2	Y	53	53	0	1	1	1
							58	9									
*06	17970	X	12043	-0-	-5927	-0-	598	1	11434	2	Y	10	9	0	1	1	1
							11	9									
*07	17714	X	17714	-0-	-0-	-0-	961	1	16735	2	Y	16	17	0			-0-
							18	9									
08	17763	X	15525	-0-	-2238	-0-	861	1	14651	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
09	17190	X	14087	-0-	-3103	-0-	755	1	13318	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*10	17732	X	14319	-0-	-3413	-0-	738	1	13558	2	Y	21	20	0			1
							23	9									
11	17130	X	13434	-0-	-3696	-0-	671	1	12732	2	Y	28	28	0			1
							31	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 5H RRCID -> 280877 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 8128 - 15989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	519	X	519	-0-	-0-	-0-	29	1	490	2	Y	-0-					-0-
*02	3612	X	128	-0-	-3484	-0-	1	1	127	2	Y	-0-					-0-
*03	248	X	42	-0-	-206	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
*04	510	X	103	-0-	-407	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
*05	893	X	893	-0-	-0-	-0-	46	1	841	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*06	510	X	451	-0-	-59	-0-	21	1	428	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*07	170	X	170	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
*09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
10	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA F (SA16) 13 WELL #: 2H RRCID -> 280946 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3224	X	358	-0-	-2866	-0-	17	1	280	2	Y	55	70	0	3	1	5
							61	9									
*01	634	X	634	-0-	-0-	-0-	30	1	506	2	Y	89	85	0	2	1	7
							98	9									
*02	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	74	1	1397	2	Y	225	214	0	2	1	16
							248	9									
*03	1674	X	571	-0-	-1103	-0-	24	1	426	2	Y	110	109	0	5	1	12
							121	9									
*04	1500	X	952	-0-	-548	-0-	30	1	572	2	Y	318	296	0	3	1	31
							350	9									
*05	1891	X	70	-0-	-1821	-0-	56	2	14	9	Y	13	34	0	10	1	-0-
*06	1830	X	308	-0-	-1522	-0-	15	1	236	2	Y	52	47	0	1	1	4
							57	9									
*07	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	112	1	1953	2	Y	222	220	0	1	1	5
							244	9									
*08	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	137	1	2288	2	Y	251	243	0	7	1	6
							276	9									
09	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	107	1	1855	2	Y	172	167	0	6	1	5
							189	9									
*10	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	169	1	3084	2	Y	886	827	0	4	1	60
							975	9									
11	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	145	1	2792	2	Y	578	603	0	9	1	26
							636	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA22) 15 WELL #: 2H RRCID -> 280947 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7499 - 15576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2232	X	192	-0-		-2040	-0-	7 20	1 9	165	2	Y	18	35	0	2	1	2
*01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
*02	1652	X	1451	-0-		-201	-0-	73 30	1 9	1348	2	Y	27	25	0			2
*03	2702	X	2702	-0-		-0-	-0-	150 62	1 9	2490	2	Y	56	51	0	1	1	6
*04	2999	X	2999	-0-		-0-	-0-	136 373	1 9	2490	2	Y	339	310	0	2	1	33
*05	1612	X	249	-0-		-1363	-0-	15 35	1 9	199	2	Y	32	54	0	10	1	1
*06	2610	X	-0-	-0-		-2610	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	3100	X	-0-	-0-		-3100	-0-					Y	-0-					-0-
09	3000	X	-0-	-0-		-3000	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	X	-0-	-0-		-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA F (SA21) 15 WELL #: 5H RRCID -> 280948 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7359 - 15370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1550	X	582	-0-		-968	-0-	25 66	1 9	491	2	Y	60	66	0	2	1	6
*01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	4	0	2	1	-0-
*02	1512	X	81	-0-		-1431	-0-	70	2	11	9	Y	10	9	0			1
*03	2221	X	2221	-0-		-0-	-0-	125 20	1 9	2076	2	Y	18	17	0			2
*04	3524	X	3524	-0-		-0-	-0-	179 56	1 9	3289	2	Y	51	47	0	1	1	5
*05	589	X	212	-0-		-377	-0-	10 21	1 9	181	2	Y	19	23	0	1	1	-0-
*06	2160	X	-0-	-0-		-2160	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	3658	X	-0-	-0-		-3658	-0-					Y	-0-					-0-
09	3540	X	-0-	-0-		-3540	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-		-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA F (SA20) 15 WELL #: 7H RRCID -> 280949 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7261 - 15370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4695	X	4695	-0-		-0-	-0-	214 501	1 9	3980	2	Y	455	460	0	6	1	43
*01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	1	29	0	15	1	-0-
*02	3752	X	750	-0-		-3002	-0-	31 175	1 9	544	2	Y	159	148	0			11
*03	4712	X	231	-0-		-4481	-0-	6 84	1 9	141	2	Y	76	76	0	3	1	8
*04	4560	X	26	-0-		-4534	-0-	26	2			Y	-0-	6	0	2	1	-0-
*05	4712	X	-0-	-0-		-4712	-0-					Y	-0-					-0-
*06	810	X	-0-	-0-		-810	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-		-248	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
SAN AMBROSIA F (SA15) 13 WELL #: 5H RRCID -> 280950 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7260 - 15288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R (SA1) WELL #: 215H RRCID -> 280975 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7789 - 15156

*12	3751	X	1630	-0-	-2121	-0-	76	1	1476	2	Y	71	82	0	2	1	7
							78	9									
*01	953	X	953	-0-	-0-	-0-	52	1	880	2	Y	19	22	0	2	1	2
							21	9									
*02	3388	X	-0-	-0-	-3388	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
*03	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					-0-
*04	3330	X	2611	-0-	-719	-0-	123	1	2275	2	Y	194	175	0			19
							213	9									
*05	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	165	1	3078	2	Y	208	218	0	6	1	3
							229	9									
*06	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	99	1	1874	2	Y	91	84	0	4	1	6
							100	9									
*07	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	327	1	5711	2	Y	204	203	0	3	1	4
							224	9									
*08	3472	X	820	-0-	-2652	-0-	44	1	753	2	Y	21	19	0	5	1	1
							23	9									
*09	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	-0-					-0-
11	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C WELL #: 59H RRCID -> 280982 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7027 - 14323

*12	28303	X	3179	-0-	-25124	-0-	144	1	2708	2	Y	297	320	0	7	1	28
							327	9									
*01	28303	X	10548	-0-	-17755	-0-	537	1	9267	2	Y	676	641	0	9	1	54
							744	9									
*02	21140	X	9054	-0-	-12086	-0-	419	1	7762	2	Y	794	781	0	12	1	55
							873	9									
*03	19189	X	2250	-0-	-16939	-0-	114	1	1904	2	Y	211	227	0	16	1	23
							232	9									
*04	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	536	1	9865	2	Y	1007	926	0	6	1	98
							1108	9									
*05	10571	X	9360	-0-	-1211	-0-	432	1	8139	2	Y	717	774	0	30	1	11
							789	9									
*06	10230	X	1631	-0-	-8599	-0-	83	1	1547	2	Y	1	1	0	11	1	-0-
							1	9									
*07	19219	X	19219	-0-	-0-	-0-	942	1	16422	2	Y	1686	1651	0			35
							1855	9									
*08	12698	X	12698	-0-	-0-	-0-	663	1	11273	2	Y	693	670	0	41	1	17
							762	9									
09	13977	X	13977	-0-	-0-	-0-	700	1	12398	2	Y	799	775	0	17	1	24
							879	9									
*10	19220	X	11631	-0-	-7589	-0-	569	1	10405	2	Y	597	564	0	17	1	40
							657	9									
11	18570	X	1034	-0-	-17536	-0-	47	1	917	2	Y	64	95	0	6	1	3
							70	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 80H RRCID -> 280983 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7885 - 14637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	10540	X	1387	-0-	-9153	-0-	67	1	1283	2	Y	34	56	0	3	1	3
							37	9									
*01	9	X	9	-0-	-0-	-0-	8	2	1	9	Y	1	3	0	1	1	-0-
*02	9520	X	2368	-0-	-7152	-0-	119	1	2187	2	Y	56	52	0			4
							62	9									
*03	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					Y	-0-	3	0	1	1	-0-
*04	8610	X	-0-	-0-	-8610	-0-					Y	-0-					-0-
*05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-
*06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 79H RRCID -> 280984 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8707 - 14767

*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-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 81H RRCID -> 280985 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8074 - 14695

*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	3000	N	4098	-0-	1098	1098	206	1	3844	2	Y	44	40	0			4
							48	9									
*05	3100	N	4708	-0-	1608	2706	237	1	4440	2	Y	28	31	0	1	1	-0-
							31	9									
*06	2861	N	155	-0-	-2706	-0-	4	1	151	2	Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-					-0-
09	4560	X	217	-0-	-4343	-0-	14	1	196	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*10	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-					-0-
11	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	164	1	3089	2	Y	23	22	0			1
							25	9									

BRISCOE G WELL #: 815H RRCID -> 280995 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7844 - 14617

*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-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 825H RRCID -> 280996 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7970 - 14617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA F (SA17) WELL #: 14GH RRCID -> 280998 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7312 - 15458

*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	5460	X	5062	-0-	-398	-0-	255	1	4743	2	Y	58	54	0			4
							64	9									
*03	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	401	1	6704	2	Y	573	514	0	1	1	62
							630	9									
*04	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	458	1	8453	2	Y	760	731	0	17	1	74
							836	9									
*05	5611	X	32	-0-	-5579	-0-	29	2	3	9	Y	3	54	0	23	1	-0-
*06	7470	X	-0-	-0-	-7470	-0-					Y	-0-					-0-
07	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
*08	10075	X	-0-	-0-	-10075	-0-					Y	-0-					-0-
*09	9750	X	-0-	-0-	-9750	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA F (SA18) WELL #: 14EH RRCID -> 280999 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7437 - 15578

*12	341	X	133	-0-	-208	-0-	1	1	109	2	Y	21	24	0	1	1	2
							23	9									
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
*02	84	N	25	-0-	-59	-0-	24	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*03	124	N	50	-0-	-74	-0-	47	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
*04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
*06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
BRISCOE R WELL #: 23H RRCID -> 281000 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8022 - 15445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3891	-0-	-6153	-0-	191	1	3583	2	Y	106	102	0	1	1	10
							117	9									
*01	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	505	1	8729	2	Y	190	182	0	3	1	15
							209	9									
*02	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	333	1	6137	2	Y	124	127	0	3	1	9
							136	9									
*03	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	405	1	6796	2	Y	89	86	0	2	1	10
							98	9									
*04	9150	X	5507	-0-	-3643	-0-	281	1	5171	2	Y	50	52	0	3	1	5
							55	9									
*05	9455	X	2325	-0-	-7130	-0-	118	1	2179	2	Y	25	29	0	1	1	-0-
							28	9									
*06	9150	X	3861	-0-	-5289	-0-	190	1	3602	2	Y	63	58	0	1	1	4
							69	9									
*07	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	441	1	7701	2	Y	45	46	0	2	1	1
							50	9									
*08	7316	X	6702	-0-	-614	-0-	371	1	6331	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	433	1	7678	2	Y	93	90	0			3
							102	9									
*10	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	428	1	7832	2	Y	70	66	0	2	1	5
							77	9									
11	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	445	1	8465	2	Y	88	88	0	1	1	4
							97	9									

BRISCOE R WELL #: 22H RRCID -> 281002 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7932 - 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	12090	X	7501	-0-	-4589	-0-	372	1	6934	2	Y	177	176	0	2	1	17
							195	9									
*01	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	531	1	9181	2	Y	212	206	0	6	1	17
							233	9									
*02	10920	X	5146	-0-	-5774	-0-	256	1	4772	2	Y	107	113	0	4	1	7
							118	9									
*03	9579	X	7122	-0-	-2457	-0-	393	1	6552	2	Y	161	149	0	2	1	17
							177	9									
*04	9630	X	6859	-0-	-2771	-0-	344	1	6336	2	Y	163	159	0	5	1	16
							179	9									
*05	9951	X	9683	-0-	-268	-0-	478	1	9011	2	Y	176	184	0	5	1	3
							194	9									
*06	9630	X	8011	-0-	-1619	-0-	394	1	7532	2	Y	77	72	0	3	1	5
							85	9									
*07	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	490	1	8595	2	Y	141	141	0	2	1	3
							155	9									
*08	9672	X	8492	-0-	-1180	-0-	462	1	7859	2	Y	155	150	0	4	1	4
							171	9									
09	9360	X	8445	-0-	-915	-0-	443	1	7826	2	Y	160	155	0	4	1	5
							176	9									
*10	9672	X	8801	-0-	-871	-0-	446	1	8144	2	Y	192	180	0	4	1	13
							211	9									
11	8940	X	8021	-0-	-919	-0-	391	1	7414	2	Y	196	198	0	2	1	9
							216	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA14) 13 WELL #: 7H RRCID -> 281004 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7073 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3627	X	566	-0-		-3061	-0-	23	1	434	2	Y	99	108	0	2	1	9
								109	9									
*01	2248	X	2248	-0-		-0-	-0-	112	1	1930	2	Y	187	178	0	3	1	15
								206	9									
*02	9729	X	9729	-0-		-0-	-0-	462	1	8535	2	Y	665	631	0	3	1	46
								732	9									
*03	2955	X	2955	-0-		-0-	-0-	149	1	2477	2	Y	299	299	0	14	1	32
								329	9									
*04	2770	X	2770	-0-		-0-	-0-	126	1	2288	2	Y	324	316	0	9	1	31
								356	9									
*05	4309	X	337	-0-		-3972	-0-	16	1	289	2	Y	29	50	0	10	1	-0-
								32	9									
*06	6373	X	6373	-0-		-0-	-0-	308	1	5899	2	Y	151	139	0	2	1	10
								166	9									
*07	10374	X	10374	-0-		-0-	-0-	499	1	8680	2	Y	1086	1070	0	4	1	22
								1195	9									
*08	9293	X	9293	-0-		-0-	-0-	463	1	7880	2	Y	864	833	0	31	1	22
								950	9									
09	8730	X	8730	-0-		-0-	-0-	431	1	7631	2	Y	607	588	0	22	1	19
								668	9									
*10	9874	X	9874	-0-		-0-	-0-	472	1	8645	2	Y	688	647	0	13	1	47
								757	9									
11	6630	X	-0-	-0-		-6630	-0-					Y	-0-	40	0	7	1	-0-

BRISCOE R (SA2) WELL #: 217H RRCID -> 281005 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7726 - 15115

*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-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C WELL #: 60H RRCID -> 281006 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 61H RRCID -> 281007 COMPL. DATE 07/09/2022 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7187 - 16570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3774	-0-	-46446	-0-	183	1	3391	2	Y	182	243	0	10	1	17
							200	9									
*01	40858	X	16114	-0-	-24744	-0-	848	1	14616	2	Y	591	555	0	6	1	47
							650	9									
*02	29820	X	16366	-0-	-13454	-0-	793	1	14690	2	Y	803	784	0	10	1	56
							883	9									
*03	26877	X	19441	-0-	-7436	-0-	1047	1	17534	2	Y	782	737	0	17	1	84
							860	9									
*04	19165	X	19165	-0-	-0-	-0-	941	1	17327	2	Y	815	797	0	23	1	79
							897	9									
*05	18135	X	17004	-0-	-1131	-0-	820	1	15455	2	Y	663	706	0	25	1	11
							729	9									
*06	18810	X	8038	-0-	-10772	-0-	387	1	7365	2	Y	260	240	0	13	1	18
							286	9									
*07	17878	X	17878	-0-	-0-	-0-	921	1	16064	2	Y	812	806	0	7	1	17
							893	9									
*08	19840	X	13108	-0-	-6732	-0-	700	1	11874	2	Y	485	469	0	21	1	12
							534	9									
09	19170	X	13496	-0-	-5674	-0-	687	1	12150	2	Y	599	581	0	12	1	18
							659	9									
*10	17918	X	12152	-0-	-5766	-0-	599	1	10963	2	Y	536	505	0	13	1	36
							590	9									
11	17310	X	833	-0-	-16477	-0-	39	1	744	2	Y	45	73	0	6	1	2
							50	9									

SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 5H RRCID -> 281008 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7265 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2635	X	1596	-0-	-1039	-0-	66	1	1251	2	Y	254	254	0	3	1	24
							279	9									
*01	3100	N	7853	-0-	4753	4753	390	1	6716	2	Y	679	641	0	8	1	54
							747	9									
*02	2800	N	2905	-0-	105	4858	133	1	2455	2	Y	288	310	0	12	1	20
							317	9									
*03	3100	N	1862	-0-	-1238	3620	90	1	1513	2	Y	235	224	0	6	1	25
							259	9									
*04	5823	X	2203	-0-	-3620	-0-	96	1	1790	2	Y	288	278	0	7	1	28
							317	9									
*05	2635	X	457	-0-	-2178	-0-	18	1	393	2	Y	42	60	0	9	1	1
							46	9									
*06	2550	X	1089	-0-	-1461	-0-	46	1	876	2	Y	152	141	0	2	1	10
							167	9									
*07	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	137	1	2401	2	Y	218	220	0	4	1	4
							240	9									
*08	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-
10	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 145H RRCID -> 281009 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7780 - 16379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5580	X	4454	-0-	-1126	-0-	222	1	4164	2	Y	62	57	0			6
							68	9									
*01	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	81	1	1393	2	Y	7	10	0	2	1	1
							8	9									
*02	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	339	1	6265	2	Y	81	76	0			6
							89	9									
*03	4650	X	4241	-0-	-409	-0-	237	1	3968	2	Y	33	33	0	2	1	4
							36	9									
*04	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	285	1	5241	2	Y	13	15	0	1	1	1
							14	9									
*05	7409	X	3894	-0-	-3515	-0-	193	1	3692	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
*06	7170	X	3768	-0-	-3402	-0-	189	1	3579	2	Y	-0-					-0-
*07	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	228	1	3997	2	Y	34	33	0			1
							37	9									
*08	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	348	1	5961	2	Y	60	58	0	1	1	2
							66	9									
09	5550	X	4527	-0-	-1023	-0-	238	1	4209	2	Y	73	71	0	2	1	2
							80	9									
*10	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	273	1	4990	2	Y	72	67	0	2	1	5
							79	9									
11	6180	X	4924	-0-	-1256	-0-	243	1	4608	2	Y	66	67	0	1	1	3
							73	9									

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 146H RRCID -> 281010 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7460 - 15613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5200	-0-	-1837	-0-	261	1	4866	2	Y	66	65	0	1	1	6
							73	9									
*01	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	360	1	6199	2	Y	63	62	0	2	1	5
							69	9									
*02	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	340	1	6324	2	Y	66	65	0	1	1	5
							73	9									
*03	6355	X	5045	-0-	-1310	-0-	280	1	4712	2	Y	48	46	0	2	1	5
							53	9									
*04	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	339	1	6267	2	Y	79	75	0	1	1	8
							87	9									
*05	7471	X	6413	-0-	-1058	-0-	319	1	6006	2	Y	80	84	0	3	1	1
							88	9									
*06	7230	X	4880	-0-	-2350	-0-	242	1	4588	2	Y	45	41	0	2	1	3
							50	9									
*07	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	367	1	6387	2	Y	48	49	0	1	1	1
							53	9									
*08	6913	X	5678	-0-	-1235	-0-	313	1	5330	2	Y	32	31	0	1	1	1
							35	9									
09	6690	X	6226	-0-	-464	-0-	330	1	5857	2	Y	35	34	0	1	1	1
							39	9									
*10	6820	X	5884	-0-	-936	-0-	302	1	5529	2	Y	48	45	0	1	1	3
							53	9									
11	6600	X	5539	-0-	-1061	-0-	273	1	5190	2	Y	69	69	0			3
							76	9									

GALVAN RANCH WELL #: B106H RRCID -> 281011 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9498 - 14943

*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-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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 #: C140H RRCID -> 281012 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 8956 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: C639H RRCID -> 281013 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: C640H RRCID -> 281014 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B107H RRCID -> 281015 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9543 - 14926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B109H RRCID -> 281016 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9637 - 15139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-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 #: B605H RRCID -> 281017 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9308 - 14766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	21328	X	18100	-0-	-3228	-0-	918	1	17073	2	Y	99	100	0	1	1	9
							109	9									
*01	21969	X	21969	-0-	-0-	-0-	1196	1	20640	2	Y	121	117	0	3	1	10
							133	9									
*02	19406	X	19406	-0-	-0-	-0-	987	1	18302	2	Y	106	107	0	2	1	7
							117	9									
*03	21018	X	19750	-0-	-1268	-0-	1106	1	18515	2	Y	117	109	0	2	1	13
							129	9									
*04	21240	X	18277	-0-	-2963	-0-	933	1	17227	2	Y	106	106	0	3	1	10
							117	9									
*05	21948	X	18095	-0-	-3853	-0-	906	1	17082	2	Y	97	102	0	3	1	2
							107	9									
*06	21240	X	16781	-0-	-4459	-0-	832	1	15860	2	Y	81	75	0	2	1	6
							89	9									
*07	18342	X	18342	-0-	-0-	-0-	991	1	17254	2	Y	88	90	0	2	1	2
							97	9									
*08	19747	X	17770	-0-	-1977	-0-	981	1	16698	2	Y	83	80	0	3	1	2
							91	9									
09	18270	X	12296	-0-	-5974	-0-	654	1	11576	2	Y	60	58	0	2	1	2
							66	9									
*10	18352	X	9527	-0-	-8825	-0-	489	1	8977	2	Y	55	52	0	1	1	4
							61	9									
11	17760	X	11696	-0-	-6064	-0-	581	1	11021	2	Y	85	85	0			4
							94	9									

GALVAN RANCH WELL #: B607H RRCID -> 281018 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9312 - 14702

*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	5768	X	-0-	-0-	-5768	-0-					Y	-0-					-0-
*03	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	151	X	151	-0-	-0-	-0-	5	1	146	2	Y	-0-					-0-
*06	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 147H RRCID -> 281020 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C138H RRCID -> 281021 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9002 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU1 (SA) WELL #: 82H RRCID -> 281023 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7828 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	T. A.		-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-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU1 (SA) WELL #: 83H RRCID -> 281024 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8020 - 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
*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-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE STATE AR (SA1) WELL #: 20H RRCID -> 281025 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8340 - 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	12679	X	3821	-0-	-8858	-0-	190	1	3575	2	Y	51	50	0	1	1	5
							56	9									
*01	10811	X	10811	-0-	-0-	-0-	589	1	10177	2	Y	41	41	0	2	1	3
							45	9									
*02	11200	X	8697	-0-	-2503	-0-	443	1	8219	2	Y	32	32	0	1	1	2
							35	9									
*03	12214	X	9736	-0-	-2478	-0-	547	1	9157	2	Y	29	27	0	1	1	3
							32	9									
*04	10470	X	725	-0-	-9745	-0-	37	1	665	2	Y	21	21	0	1	1	2
							23	9									
*05	10819	X	1011	-0-	-9808	-0-	48	1	960	2	Y	3	4	0	1	1	-0-
							3	9									
*06	10470	X	122	-0-	-10348	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
*07	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	280	1	4864	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
*08	9734	X	3143	-0-	-6591	-0-	175	1	2964	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*09	990	X	131	-0-	-859	-0-	2	1	129	2	Y	-0-					-0-
*10	5177	X	286	-0-	-4891	-0-	10	1	181	2	Y	86	80	0			6
							95	9									
11	5010	X	265	-0-	-4745	-0-	13	1	252	2	Y	-0-	5	0	1	1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA2) WELL #: 21H RRCID -> 281026 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8371 - 16283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	16611	X	16611	-0-	-0-	-0-	843	1	15663	2	Y	95	93	0	1	1	9
							105	9									
*01	19023	X	19023	-0-	-0-	-0-	1036	1	17941	2	Y	42	45	0	3	1	3
							46	9									
*02	16040	X	16040	-0-	-0-	-0-	821	1	15167	2	Y	47	46	0	1	1	3
							52	9									
*03	16616	X	15714	-0-	-902	-0-	884	1	14782	2	Y	44	41	0	1	1	5
							48	9									
*04	18390	X	18136	-0-	-254	-0-	930	1	17152	2	Y	49	48	0	1	1	5
							54	9									
*05	20517	X	20517	-0-	-0-	-0-	1029	1	19442	2	Y	42	45	0	1	1	1
							46	9									
*06	18565	X	18565	-0-	-0-	-0-	924	1	17595	2	Y	42	39	0	1	1	3
							46	9									
*07	20318	X	20318	-0-	-0-	-0-	1102	1	19180	2	Y	33	34	0	1	1	1
							36	9									
*08	20522	X	19563	-0-	-959	-0-	1085	1	18446	2	Y	29	28	0	1	1	1
							32	9									
09	19979	X	19979	-0-	-0-	-0-	1068	1	18878	2	Y	30	29	0	1	1	1
							33	9									
*10	20794	X	20794	-0-	-0-	-0-	1076	1	19674	2	Y	40	37	0	1	1	3
							44	9									
11	20107	X	20107	-0-	-0-	-0-	1004	1	19052	2	Y	46	47	0			2
							51	9									

GALVAN RANCH WELL #: A758H RRCID -> 281045 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9561 - 15675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	29605	X	27503	-0-	-2102	-0-	1401	1	26001	2	Y	92	87	0			9
							101	9									
*01	14225	X	14225	-0-	-0-	-0-	776	1	13395	2	Y	49	51	0	3	1	4
							54	9									
*02	26740	X	2703	-0-	-24037	-0-	137	1	2556	2	Y	9	11	0	1	1	1
							10	9									
*03	28768	X	9160	-0-	-19608	-0-	515	1	8624	2	Y	19	18	0			2
							21	9									
*04	26610	X	15557	-0-	-11053	-0-	798	1	14717	2	Y	38	35	0	1	1	4
							42	9									
*05	27497	X	20836	-0-	-6661	-0-	1047	1	19768	2	Y	19	22	0	1	1	-0-
							21	9									
*06	23471	X	23471	-0-	-0-	-0-	1168	1	22273	2	Y	27	24	0	1	1	2
							30	9									
*07	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	103	1	1805	2	Y	2	3	0	1	1	-0-
							2	9									
*08	20832	X	-0-	-0-	-20832	-0-					Y	-0-					-0-
09	39740	X	39740	-0-	-0-	-0-	2115	1	37414	2	Y	192	186	0			6
							211	9									
*10	46564	X	46564	-0-	-0-	-0-	2403	1	44048	2	Y	103	98	0	4	1	7
							113	9									
11	35969	X	35969	-0-	-0-	-0-	1797	1	34051	2	Y	110	111	0	1	1	5
							121	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A760H RRCID -> 281046 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9402 - 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
*01	19704	X	19704	-0-	-0-	-0-	1076	1	18554	2	Y	67	63	0	1	1	5
							74	9									
*02	21140	X	17720	-0-	-3420	-0-	905	1	16752	2	Y	57	57	0	1	1	4
							63	9									
*03	23405	X	21473	-0-	-1932	-0-	1208	1	20214	2	Y	46	44	0	1	1	5
							51	9									
*04	22650	X	18394	-0-	-4256	-0-	947	1	17424	2	Y	21	23	0	1	1	2
							23	9									
*05	19685	X	16824	-0-	-2861	-0-	846	1	15959	2	Y	17	18	0	1	1	-0-
							19	9									
*06	20790	X	15716	-0-	-5074	-0-	782	1	14919	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
*07	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	61	1	1073	2	Y	-0-	1	0			-0-
*08	21483	X	-0-	-0-	-21483	-0-					Y	-0-					-0-
09	29737	X	29737	-0-	-0-	-0-	1586	1	28057	2	Y	85	82	0			3
							94	9									
*10	27659	X	27659	-0-	-0-	-0-	1428	1	26161	2	Y	64	61	0	2	1	4
							70	9									
11	23033	X	23033	-0-	-0-	-0-	1151	1	21809	2	Y	66	66	0	1	1	3
							73	9									

GALVAN RANCH WELL #: A757H RRCID -> 281047 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9535 - 16167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	30442	X	29230	-0-	-1212	-0-	1415	1	26235	2	Y	1436	1312	0	2	1	136
							1580	9									
*01	26954	X	26954	-0-	-0-	-0-	1465	1	25267	2	Y	202	276	0	46	1	16
							222	9									
*02	28256	X	28256	-0-	-0-	-0-	1441	1	26638	2	Y	161	163	0	3	1	11
							177	9									
*03	29554	X	29554	-0-	-0-	-0-	1656	1	27707	2	Y	174	163	0	3	1	19
							191	9									
*04	28560	X	25411	-0-	-3149	-0-	1300	1	23948	2	Y	148	148	0	5	1	14
							163	9									
*05	31279	X	24381	-0-	-6898	-0-	1221	1	23008	2	Y	138	146	0	4	1	2
							152	9									
*06	30270	X	22376	-0-	-7894	-0-	1112	1	21129	2	Y	123	114	0	3	1	8
							135	9									
*07	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	100	1	1720	2	Y	10	15	0	3	1	-0-
							11	9									
*08	29574	X	-0-	-0-	-29574	-0-					Y	-0-					-0-
*09	25410	X	-0-	-0-	-25410	-0-					Y	-0-					-0-
10	24366	X	-0-	-0-	-24366	-0-					Y	-0-					-0-
11	22380	X	-0-	-0-	-22380	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 817H RRCID -> 281053 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7826 - 14630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA4) WELL #: 215H RRCID -> 281055 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE G (SA1) WELL #: 827H RRCID -> 281056 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7634 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE STATE AR (SA8) WELL #: 227H RRCID -> 281060 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8164 - 16575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2852	-0-	-1178	-0-	141 1 105 9		2606	2	Y	95	93	0	1	1	9
*01	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	171 1 91 9		2940	2	Y	83	82	0	3	1	7
*02	3640	X	2658	-0-	-982	-0-	133 1 65 9		2460	2	Y	59	61	0	1	1	4
*03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-	3	0	1	1	-0-
*04	3090	X	479	-0-	-2611	-0-	22 1 23 9		434	2	Y	21	19	0			2
*05	3193	X	1037	-0-	-2156	-0-	48 1 30 9		959	2	Y	27	28	0	1	1	-0-
*06	3090	X	552	-0-	-2538	-0-	27 1 14 9		511	2	Y	13	12	0			1
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	1023	X	77	-0-	-946	-0-	69 2		8	9	Y	7	7	0			-0-
09	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	69 1 47 9		1237	2	Y	43	42	0			1
*10	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	103 1 69 9		1883	2	Y	63	59	0	1	1	4
11	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	98 1 65 9		1843	2	Y	59	59	0	1	1	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1487H RRCID -> 281063 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7479 - 14678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8455	-0-	-876	-0-	417	1	7739	2	Y	272	268	0	3	1	26
							299	9									
*01	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	465	1	8050	2	Y	286	280	0	9	1	23
							315	9									
*02	8064	X	7691	-0-	-373	-0-	380	1	7065	2	Y	224	226	0	5	1	16
							246	9									
*03	8711	X	6386	-0-	-2325	-0-	348	1	5828	2	Y	191	181	0	5	1	21
							210	9									
*04	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	452	1	8349	2	Y	249	240	0	6	1	24
							274	9									
*05	8835	X	8250	-0-	-585	-0-	401	1	7565	2	Y	258	270	0	8	1	4
							284	9									
*06	8550	X	7378	-0-	-1172	-0-	356	1	6767	2	Y	232	214	0	6	1	16
							255	9									
*07	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	425	1	7383	2	Y	270	273	0	7	1	6
							297	9									
*08	9362	X	7576	-0-	-1786	-0-	407	1	6879	2	Y	264	255	0	8	1	7
							290	9									
09	9090	X	7575	-0-	-1515	-0-	394	1	6917	2	Y	240	233	0	7	1	7
							264	9									
*10	8246	X	7499	-0-	-747	-0-	373	1	6812	2	Y	285	268	0	5	1	19
							314	9									
11	7860	X	7172	-0-	-688	-0-	345	1	6545	2	Y	256	261	0	3	1	11
							282	9									

BRISCOE G (SA3) WELL #: 837H RRCID -> 281064 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7728 - 14832

*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-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G (SA2) WELL #: 835H RRCID -> 281065 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7793 - 14905

*12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					-0-
*03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B609H RRCID -> 281068 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9314 - 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	32526	X	32526	-0-	-0-	-0-	1650	1	30587	2	Y	263	271	0	4	1	25
							289	9									
*01	40842	X	40842	-0-	-0-	-0-	2212	1	38154	2	Y	433	416	0	8	1	34
							476	9									
*02	36975	X	36975	-0-	-0-	-0-	1876	1	34728	2	Y	337	341	0	7	1	23
							371	9									
*03	39531	X	39531	-0-	-0-	-0-	2209	1	36955	2	Y	334	314	0	7	1	36
							367	9									
*04	36288	X	36288	-0-	-0-	-0-	1851	1	34112	2	Y	295	292	0	10	1	29
							325	9									
*05	33139	X	32128	-0-	-1011	-0-	1606	1	30280	2	Y	220	236	0	9	1	4
							242	9									
*06	36444	X	36444	-0-	-0-	-0-	1806	1	34393	2	Y	223	207	0	5	1	15
							245	9									
*07	36640	X	36640	-0-	-0-	-0-	1975	1	34391	2	Y	249	253	0	6	1	5
							274	9									
*08	39556	X	34067	-0-	-5489	-0-	1875	1	31925	2	Y	243	234	0	8	1	6
							267	9									
09	36450	X	29229	-0-	-7221	-0-	1554	1	27473	2	Y	184	178	0	6	1	6
							202	9									
*10	37665	X	31840	-0-	-5825	-0-	1635	1	29932	2	Y	248	233	0	4	1	17
							273	9									
11	36450	X	36145	-0-	-305	-0-	1799	1	34078	2	Y	244	247	0	3	1	11
							268	9									

GALVAN RANCH WELL #: A756H RRCID -> 281069 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9627 - 16434

*01	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
*02	2632	X	124	-0-	-2508	-0-	1	1	123	2	Y	-0-					-0-
*03	62	X	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
*04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A358H RRCID -> 281071 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9785 - 15753

*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-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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 #: A356H RRCID -> 281073 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9867 - 16356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A360H RRCID -> 281074 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9815 - 15699

*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	160	X	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	Y	-0-					-0-
*04	491	X	491	-0-	-0-	-0-	27	1	464	2	Y	-0-					-0-
*05	833	X	833	-0-	-0-	-0-	42	1	791	2	Y	-0-					-0-
*06	150	X	146	-0-	-4	-0-	4	1	142	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE STATE AR (SA3) WELL #: 22H RRCID -> 281075 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8402 - 16496

*01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	354	2	Y	-0-	1	0			-0-
*02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	24	1	459	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*03	279	N	250	-0-	-29	-0-	17	1	233	2	Y	-0-					-0-
*04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	50	1	954	2	Y	-0-					-0-
*05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	59	1	1083	2	Y	-0-					-0-
*06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	39	1	732	2	Y	-0-					-0-
07	482	X	482	-0-	-0-	-0-	24	1	458	2	Y	-0-					-0-
*08	1147	X	224	-0-	-923	-0-	16	1	208	2	Y	-0-					-0-
09	1110	X	465	-0-	-645	-0-	24	1	441	2	Y	-0-					-0-
*10	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	66	1	1187	2	Y	-0-					-0-
11	780	X	623	-0-	-157	-0-	31	1	592	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 3H RRCID -> 281077 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7328 - 15417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2305	-0-	-2159	-0-	97	1	1828	2	Y	345	334	0	3	1	33
							380	9									
*01	4464	X	4449	-0-	-15	-0-	207	1	3592	2	Y	591	566	0	11	1	47
							650	9									
*02	2940	X	2345	-0-	-595	-0-	109	1	2006	2	Y	209	231	0	10	1	15
							230	9									
*03	2263	X	2023	-0-	-240	-0-	101	1	1705	2	Y	197	187	0	4	1	21
							217	9									
*04	4320	X	1831	-0-	-2489	-0-	91	1	1649	2	Y	83	90	0	6	1	8
							91	9									
*05	4464	X	307	-0-	-4157	-0-	16	1	252	2	Y	35	39	0	3	1	1
							39	9									
*06	4320	X	2814	-0-	-1506	-0-	139	1	2647	2	Y	25	23	0	1	1	2
							28	9									
*07	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	114	1	1969	2	Y	100	99	0	1	1	2
							110	9									
*08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*09	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					-0-
10	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE STATE AR (SA7) WELL #: 217H RRCID -> 281079 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8165 - 16130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5828	X	2947	-0-	-2881	-0-	142	1	2641	2	Y	149	139	0			14
							164	9									
*01	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	146	1	2478	2	Y	55	60	0	5	1	4
							61	9									
*02	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	121	1	2219	2	Y	56	55	0	1	1	4
							62	9									
*03	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	235	1	3952	2	Y	66	62	0	1	1	7
							73	9									
*04	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	320	1	5880	2	Y	32	34	0	2	1	3
							35	9									
*05	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	251	1	4764	2	Y	29	31	0	1	1	-0-
							32	9									
*06	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	286	1	5472	2	Y	85	78	0	1	1	6
							94	9									
*07	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	364	1	6339	2	Y	95	97	0	2	1	2
							105	9									
*08	6448	X	6303	-0-	-145	-0-	346	1	5863	2	Y	85	82	0	3	1	2
							94	9									
09	6240	X	6022	-0-	-218	-0-	317	1	5614	2	Y	83	80	0	2	1	3
							91	9									
*10	6820	X	2873	-0-	-3947	-0-	147	1	2676	2	Y	45	43	0	2	1	3
							50	9									
11	6600	X	2751	-0-	-3849	-0-	137	1	2566	2	Y	44	45	0			2
							48	9									

GALVAN RANCH WELL #: A357H RRCID -> 281080 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9725 - 15673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 795H RRCID -> 281081 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7919 - 14588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3927	-0-	-2335	-0-	185	1	3466	2	Y	251	252	0	3	1	24
							276	9									
*01	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	265	1	4575	2	Y	60	71	0	8	1	5
							66	9									
*02	5516	X	1317	-0-	-4199	-0-	67	1	1248	2	Y	2	6	0	1	1	-0-
							2	9									
*03	5735	X	1047	-0-	-4688	-0-	57	1	989	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	5250	X	4548	-0-	-702	-0-	233	1	4312	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*05	4898	X	4612	-0-	-286	-0-	232	1	4379	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*06	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	268	1	5116	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*07	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	244	1	4235	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
08	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	260	1	4428	2	Y	324	313	0	3	1	8
							356	9									
09	5400	X	4252	-0-	-1148	-0-	212	1	3773	2	Y	243	236	0	8	1	7
							267	9									
*10	5580	X	4850	-0-	-730	-0-	236	1	4286	2	Y	298	280	0	5	1	20
							328	9									
11	5400	X	4795	-0-	-605	-0-	226	1	4250	2	Y	290	294	0	3	1	13
							319	9									

BRISCOE STATE AR (SA6) WELL #: 207H RRCID -> 281082 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 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	8618	X	6281	-0-	-2337	-0-	305	1	5662	2	Y	285	286	0	4	1	27
							314	9									
*01	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	475	1	8181	2	Y	560	534	0	9	1	44
							616	9									
*02	7784	X	7297	-0-	-487	-0-	354	1	6535	2	Y	371	379	0	10	1	26
							408	9									
*03	7967	X	7347	-0-	-620	-0-	389	1	6512	2	Y	405	379	0	8	1	44
							446	9									
*04	8970	X	5403	-0-	-3567	-0-	266	1	4887	2	Y	227	237	0	12	1	22
							250	9									
*05	9269	X	8287	-0-	-982	-0-	396	1	7452	2	Y	399	408	0	7	1	6
							439	9									
*06	8970	X	6140	-0-	-2830	-0-	296	1	5580	2	Y	240	222	0	8	1	16
							264	9									
*07	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	408	1	7080	2	Y	431	431	0	7	1	9
							474	9									
*08	8277	X	7345	-0-	-932	-0-	385	1	6546	2	Y	376	364	0	12	1	9
							414	9									
09	8010	X	6776	-0-	-1234	-0-	342	1	6024	2	Y	373	362	0	9	1	11
							410	9									
*10	8277	X	7073	-0-	-1204	-0-	344	1	6293	2	Y	396	372	0	8	1	27
							436	9									
11	7710	X	7222	-0-	-488	-0-	338	1	6457	2	Y	388	394	0	4	1	17
							427	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1443H RRCID -> 281091 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7655 - 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	3782	X	3555	-0-	-227	-0-	179	1	3306	2	Y	64	62	0			6
							70	9									
*01	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	218	1	3743	2	Y	67	66	0	2	1	5
							74	9									
*02	3388	X	3369	-0-	-19	-0-	170	1	3140	2	Y	54	54	0	1	1	4
							59	9									
*03	3565	X	3477	-0-	-88	-0-	192	1	3232	2	Y	48	46	0	1	1	5
							53	9									
*04	3900	X	3591	-0-	-309	-0-	183	1	3361	2	Y	43	43	0	1	1	4
							47	9									
*05	4030	X	3950	-0-	-80	-0-	193	1	3710	2	Y	43	45	0	1	1	1
							47	9									
*06	3900	X	2304	-0-	-1596	-0-	114	1	2162	2	Y	25	23	0	1	1	2
							28	9									
*07	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	185	1	3234	2	Y	77	76	0	1	1	2
							85	9									
*08	3937	X	2836	-0-	-1101	-0-	156	1	2611	2	Y	63	61	0	2	1	2
							69	9									
09	3810	X	3650	-0-	-160	-0-	192	1	3407	2	Y	46	45	0	2	1	1
							51	9									
*10	3937	X	3028	-0-	-909	-0-	307	1	2665	2	Y	51	48	0	1	1	3
							56	9									
11	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	343	1	2982	2	Y	59	59	0			3
							65	9									

GALVAN RANCH WELL #: A762H RRCID -> 281093 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9659 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	20388	X	20388	-0-	-0-	-0-	1034	1	19198	2	Y	142	140	0	2	1	13
							156	9									
*01	15742	X	15742	-0-	-0-	-0-	857	1	14754	2	Y	119	118	0	5	1	9
							131	9									
*02	16548	X	15289	-0-	-1259	-0-	776	1	14388	2	Y	114	113	0	2	1	8
							125	9									
*03	20398	X	18705	-0-	-1693	-0-	1050	1	17552	2	Y	94	90	0	2	1	10
							103	9									
*04	19740	X	17400	-0-	-2340	-0-	891	1	16470	2	Y	35	39	0	3	1	3
							39	9									
*05	20398	X	19655	-0-	-743	-0-	988	1	18653	2	Y	13	15	0	1	1	-0-
							14	9									
*06	18120	X	17765	-0-	-355	-0-	885	1	16868	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
*07	14922	X	14922	-0-	-0-	-0-	810	1	14101	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
08	34294	X	34294	-0-	-0-	-0-	1901	1	32382	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
09	22220	X	22220	-0-	-0-	-0-	1190	1	21019	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*10	19654	X	17519	-0-	-2135	-0-	907	1	16600	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
11	21930	X	13100	-0-	-8830	-0-	653	1	12380	2	Y	61	59	0			3
							67	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B606H RRCID -> 281094 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9214 - 14627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	29618	X	29618	-0-	-0-	-0-	1507	1	27971	2	Y	127	126	0	2	1	12
							140	9									
*01	15843	X	15843	-0-	-0-	-0-	864	1	14904	2	Y	68	71	0	4	1	5
							75	9									
*02	26124	X	24571	-0-	-1553	-0-	1254	1	23205	2	Y	102	99	0	1	1	7
							112	9									
*03	29636	X	26066	-0-	-3570	-0-	1463	1	24483	2	Y	109	102	0	2	1	12
							120	9									
*04	28680	X	25048	-0-	-3632	-0-	1283	1	23671	2	Y	85	86	0	3	1	8
							94	9									
*05	29636	X	25990	-0-	-3646	-0-	1302	1	24587	2	Y	92	96	0	3	1	1
							101	9									
*06	26340	X	25937	-0-	-403	-0-	1288	1	24553	2	Y	87	80	0	2	1	6
							96	9									
*07	25449	X	25449	-0-	-0-	-0-	1377	1	23978	2	Y	85	87	0	2	1	2
							94	9									
*08	26071	X	25299	-0-	-772	-0-	1398	1	23809	2	Y	84	82	0	2	1	2
							92	9									
09	26331	X	26331	-0-	-0-	-0-	1405	1	24829	2	Y	88	85	0	2	1	3
							97	9									
*10	28798	X	28798	-0-	-0-	-0-	1484	1	27194	2	Y	109	103	0	2	1	7
							120	9									
11	26959	X	26959	-0-	-0-	-0-	1345	1	25492	2	Y	111	112	0	1	1	5
							122	9									

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1433H RRCID -> 281096 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7585 - 13385

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A755H RRCID -> 281097 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9753 - 16281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	335	2	Y	-0-					-0-
*01	179	X	179	-0-	-0-	-0-	11	1	168	2	Y	-0-					-0-
*02	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					-0-
*03	775	X	319	-0-	-456	-0-	19	1	299	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	750	X	117	-0-	-633	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
*05	535	X	535	-0-	-0-	-0-	27	1	493	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
11	360	X	360	-0-	-0-	-0-	18	1	342	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C641H RRCID -> 281124 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 8103 - 8490

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C642H RRCID -> 281125 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8775 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 7H RRCID -> 281126 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 6665 PERF.15012 - 15240

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A355H RRCID -> 281128 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3215	-0-	-9061	-0-	163	1	3052	2	Y	-0-	13	0	2	1	-0-
*01	18197	X	18197	-0-	-0-	-0-	997	1	17197	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*02	15853	X	15853	-0-	-0-	-0-	809	1	15040	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*03	18059	X	18059	-0-	-0-	-0-	992	1	16616	2	Y	410	366	0			44
							451	9									
*04	17610	X	17339	-0-	-271	-0-	874	1	16132	2	Y	303	306	0	12	1	29
							333	9									
*05	18197	X	16338	-0-	-1859	-0-	822	1	15510	2	Y	5	25	0	9	1	-0-
							6	9									
*06	17610	X	11885	-0-	-5725	-0-	595	1	11283	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	18073	X	-0-	-0-	-18073	-0-					Y	-0-					-0-
*09	17340	X	-0-	-0-	-17340	-0-					Y	-0-					-0-
10	16337	X	-0-	-0-	-16337	-0-					Y	-0-					-0-
11	11880	X	10254	-0-	-1626	-0-	513	1	9732	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

BRISCOE R (SA) WELL #: 21H RRCID -> 281130 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7962 - 15434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	7378	X	2945	-0-	-4433	-0-	145	1	2734	2	Y	60	59	0	1	1	6
							66	9									
*01	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	450	1	7772	2	Y	121	115	0	2	1	10
							133	9									
*02	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	326	1	6011	2	Y	101	102	0	2	1	7
							111	9									
*03	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	461	1	7698	2	Y	149	138	0	2	1	16
							164	9									
*04	8070	X	7541	-0-	-529	-0-	382	1	7009	2	Y	136	135	0	4	1	13
							150	9									
*05	8339	X	6763	-0-	-1576	-0-	335	1	6320	2	Y	98	105	0	4	1	2
							108	9									
*06	8070	X	3687	-0-	-4383	-0-	179	1	3452	2	Y	51	47	0	2	1	4
							56	9									
*07	900	X	900	-0-	-0-	-0-	47	1	842	2	Y	10	13	0	1	1	-0-
							11	9									
*08	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	610	1	10356	2	Y	492	475	0	5	1	12
							541	9									
09	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	465	1	8254	2	Y	125	121	0	12	1	4
							138	9									
*10	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	439	1	8051	2	Y	139	131	0	3	1	9
							153	9									
11	11130	X	8385	-0-	-2745	-0-	411	1	7813	2	Y	146	148	0	1	1	6
							161	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1423H RRCID -> 281131 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7550 - 16377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8667	-0-	-664	-0-	433	1	7981	2	Y	230	228	0	2	1	22
							253	9									
*01	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	492	1	8441	2	Y	240	236	0	7	1	19
							264	9									
*02	8428	X	8413	-0-	-15	-0-	419	1	7762	2	Y	211	211	0	4	1	15
							232	9									
*03	9176	X	8687	-0-	-489	-0-	476	1	7993	2	Y	198	188	0	4	1	21
							218	9									
*04	8910	X	8124	-0-	-786	-0-	407	1	7510	2	Y	188	185	0	6	1	18
							207	9									
*05	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	466	1	8842	2	Y	202	211	0	6	1	3
							222	9									
*06	9030	X	4387	-0-	-4643	-0-	214	1	4070	2	Y	94	87	0	4	1	6
							103	9									
*07	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	437	1	7631	2	Y	139	139	0	3	1	3
							153	9									
*08	9548	X	8642	-0-	-906	-0-	468	1	7972	2	Y	184	177	0	5	1	5
							202	9									
09	9240	X	8991	-0-	-249	-0-	466	1	8273	2	Y	229	222	0	5	1	7
							252	9									
*10	9548	X	8150	-0-	-1398	-0-	817	1	7092	2	Y	219	206	0	5	1	15
							241	9									
11	8370	X	7483	-0-	-887	-0-	745	1	6531	2	Y	188	193	0	2	1	8
							207	9									

GALVAN RANCH WELL #: B608H RRCID -> 281135 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9254 - 14779

*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-					-0-
*03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	58	1	1053	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
10	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 #: A551H RRCID -> 281146 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9532 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	19468	X	19139	-0-	-329	-0-	972	1	18038	2	Y	117	113	0	1	1	11
							129	9									
*01	21183	X	21183	-0-	-0-	-0-	1157	1	19905	2	Y	110	108	0	4	1	9
							121	9									
*02	17379	X	17379	-0-	-0-	-0-	887	1	16417	2	Y	68	70	0	2	1	5
							75	9									
*03	19245	X	19245	-0-	-0-	-0-	1081	1	18084	2	Y	73	68	0	2	1	8
							80	9									
*04	19170	X	18391	-0-	-779	-0-	945	1	17376	2	Y	64	64	0	2	1	6
							70	9									
*05	19809	X	19372	-0-	-437	-0-	972	1	18338	2	Y	56	59	0	2	1	1
							62	9									
*06	19170	X	18847	-0-	-323	-0-	939	1	17854	2	Y	49	46	0	1	1	3
							54	9									
*07	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	74	1	1308	2	Y	3	5	0	1	1	-0-
							3	9									
*08	19375	X	-0-	-0-	-19375	-0-					Y	-0-					-0-
*09	28905	X	28905	-0-	-0-	-0-	1548	1	27357	2	Y	-0-					-0-
*10	22805	X	22805	-0-	-0-	-0-	1179	1	21615	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
11	19899	X	19899	-0-	-0-	-0-	995	1	18835	2	Y	63	61	0			3
							69	9									

GALVAN RANCH WELL #: B104H RRCID -> 281168 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9498 - 14938

*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-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B105H RRCID -> 281170 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9435 - 15013

*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-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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 #: B108H RRCID -> 281172 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9629 - 14988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281185 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7732 - 14392

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

GALVAN RANCH WELL #: C405H RRCID -> 281187 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8992 - 15649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5704	X	3230	-0-	-2474	-0-	160 68	1 9	3002	2	Y	62	61	0			6
*01	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	257 51	1 9	4410	2	Y	46	46	0	2	1	4
*02	4564	X	300	-0-	-4264	-0-	15 24	1 9	261	2	Y	22	23	0	1	1	2
*03	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	287 84	1 9	4823	2	Y	76	69	0	1	1	8
*04	4710	X	2415	-0-	-2295	-0-	123 34	1 9	2258	2	Y	31	34	0	2	1	3
*05	4712	X	2445	-0-	-2267	-0-	122 34	1 9	2289	2	Y	31	32	0	1	1	1
*06	5040	X	2767	-0-	-2273	-0-	137 28	1 9	2602	2	Y	25	23	0	1	1	2
*07	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	164 34	1 9	2853	2	Y	31	31	0	1	1	1
*08	5208	X	2886	-0-	-2322	-0-	160 32	1 9	2694	2	Y	29	28	0	1	1	1
09	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	274 30	1 9	4873	2	Y	27	26	0	1	1	1
*10	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	274 45	1 9	5020	2	Y	41	38	0	1	1	3
11	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	189 33	1 9	3598	2	Y	30	32	0			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C501H RRCID -> 281188 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8947 - 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
*01	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	106	1	1825	2	Y	14	34	0	10	1	1
							15	9									
*02	2436	X	1003	-0-	-1433	-0-	51	1	948	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
*03	3968	X	2756	-0-	-1212	-0-	156	1	2588	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
*04	3840	X	379	-0-	-3461	-0-	17	1	362	2	Y	-0-	1	0			-0-
*05	3968	X	252	-0-	-3716	-0-	16	1	236	2	Y	-0-					-0-
*06	2670	X	91	-0-	-2579	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
07	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
*08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
*09	390	X	120	-0-	-270	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
*10	248	X	236	-0-	-12	-0-	15	1	221	2	Y	-0-					-0-
11	253	X	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C301H RRCID -> 281189 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9184 - 14314

*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	16979	X	16979	-0-	-0-	-0-	855	1	15820	2	Y	276	257	0			19
							304	9									
*03	40531	X	40531	-0-	-0-	-0-	2273	1	38062	2	Y	178	172	0	6	1	19
							196	9									
*04	27962	X	27962	-0-	-0-	-0-	1440	1	26522	2	Y	-0-	14	0	5	1	-0-
*05	24292	X	24292	-0-	-0-	-0-	1223	1	23069	2	Y	-0-					-0-
*06	21577	X	21577	-0-	-0-	-0-	1075	1	20502	2	Y	-0-					-0-
*07	21136	X	21136	-0-	-0-	-0-	1148	1	19988	2	Y	-0-					-0-
*08	40548	X	21178	-0-	-19370	-0-	1175	1	20003	2	Y	-0-					-0-
09	27960	X	19124	-0-	-8836	-0-	1023	1	18081	2	Y	18	17	0			1
							20	9									
*10	24304	X	19239	-0-	-5065	-0-	995	1	18190	2	Y	49	47	0			3
							54	9									
11	21570	X	17912	-0-	-3658	-0-	895	1	16967	2	Y	45	46	0			2
							50	9									

GALVAN RANCH WELL #: B304H RRCID -> 281190 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8919 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1483H RRCID -> 281219 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7753 - 14753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7172	-0-	-1756	-0-	363	1	6739	2	Y	64	63	0	1	1	6
							70	9									
*01	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	436	1	7497	2	Y	59	58	0	2	1	5
							65	9									
*02	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	425	1	7872	2	Y	62	62	0	1	1	4
							68	9									
*03	8649	X	6647	-0-	-2002	-0-	372	1	6220	2	Y	50	47	0	2	1	5
							55	9									
*04	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	452	1	8348	2	Y	53	52	0	1	1	5
							58	9									
*05	9269	X	8721	-0-	-548	-0-	434	1	8225	2	Y	56	59	0	1	1	1
							62	9									
*06	8970	X	6147	-0-	-2823	-0-	306	1	5818	2	Y	21	20	0	1	1	1
							23	9									
*07	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	476	1	8307	2	Y	42	41	0	1	1	1
							46	9									
*08	9145	X	7827	-0-	-1318	-0-	434	1	7351	2	Y	38	37	0	1	1	1
							42	9									
09	8850	X	7658	-0-	-1192	-0-	411	1	7210	2	Y	34	33	0	1	1	1
							37	9									
*10	8835	X	7963	-0-	-872	-0-	410	1	7491	2	Y	56	52	0	1	1	4
							62	9									
11	8550	X	7232	-0-	-1318	-0-	357	1	6810	2	Y	59	60	0			3
							65	9									

BRISCOE G WELL #: 805H RRCID -> 281228 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7974 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	254	1	4709	2	Y	240	218	0			23
							264	9									
*01	16237	X	16237	-0-	-0-	-0-	865	1	14950	2	Y	384	369	0	8	1	30
							422	9									
*02	2800	N	16309	-0-	13509	13509	816	1	15094	2	Y	363	361	0	7	1	25
							399	9									
*03	30447	X	16938	-0-	-13509	-0-	932	1	15577	2	Y	390	365	0	8	1	42
							429	9									
*04	20039	X	20039	-0-	-0-	-0-	1009	1	18589	2	Y	401	392	0	12	1	39
							441	9									
*05	19538	X	19538	-0-	-0-	-0-	963	1	18178	2	Y	361	382	0	12	1	6
							397	9									
*06	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	558	1	10606	2	Y	203	188	0	7	1	14
							223	9									
*07	20685	X	20685	-0-	-0-	-0-	1102	1	19196	2	Y	352	353	0	6	1	7
							387	9									
*08	20708	X	19781	-0-	-927	-0-	1077	1	18324	2	Y	345	333	0	10	1	9
							380	9									
09	20501	X	20501	-0-	-0-	-0-	1077	1	19025	2	Y	363	352	0	9	1	11
							399	9									
*10	20873	X	20873	-0-	-0-	-0-	1056	1	19376	2	Y	401	377	0	8	1	27
							441	9									
11	20010	X	17982	-0-	-2028	-0-	883	1	16695	2	Y	367	374	0	4	1	16
							404	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 807H RRCID -> 281229 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7870 - 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	11284	X	8816	-0-	-2468	-0-	451	1	8363	2	Y	2	13	0	2	1	-0-
							2	9									
*01	190	X	190	-0-	-0-	-0-	13	1	175	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*02	10556	X	1392	-0-	-9164	-0-	71	1	1320	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*03	11687	X	42	-0-	-11645	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
*04	8520	X	-0-	-0-	-8520	-0-					Y	-0-					-0-
*05	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-
07	266	X	266	-0-	-0-	-0-	16	1	250	2	Y	-0-					-0-
08	404	X	404	-0-	-0-	-0-	22	1	382	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281243 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7631 - 15359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	83	1	1537	2	Y	74	86	0	2	1	7
							81	9									
*01	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	175	1	2999	2	Y	289	271	0	2	1	23
							318	9									
*02	5460	X	2395	-0-	-3065	-0-	111	1	2043	2	Y	219	222	0	5	1	15
							241	9									
*03	6045	X	927	-0-	-5118	-0-	49	1	836	2	Y	38	44	0	5	1	4
							42	9									
*04	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	217	1	3984	2	Y	419	381	0	1	1	41
							461	9									
*05	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	174	1	3308	2	Y	397	419	0	13	1	6
							437	9									
*06	3390	X	1540	-0-	-1850	-0-	68	1	1336	2	Y	124	115	0	7	1	8
							136	9									
*07	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	145	1	2538	2	Y	140	141	0	4	1	3
							154	9									
*08	4867	X	2490	-0-	-2377	-0-	128	1	2167	2	Y	177	171	0	5	1	4
							195	9									
09	4650	X	2695	-0-	-1955	-0-	125	1	2216	2	Y	322	312	0	4	1	10
							354	9									
10	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-	3	0	7	1	-0-
11	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	173	1	3258	2	Y	280	268	0			12
							308	9									

BRISCOE R WELL #: 225H RRCID -> 281255 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7830 - 15238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 237H RRCID -> 281256 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7733 - 15328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	T. A.		-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-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		141	-0-	141	141	6	1	135	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 235H RRCID -> 281257 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7827 - 15377

*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-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA F (SA) WELL #: 14CH RRCID -> 281283 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7500 - 15761

*12	3317	X	1232	-0-	-2085	-0-	60 74	1 9	1098	2	Y	67	65	0			6
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0	2	1	-0-
*02	1904	X	1890	-0-	-14	-0-	89 136	1 9	1665	2	Y	124	115	0			9
*03	2108	X	81	-0-	-2027	-0-	51	2	30	9	Y	27	31	0	2	1	3
*04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-	2	0	1	1	-0-
*05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
*06	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 #: B358H RRCID -> 281291 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9510 - 18030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	27652	X	19615	-0-	-8037	-0-	1003	1	18612	2	Y	-0-					-0-
*01	25585	X	25585	-0-	-0-	-0-	1405	1	24180	2	Y	-0-					-0-
*02	23660	X	21343	-0-	-2317	-0-	1092	1	20251	2	Y	-0-					-0-
*03	25978	X	25215	-0-	-763	-0-	1422	1	23793	2	Y	-0-					-0-
*04	26185	X	26185	-0-	-0-	-0-	1349	1	24836	2	Y	-0-					-0-
*05	25974	X	25974	-0-	-0-	-0-	1308	1	24666	2	Y	-0-					-0-
*06	24750	X	23969	-0-	-781	-0-	1195	1	22770	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*07	25330	X	25330	-0-	-0-	-0-	1366	1	23835	2	Y	117	115	0			2
							129	9									
*08	27063	X	23345	-0-	-3718	-0-	1299	1	22046	2	Y	-0-	2	1			-0-
*09	26190	X	21862	-0-	-4328	-0-	1172	1	20690	2	Y	-0-					-0-
*10	25978	X	22517	-0-	-3461	-0-	1165	1	21352	2	Y	-0-					-0-
11	24510	X	21519	-0-	-2991	-0-	1077	1	20442	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B860H RRCID -> 281399 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9201 - 17477

*12	3193	X	456	-0-	-2737	-0-	22	1	434	2	Y	-0-					-0-
*01	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	223	1	3832	2	Y	49	45	0			4
							54	9									
*02	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	74	1	1364	2	Y	3	6	0	1	1	-0-
							3	9									
*03	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	114	1	1910	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*04	3990	X	2174	-0-	-1816	-0-	109	1	2047	2	Y	16	14	0			2
							18	9									
*05	4123	X	382	-0-	-3741	-0-	18	1	364	2	Y	-0-	2	0			-0-
*06	3990	X	821	-0-	-3169	-0-	40	1	781	2	Y	-0-					-0-
*07	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	60	1	1021	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*08	2263	X	1193	-0-	-1070	-0-	65	1	1128	2	Y	-0-					-0-
*09	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	137	1	2385	2	Y	-0-					-0-
*10	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	200	1	3710	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
11	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	274	1	5213	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									

GALVAN RANCH WELL #: B360H RRCID -> 281400 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 9440 - 17733

*12	32299	X	32299	-0-	-0-	-0-	1651	1	30648	2	Y	-0-					-0-
*01	27724	X	27724	-0-	-0-	-0-	1519	1	26205	2	Y	-0-					-0-
*02	28140	X	22413	-0-	-5727	-0-	1149	1	21264	2	Y	-0-					-0-
*03	32302	X	19418	-0-	-12884	-0-	1093	1	18325	2	Y	-0-					-0-
*04	31260	X	18737	-0-	-12523	-0-	966	1	17771	2	Y	-0-					-0-
*05	32302	X	17973	-0-	-14329	-0-	905	1	17068	2	Y	-0-					-0-
*06	26820	X	16921	-0-	-9899	-0-	841	1	16080	2	Y	-0-					-0-
07	16753	X	16753	-0-	-0-	-0-	909	1	15844	2	Y	-0-					-0-
*08	19437	X	17742	-0-	-1695	-0-	986	1	16756	2	Y	-0-					-0-
09	18750	X	16332	-0-	-2418	-0-	874	1	15458	2	Y	-0-					-0-
*10	17980	X	16749	-0-	-1231	-0-	867	1	15882	2	Y	-0-					-0-
11	17160	X	15990	-0-	-1170	-0-	801	1	15189	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B326H RRCID -> 281461 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B858H RRCID -> 281471 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9296 - 17613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	20491	X	7656	-0-	-12835	-0-	391	1	7262	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*01	23760	X	23760	-0-	-0-	-0-	1301	1	22449	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
*02	18396	X	18396	-0-	-0-	-0-	941	1	17453	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
*03	21238	X	21238	-0-	-0-	-0-	1196	1	20042	2	Y	-0-					-0-
*04	22980	X	16640	-0-	-6340	-0-	855	1	15785	2	Y	-0-					-0-
*05	23746	X	20834	-0-	-2912	-0-	1047	1	19787	2	Y	-0-					-0-
*06	22980	X	9570	-0-	-13410	-0-	479	1	9091	2	Y	-0-					-0-
07	12245	X	12245	-0-	-0-	-0-	667	1	11578	2	Y	-0-					-0-
08	21235	X	9835	-0-	-11400	-0-	547	1	9285	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	20160	X	11681	-0-	-8479	-0-	623	1	11056	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*10	20832	X	13731	-0-	-7101	-0-	711	1	13020	2	Y	-0-					-0-
11	17387	X	17387	-0-	-0-	-0-	869	1	16518	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B359H RRCID -> 281472 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9473 - 17794

*12	29171	X	8949	-0-	-20222	-0-	457	1	8492	2	Y	-0-					-0-
*01	32818	X	32818	-0-	-0-	-0-	1798	1	31020	2	Y	-0-					-0-
*02	26347	X	26347	-0-	-0-	-0-	1350	1	24997	2	Y	-0-					-0-
*03	29063	X	29063	-0-	-0-	-0-	1637	1	27426	2	Y	-0-					-0-
*04	27855	X	27855	-0-	-0-	-0-	1430	1	26425	2	Y	-0-					-0-
*05	28644	X	28550	-0-	-94	-0-	1437	1	27113	2	Y	-0-					-0-
*06	27720	X	26508	-0-	-1212	-0-	1322	1	25186	2	Y	-0-					-0-
07	27207	X	27207	-0-	-0-	-0-	1474	1	25733	2	Y	-0-					-0-
*08	29078	X	25290	-0-	-3788	-0-	1405	1	23885	2	Y	-0-					-0-
09	27870	X	23736	-0-	-4134	-0-	1269	1	22467	2	Y	-0-					-0-
*10	28551	X	24472	-0-	-4079	-0-	1265	1	23207	2	Y	-0-					-0-
11	26520	X	23006	-0-	-3514	-0-	1153	1	21853	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B859H RRCID -> 281475 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9252 - 17378

*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	20524	X	559	-0-	-19965	-0-	29	1	518	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
*03	23893	X	23893	-0-	-0-	-0-	1327	1	22178	2	Y	353	316	0			38
							388	9									
*04	12750	X	7738	-0-	-5012	-0-	397	1	7306	2	Y	32	56	0	11	1	3
							35	9									
*05	21425	X	21425	-0-	-0-	-0-	1081	1	20344	2	Y	-0-	2	0	1	1	-0-
*06	23673	X	23673	-0-	-0-	-0-	1177	1	22382	2	Y	104	96	0	1	1	7
							114	9									
*07	24685	X	24685	-0-	-0-	-0-	1343	1	23336	2	Y	5	9	0	3	1	-0-
							6	9									
*08	23901	X	23050	-0-	-851	-0-	1281	1	21769	2	Y	-0-					-0-
*09	23670	X	20799	-0-	-2871	-0-	1113	1	19686	2	Y	-0-					-0-
*10	24707	X	21386	-0-	-3321	-0-	1108	1	20278	2	Y	-0-					-0-
11	23880	X	18208	-0-	-5672	-0-	912	1	17296	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A765H RRCID -> 281758 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 9345 - 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	17980	X	3290	-0-	-14690	-0-	164	1	3096	2	Y	27	27	0			3
							30	9									
*01	18541	X	18541	-0-	-0-	-0-	1010	1	17421	2	Y	100	94	0	1	1	8
							110	9									
*02	16525	X	16525	-0-	-0-	-0-	841	1	15589	2	Y	86	86	0	2	1	6
							95	9									
*03	13020	X	11434	-0-	-1586	-0-	641	1	10732	2	Y	55	53	0	2	1	6
							61	9									
*04	17940	X	16507	-0-	-1433	-0-	844	1	15579	2	Y	76	73	0	2	1	7
							84	9									
*05	18538	X	11207	-0-	-7331	-0-	561	1	10593	2	Y	48	51	0	3	1	1
							53	9									
*06	17940	X	7607	-0-	-10333	-0-	378	1	7198	2	Y	28	26	0	1	1	2
							31	9									
*07	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	331	1	5777	2	Y	22	23	0	1	1	-0-
							24	9									
08	20236	X	20236	-0-	-0-	-0-	1121	1	19043	2	Y	65	62	0	1	1	2
							72	9									
09	18184	X	18184	-0-	-0-	-0-	971	1	17148	2	Y	59	57	0	2	1	2
							65	9									
*10	20120	X	20120	-0-	-0-	-0-	1037	1	19018	2	Y	59	56	0	1	1	4
							65	9									
11	19590	X	18860	-0-	-730	-0-	942	1	17854	2	Y	58	59	0			3
							64	9									

GALVAN RANCH WELL #: A764H RRCID -> 281760 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9391 - 15495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12870	-0-	-925	-0-	656	1	12164	2	Y	45	42	0			4
							50	9									
*01	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	455	1	7860	2	Y	10	12	0	1	1	1
							11	9									
*02	11732	X	912	-0-	-10820	-0-	48	1	864	2	Y	-0-	1	0			-0-
*03	12896	X	9717	-0-	-3179	-0-	548	1	9168	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	12450	X	4611	-0-	-7839	-0-	235	1	4366	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
*05	12865	X	8582	-0-	-4283	-0-	432	1	8114	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
*06	9420	X	3311	-0-	-6109	-0-	165	1	3139	2	Y	6	6	0	1	1	-0-
							7	9									
*07	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	201	1	3497	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
08	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	674	1	11492	2	Y	43	41	0	1	1	1
							47	9									
09	8310	X	4115	-0-	-4195	-0-	220	1	3883	2	Y	11	11	0	1	1	-0-
							12	9									
*10	8587	X	5287	-0-	-3300	-0-	273	1	4996	2	Y	16	15	0			1
							18	9									
11	11820	X	5766	-0-	-6054	-0-	290	1	5452	2	Y	22	22	0			1
							24	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A364H RRCID -> 281892 COMPL. DATE 11/06/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. 9608 - 15481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	514	1	9576	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
*01	12440	X	12440	-0-	-0-	-0-	683	1	11754	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
*02	12879	X	12879	-0-	-0-	-0-	657	1	12215	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*03	13512	X	13512	-0-	-0-	-0-	758	1	12751	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*04	12696	X	12696	-0-	-0-	-0-	652	1	12042	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*05	14260	X	13123	-0-	-1137	-0-	659	1	12461	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*06	13800	X	2893	-0-	-10907	-0-	146	1	2747	2	Y	-0-					-0-
*07	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	237	1	4134	2	Y	-0-					-0-
*08	15114	X	15114	-0-	-0-	-0-	839	1	14275	2	Y	-0-					-0-
09	12690	X	4824	-0-	-7866	-0-	259	1	4565	2	Y	-0-					-0-
*10	13113	X	1380	-0-	-11733	-0-	70	1	1310	2	Y	-0-					-0-
11	14640	X	3325	-0-	-11315	-0-	167	1	3158	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 6H RRCID -> 282870 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8933 - 13976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	7688	X	5997	-0-	-1691	-0-	286	1	5315	2	Y	360	335	0	1	1	34
							396	9									
*01	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	361	1	6230	2	Y	408	398	0	12	1	32
							449	9									
*02	6692	X	5913	-0-	-779	-0-	285	1	5262	2	Y	333	335	0	7	1	23
							366	9									
*03	6479	X	4801	-0-	-1678	-0-	249	1	4198	2	Y	322	303	0	7	1	35
							354	9									
*04	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	325	1	5974	2	Y	538	511	0	10	1	52
							592	9									
*05	7006	X	5805	-0-	-1201	-0-	269	1	5085	2	Y	410	439	0	16	1	7
							451	9									
*06	6780	X	5572	-0-	-1208	-0-	261	1	4982	2	Y	299	277	0	9	1	20
							329	9									
*07	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	374	1	6523	2	Y	364	368	0	9	1	7
							400	9									
*08	7161	X	2924	-0-	-4237	-0-	161	1	2763	2	Y	-0-	7	1			-0-
09	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	344	1	6040	2	Y	501	486	0			15
							551	9									
*10	7285	X	242	-0-	-7043	-0-	16	1	225	2	Y	1	5	0	11	1	-0-
							1	9									
11	7050	X	1385	-0-	-5665	-0-	64	1	1243	2	Y	71	68	0			3
							78	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A846H RRCID -> 282884 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9115 - 18817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11706	-0-	-11885	-0-	599	1	11104	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*01	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	84	1	1473	2	Y	-0-					-0-
*02	26908	X	17260	-0-	-9648	-0-	885	1	16373	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*03	29791	X	19353	-0-	-10438	-0-	1089	1	18219	2	Y	41	37	0			4
							45	9									
*04	22650	X	17453	-0-	-5197	-0-	897	1	16542	2	Y	13	15	0	1	1	1
							14	9									
*05	19127	X	17526	-0-	-1601	-0-	881	1	16637	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
*06	18750	X	16754	-0-	-1996	-0-	838	1	15910	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*07	16809	X	16809	-0-	-0-	-0-	914	1	15883	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*08	19375	X	17157	-0-	-2218	-0-	952	1	16187	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
09	21033	X	21033	-0-	-0-	-0-	1124	1	19880	2	Y	26	25	0			1
							29	9									
*10	19203	X	19203	-0-	-0-	-0-	995	1	18194	2	Y	13	12	0	1	1	1
							14	9									
11	19637	X	19637	-0-	-0-	-0-	983	1	18648	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									

GALVAN RANCH WELL #: A446H RRCID -> 282885 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9555 - 15797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3681	-0-	-10114	-0-	185	1	3470	2	Y	24	31	0	1	1	2
							26	9									
*01	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	60	1	1050	2	Y	4	5	0	1	1	-0-
							4	9									
*02	13188	X	4130	-0-	-9058	-0-	209	1	3888	2	Y	30	28	0			2
							33	9									
*03	14601	X	6361	-0-	-8240	-0-	355	1	5954	2	Y	47	43	0	1	1	5
							52	9									
*04	14130	X	7103	-0-	-7027	-0-	365	1	6697	2	Y	37	37	0	1	1	4
							41	9									
*05	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	390	1	7330	2	Y	28	31	0	1	1	-0-
							31	9									
*06	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	620	1	11771	2	Y	34	31	0	1	1	2
							37	9									
*07	12811	X	12811	-0-	-0-	-0-	693	1	12082	2	Y	33	33	0	1	1	1
							36	9									
*08	12563	X	12563	-0-	-0-	-0-	694	1	11834	2	Y	32	31	0	1	1	1
							35	9									
09	12583	X	12583	-0-	-0-	-0-	671	1	11866	2	Y	42	41	0	1	1	1
							46	9									
*10	12834	X	12632	-0-	-202	-0-	650	1	11930	2	Y	47	44	0	1	1	3
							52	9									
11	12420	X	7363	-0-	-5057	-0-	368	1	6960	2	Y	32	34	0			1
							35	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A845H RRCID -> 282886 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9271 - 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
*01	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	83	1	1452	2	Y	22	20	0			2
							24	9									
*02	15262	X	15262	-0-	-0-	-0-	761	1	14094	2	Y	370	345	0	1	1	26
							407	9									
*03	18490	X	18490	-0-	-0-	-0-	1023	1	17142	2	Y	295	281	0	8	1	32
							325	9									
*04	16950	X	16950	-0-	-0-	-0-	863	1	15891	2	Y	178	184	0	9	1	17
							196	9									
*05	16895	X	16840	-0-	-55	-0-	836	1	15726	2	Y	253	261	0	5	1	4
							278	9									
*06	17880	X	14054	-0-	-3826	-0-	694	1	13228	2	Y	120	111	0	5	1	8
							132	9									
*07	14304	X	14304	-0-	-0-	-0-	771	1	13406	2	Y	115	118	0	3	1	2
							127	9									
*08	18476	X	13150	-0-	-5326	-0-	722	1	12301	2	Y	115	111	0	3	1	3
							127	9									
09	16950	X	11597	-0-	-5353	-0-	613	1	10833	2	Y	137	133	0	3	1	4
							151	9									
*10	16833	X	11221	-0-	-5612	-0-	571	1	10460	2	Y	173	162	0	3	1	12
							190	9									
11	14070	X	11534	-0-	-2536	-0-	570	1	10810	2	Y	140	144	0	2	1	6
							154	9									

GALVAN RANCH WELL #: A445H RRCID -> 282887 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9554 - 16247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	130	-0-	-6008	-0-	1	1	115	2	Y	13	14	0			1
							14	9									
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*02	5544	X	-0-	-0-	-5544	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1050	X	23	-0-	-1027	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
*05	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	65	1	1253	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
*06	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	158	1	2992	2	Y	28	25	0	1	1	2
							31	9									
*07	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	75	1	1349	2	Y	8	9	0	1	1	-0-
							9	9									
*08	1333	X	813	-0-	-520	-0-	45	1	757	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
09	3180	X	573	-0-	-2607	-0-	31	1	533	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*10	3286	X	176	-0-	-3110	-0-	8	1	161	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
11	3180	X	1121	-0-	-2059	-0-	57	1	1020	2	Y	40	38	0			2
							44	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A447H RRCID -> 282888 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9380 - 18821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	27063	X	24424	-0-	-2639	-0-	1242	1	23085	2	Y	88	83	0			8
							97	9									
*01	33626	X	33626	-0-	-0-	-0-	1837	1	31649	2	Y	127	122	0	3	1	10
							140	9									
*02	26432	X	22609	-0-	-3823	-0-	1141	1	21105	2	Y	330	315	0	2	1	23
							363	9									
*03	29264	X	25289	-0-	-3975	-0-	1418	1	23750	2	Y	110	114	0	7	1	12
							121	9									
*04	32520	X	22766	-0-	-9754	-0-	1173	1	21562	2	Y	28	34	0	3	1	3
							31	9									
*05	33604	X	25208	-0-	-8396	-0-	1269	1	23911	2	Y	25	27	0	1	1	-0-
							28	9									
*06	32520	X	22168	-0-	-10352	-0-	1104	1	21044	2	Y	18	16	0	1	1	1
							20	9									
*07	23784	X	23784	-0-	-0-	-0-	1288	1	22477	2	Y	17	17	0	1	1	-0-
							19	9									
08	25296	X	18567	-0-	-6729	-0-	1029	1	17526	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
09	24390	X	16764	-0-	-7626	-0-	896	1	15855	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*10	25203	X	21383	-0-	-3820	-0-	1104	1	20218	2	Y	55	51	0			4
							61	9									
11	23010	X	12583	-0-	-10427	-0-	628	1	11938	2	Y	15	18	0			1
							17	9									

GALVAN RANCH WELL #: A448H RRCID -> 282890 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9371 - 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	17856	X	12400	-0-	-5456	-0-	631	1	11706	2	Y	57	56	0	1	1	5
							63	9									
*01	14819	X	14819	-0-	-0-	-0-	807	1	13950	2	Y	56	55	0	2	1	4
							62	9									
*02	14420	X	14379	-0-	-41	-0-	734	1	13593	2	Y	47	47	0	1	1	3
							52	9									
*03	15928	X	15928	-0-	-0-	-0-	896	1	14987	2	Y	41	39	0	1	1	4
							45	9									
*04	14340	X	13090	-0-	-1250	-0-	672	1	12384	2	Y	31	31	0	1	1	3
							34	9									
*05	15934	X	15615	-0-	-319	-0-	787	1	14797	2	Y	28	30	0	1	1	-0-
							31	9									
*06	15420	X	12962	-0-	-2458	-0-	646	1	12295	2	Y	19	17	0	1	1	1
							21	9									
*07	15830	X	15830	-0-	-0-	-0-	856	1	14951	2	Y	21	21	0	1	1	-0-
							23	9									
*08	15934	X	12702	-0-	-3232	-0-	707	1	11975	2	Y	18	17	0	1	1	-0-
							20	9									
09	15120	X	12555	-0-	-2565	-0-	671	1	11854	2	Y	27	26	0			1
							30	9									
*10	15841	X	13098	-0-	-2743	-0-	675	1	12377	2	Y	42	39	0	1	1	3
							46	9									
11	15330	X	13227	-0-	-2103	-0-	660	1	12521	2	Y	42	43	0			2
							46	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A847H RRCID -> 282891 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9190 - 19100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16605	-0-	-14860	-0-	841	1	15612	2	Y	138	134	0	1	1	13
							152	9									
*01	33105	X	33105	-0-	-0-	-0-	1799	1	31023	2	Y	257	246	0	4	1	20
							283	9									
*02	16044	X	13761	-0-	-2283	-0-	697	1	12931	2	Y	121	129	0	4	1	8
							133	9									
*03	16616	X	12881	-0-	-3735	-0-	718	1	12013	2	Y	136	127	0	2	1	15
							150	9									
*04	32040	X	18555	-0-	-13485	-0-	947	1	17426	2	Y	165	160	0	4	1	16
							182	9									
*05	33108	X	17364	-0-	-15744	-0-	868	1	16350	2	Y	133	142	0	5	1	2
							146	9									
*06	32040	X	17167	-0-	-14873	-0-	852	1	16213	2	Y	93	86	0	3	1	6
							102	9									
*07	17964	X	17964	-0-	-0-	-0-	972	1	16912	2	Y	73	75	0	3	1	1
							80	9									
*08	19189	X	12885	-0-	-6304	-0-	709	1	12102	2	Y	67	64	0	2	1	2
							74	9									
09	18570	X	11846	-0-	-6724	-0-	629	1	11129	2	Y	80	78	0	2	1	2
							88	9									
*10	17980	X	14461	-0-	-3519	-0-	742	1	13595	2	Y	113	105	0	2	1	8
							124	9									
11	17977	X	17977	-0-	-0-	-0-	892	1	16933	2	Y	138	139	0	1	1	6
							152	9									

GALVAN RANCH WELL #: A848H RRCID -> 282892 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9136 - 15870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	18454	X	18454	-0-	-0-	-0-	924	1	17148	2	Y	347	335	0	3	1	33
							382	9									
*01	14228	X	14228	-0-	-0-	-0-	765	1	13188	2	Y	250	252	0	11	1	20
							275	9									
*02	16856	X	14949	-0-	-1907	-0-	754	1	13932	2	Y	239	238	0	4	1	17
							263	9									
*03	18662	X	16416	-0-	-2246	-0-	904	1	15138	2	Y	340	315	0	5	1	37
							374	9									
*04	17850	X	11585	-0-	-6265	-0-	589	1	10819	2	Y	161	172	0	10	1	16
							177	9									
*05	18445	X	12784	-0-	-5661	-0-	637	1	12015	2	Y	120	129	0	5	1	2
							132	9									
*06	16020	X	8735	-0-	-7285	-0-	433	1	8221	2	Y	74	69	0	2	1	5
							81	9									
*07	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	435	1	7611	2	Y	76	77	0	2	1	2
							84	9									
*08	16430	X	10489	-0-	-5941	-0-	577	1	9824	2	Y	80	78	0	2	1	2
							88	9									
09	12360	X	8422	-0-	-3938	-0-	450	1	7972	2	Y	-0-	2	1			-0-
*10	12772	X	8277	-0-	-4495	-0-	428	1	7849	2	Y	-0-					-0-
11	10140	X	6102	-0-	-4038	-0-	306	1	5796	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU8 STATE (SA2) WELL #: 653H RRCID -> 282935 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7472 - 17142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	10044	X	9482	-0-		-562		-0-		461 482	1 9	8539	2	Y	438	437	0	5	1	42
*01	9178	X	9178	-0-		-0-		-0-		472 560	1 9	8146	2	Y	509	497	0	14	1	40
*02	9072	X	7259	-0-		-1813		-0-		351 422	1 9	6486	2	Y	384	388	0	9	1	27
*03	9486	X	6667	-0-		-2819		-0-		352 405	1 9	5910	2	Y	368	347	0	8	1	40
*04	9180	X	9176	-0-		-4		-0-		450 454	1 9	8272	2	Y	413	402	0	11	1	40
*05	9486	X	8535	-0-		-951		-0-		406 480	1 9	7649	2	Y	436	457	0	12	1	7
*06	8880	X	6071	-0-		-2809		-0-		288 268	1 9	5515	2	Y	244	225	0	9	1	17
*07	7330	X	7330	-0-		-0-		-0-		379 325	1 9	6626	2	Y	295	299	0	7	1	6
*08	9486	X	7698	-0-		-1788		-0-		404 440	1 9	6854	2	Y	400	386	0	10	1	10
09	9180	X	7960	-0-		-1220		-0-		402 447	1 9	7111	2	Y	406	394	0	10	1	12
*10	8556	X	8350	-0-		-206		-0-		408 518	1 9	7424	2	Y	471	442	0	9	1	32
11	7440	X	967	-0-		-6473		-0-		45 57	1 9	865	2	Y	52	77	0	5	1	2

BRISCOE G GU8 STATE (SA3) WELL #: 662H RRCID -> 282936 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7667 - 17397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	12989	X	10772	-0-		-2217		-0-		512 741	1 9	9519	2	Y	674	654	0	5	1	64
*01	12530	X	12530	-0-		-0-		-0-		637 890	1 9	11003	2	Y	809	788	0	21	1	64
*02	10864	X	10387	-0-		-477		-0-		493 722	1 9	9172	2	Y	656	660	0	14	1	46
*03	12028	X	9234	-0-		-2794		-0-		482 679	1 9	8073	2	Y	617	583	0	13	1	67
*04	12120	X	10342	-0-		-1778		-0-		497 696	1 9	9149	2	Y	633	621	0	18	1	61
*05	12524	X	11533	-0-		-991		-0-		539 792	1 9	10202	2	Y	720	751	0	19	1	11
*06	12120	X	8406	-0-		-3714		-0-		390 567	1 9	7449	2	Y	515	475	0	16	1	35
*07	11784	X	11784	-0-		-0-		-0-		596 801	1 9	10387	2	Y	728	733	0	15	1	15
*08	11532	X	10190	-0-		-1342		-0-		528 735	1 9	8927	2	Y	668	645	0	21	1	17
09	11160	X	8646	-0-		-2514		-0-		431 561	1 9	7654	2	Y	510	494	0	17	1	16
*10	11811	X	8712	-0-		-3099		-0-		420 605	1 9	7687	2	Y	550	518	0	11	1	37
11	11430	X	1509	-0-		-9921		-0-		66 123	1 9	1320	2	Y	112	138	0	6	1	5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 4H RRCID -> 282992 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8233 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	8029	X	4473	-0-		-3556	-0-	212	1	3936	2	Y	295	318	0	6	1	28
								325	9									
*01	7907	X	7907	-0-		-0-	-0-	372	1	6401	2	Y	1031	968	0	9	1	82
								1134	9									
*02	6412	X	5510	-0-		-902	-0-	256	1	4764	2	Y	445	478	0	18	1	31
								490	9									
*03	6572	X	3848	-0-		-2724	-0-	198	1	3302	2	Y	316	304	0	9	1	34
								348	9									
*04	7560	X	7108	-0-		-452	-0-	327	1	6004	2	Y	706	662	0	10	1	68
								777	9									
*05	7812	X	7284	-0-		-528	-0-	323	1	6083	2	Y	798	831	0	22	1	13
								878	9									
*06	7560	X	5425	-0-		-2135	-0-	249	1	4756	2	Y	382	353	0	16	1	26
								420	9									
*07	6685	X	6685	-0-		-0-	-0-	336	1	5856	2	Y	448	454	0	11	1	9
								493	9									
*08	7316	X	4603	-0-		-2713	-0-	236	1	4015	2	Y	320	309	0	12	1	8
								352	9									
09	7110	X	5719	-0-		-1391	-0-	275	1	4884	2	Y	509	493	0	8	1	16
								560	9									
*10	7285	X	7250	-0-		-35	-0-	350	1	6416	2	Y	440	415	0	11	1	30
								484	9									
11	6450	X	6321	-0-		-129	-0-	274	1	5234	2	Y	739	731	0	5	1	33
								813	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 5H RRCID -> 282994 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8216 - 13259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	6386	X	4794	-0-		-1592	-0-	205	1	3832	2	Y	688	633	0	1	1	65
								757	9									
*01	7527	X	7527	-0-		-0-	-0-	353	1	6078	2	Y	996	960	0	22	1	79
								1096	9									
*02	6188	X	3887	-0-		-2301	-0-	174	1	3221	2	Y	447	478	0	17	1	31
								492	9									
*03	6851	X	3269	-0-		-3582	-0-	157	1	2653	2	Y	417	394	0	9	1	45
								459	9									
*04	7290	X	4694	-0-		-2596	-0-	206	1	3805	2	Y	621	594	0	12	1	60
								683	9									
*05	7533	X	4955	-0-		-2578	-0-	206	1	3911	2	Y	762	791	0	19	1	12
								838	9									
*06	7290	X	3449	-0-		-3841	-0-	155	1	2945	2	Y	317	292	0	15	1	22
								349	9									
*07	3547	X	3547	-0-		-0-	-0-	167	1	2967	2	Y	375	380	0	9	1	8
								413	9									
*08	5022	X	3899	-0-		-1123	-0-	189	1	3204	2	Y	460	444	0	12	1	12
								506	9									
09	4740	X	2091	-0-		-2649	-0-	99	1	1787	2	Y	186	180	0	12	1	6
								205	9									
*10	4898	X	92	-0-		-4806	-0-	92	2			Y	-0-	2	0	4	1	-0-
11	3780	X	-0-	-0-		-3780	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J (SA2) WELL #: 97H RRCID -> 283007 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7854 - 17844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	42	-0-	-16016	-0-	20	2	22	9	Y	20	22	0			2
*01	21843	X	21843	-0-	-0-	-0-	1193	1	20550	2	Y	91	85	0	1	1	7
							100	9									
*02	15409	X	15409	-0-	-0-	-0-	790	1	14596	2	Y	21	25	0	2	1	1
							23	9									
*03	14818	X	12438	-0-	-2380	-0-	699	1	11716	2	Y	21	19	0	1	1	2
							23	9									
*04	17790	X	16416	-0-	-1374	-0-	841	1	15495	2	Y	73	67	0	1	1	7
							80	9									
*05	18383	X	12531	-0-	-5852	-0-	627	1	11848	2	Y	51	54	0	3	1	1
							56	9									
*06	17790	X	4535	-0-	-13255	-0-	227	1	4289	2	Y	17	16	0	1	1	1
							19	9									
*07	17874	X	17874	-0-	-0-	-0-	966	1	16834	2	Y	67	66	0	1	1	1
							74	9									
*08	16957	X	13139	-0-	-3818	-0-	725	1	12366	2	Y	44	42	0	2	1	1
							48	9									
09	16410	X	7995	-0-	-8415	-0-	428	1	7535	2	Y	29	28	0	1	1	1
							32	9									
*10	17887	X	6737	-0-	-11150	-0-	347	1	6365	2	Y	23	21	0	1	1	2
							25	9									
11	17310	X	14297	-0-	-3013	-0-	718	1	13579	2	Y	-0-	2	0			-0-

BRISCOE J (SA1) WELL #: 92H RRCID -> 283026 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8044 - 17948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	36177	X	34762	-0-	-1415	-0-	1776	1	32976	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
*01	35620	X	35620	-0-	-0-	-0-	1952	1	33666	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
*02	32004	X	29950	-0-	-2054	-0-	1534	1	28414	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*03	34751	X	25389	-0-	-9362	-0-	1431	1	23957	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	34470	X	32622	-0-	-1848	-0-	1678	1	30941	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*05	35619	X	32985	-0-	-2634	-0-	1663	1	31320	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*06	34470	X	29937	-0-	-4533	-0-	1493	1	28442	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*07	32610	X	32610	-0-	-0-	-0-	1771	1	30838	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	33728	X	31516	-0-	-2212	-0-	1749	1	29766	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	32640	X	30065	-0-	-2575	-0-	1608	1	28456	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*10	32984	X	32286	-0-	-698	-0-	1671	1	30613	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	31560	X	29346	-0-	-2214	-0-	1470	1	27874	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J (SA3) WELL #: 103H RRCID -> 283027 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7857 - 18010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	38905	X	35579	-0-		-3326	-0-	1818	1	33751	2	Y	9	9	0			1
								10	9									
*01	36929	X	36929	-0-		-0-	-0-	2024	1	34901	2	Y	4	5	0			-0-
								4	9									
*02	34188	X	32824	-0-		-1364	-0-	1682	1	31140	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
*03	36890	X	35257	-0-		-1633	-0-	1987	1	33268	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
*04	35730	X	33585	-0-		-2145	-0-	1728	1	31854	2	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
*05	36921	X	34478	-0-		-2443	-0-	1735	1	32741	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
*06	35730	X	31355	-0-		-4375	-0-	1565	1	29788	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
*07	34363	X	34363	-0-		-0-	-0-	1864	1	32498	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
08	35278	X	33447	-0-		-1831	-0-	1855	1	31591	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
09	33600	X	31815	-0-		-1785	-0-	1703	1	30111	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
*10	34472	X	33114	-0-		-1358	-0-	1713	1	31399	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
11	33240	X	31153	-0-		-2087	-0-	1561	1	29590	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									

GALVAN RANCH WELL #: B117H RRCID -> 283264 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B617H RRCID -> 283350 COMPL. DATE 07/09/2023 TOTAL DEPTH 9044 PERF.10400 - 19191

*12	509008	X	219216	-0-	-289792	-0-	11025	1	204691	2	Y	3182	3204	0	40	1	302
							3500	9									
*01	228842	X	187726	-0-	-41116	-0-	10171	1	175379	2	Y	1978	2022	0	101	1	157
							2176	9									
*02	206696	X	202951	-0-	-3745	-0-	10323	1	191115	2	Y	1375	1402	0	34	1	96
							1513	9									
*03	228842	X	188755	-0-	-40087	-0-	10586	1	177220	2	Y	863	838	0	28	1	93
							949	9									
*04	221460	X	161453	-0-	-60007	-0-	8267	1	152355	2	Y	755	749	0	26	1	73
							831	9									
*05	224750	X	145653	-0-	-79097	-0-	7306	1	137778	2	Y	517	559	0	23	1	8
							569	9									
*06	217500	X	131369	-0-	-86131	-0-	6536	1	124426	2	Y	370	342	0	11	1	25
							407	9									
*07	120603	X	120603	-0-	-0-	-0-	6525	1	113739	2	Y	308	316	0	11	1	6
							339	9									
*08	188821	X	110037	-0-	-78784	-0-	6091	1	103693	2	Y	230	222	0	8	1	6
							253	9									
09	161460	X	96516	-0-	-64944	-0-	5153	1	91119	2	Y	222	215	0	6	1	7
							244	9									
*10	145638	X	92913	-0-	-52725	-0-	4797	1	87878	2	Y	216	203	0	5	1	15
							238	9									
11	131400	X	85578	-0-	-45822	-0-	4279	1	81114	2	Y	168	174	0	2	1	7
							185	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B118H RRCID -> 283351 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 9149 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B618H RRCID -> 283352 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 10870 - 18695

*12	805580	X	379647	-0-	-425933	-0-	19067	1	353923	2	Y	6052	6020	0	68	1	574
							6657	9									
*01	405207	X	405207	-0-	-0-	-0-	21880	1	377287	2	Y	5491	5438	0	192	1	435
							6040	9									
*02	342664	X	326850	-0-	-15814	-0-	16540	1	306175	2	Y	3759	3838	0	95	1	261
							4135	9									
*03	379378	X	322798	-0-	-56580	-0-	17997	1	301297	2	Y	3185	3026	0	77	1	343
							3504	9									
*04	367140	X	305250	-0-	-61890	-0-	15562	1	286844	2	Y	2585	2584	0	94	1	250
							2844	9									
*05	379378	X	295308	-0-	-84070	-0-	14761	1	278389	2	Y	1962	2103	0	78	1	31
							2158	9									
*06	367140	X	248931	-0-	-118209	-0-	12339	1	234923	2	Y	1517	1401	0	44	1	103
							1669	9									
*07	243689	X	243689	-0-	-0-	-0-	13146	1	229099	2	Y	1313	1345	0	44	1	27
							1444	9									
*08	322896	X	225043	-0-	-97853	-0-	12418	1	211393	2	Y	1120	1081	0	38	1	28
							1232	9									
09	305280	X	199467	-0-	-105813	-0-	10620	1	187759	2	Y	989	959	0	28	1	30
							1088	9									
*10	295306	X	197412	-0-	-97894	-0-	10168	1	186263	2	Y	892	841	0	21	1	60
							981	9									
11	248970	X	178043	-0-	-70927	-0-	8883	1	168377	2	Y	712	731	0	9	1	32
							783	9									

GALVAN RANCH WELL #: C411H RRCID -> 283851 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9710 - 16936

*12	32302	X	26251	-0-	-6051	-0-	1338	1	24823	2	Y	82	78	0	1	1	8
							90	9									
*01	31676	X	31676	-0-	-0-	-0-	1734	1	29895	2	Y	43	45	0	3	1	3
							47	9									
*02	28672	X	28571	-0-	-101	-0-	1461	1	27081	2	Y	26	26	0	1	1	2
							29	9									
*03	30947	X	30947	-0-	-0-	-0-	1743	1	29180	2	Y	22	21	0	1	1	2
							24	9									
*04	30660	X	29294	-0-	-1366	-0-	1506	1	27765	2	Y	21	20	0	1	1	2
							23	9									
*05	31682	X	29936	-0-	-1746	-0-	1507	1	28411	2	Y	16	17	0	1	1	-0-
							18	9									
*06	30660	X	28277	-0-	-2383	-0-	1410	1	26852	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
*07	29867	X	29867	-0-	-0-	-0-	1621	1	28234	2	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
*08	30969	X	28923	-0-	-2046	-0-	1603	1	27307	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
09	29310	X	27333	-0-	-1977	-0-	1462	1	25854	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*10	29946	X	28324	-0-	-1622	-0-	1466	1	26832	2	Y	24	22	0			2
							26	9									
11	28890	X	27460	-0-	-1430	-0-	1375	1	26062	2	Y	21	22	0			1
							23	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C511H RRCID -> 283852 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8994 - 21481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	30907	X	25986	-0-	-4921	-0-	1315	1	24407	2	Y	240	237	0	2	1	23
							264	9									
*01	26220	X	26220	-0-	-0-	-0-	1425	1	24572	2	Y	203	202	0	8	1	16
							223	9									
*02	27048	X	22107	-0-	-4941	-0-	1119	1	20738	2	Y	227	224	0	3	1	16
							250	9									
*03	29140	X	24424	-0-	-4716	-0-	1364	1	22849	2	Y	192	182	0	5	1	21
							211	9									
*04	25800	X	23372	-0-	-2428	-0-	1193	1	21983	2	Y	178	176	0	6	1	17
							196	9									
*05	26226	X	25976	-0-	-250	-0-	1298	1	24483	2	Y	177	186	0	5	1	3
							195	9									
*06	25380	X	23345	-0-	-2035	-0-	1163	1	22106	2	Y	69	64	0	3	1	5
							76	9									
*07	23075	X	23075	-0-	-0-	-0-	1251	1	21823	2	Y	1	4	0	2	1	-0-
							1	9									
08	25978	X	23073	-0-	-2905	-0-	1280	1	21748	2	Y	41	40	0			1
							45	9									
09	25140	X	21937	-0-	-3203	-0-	1167	1	20617	2	Y	139	135	0	1	1	4
							153	9									
*10	25978	X	22878	-0-	-3100	-0-	1173	1	21476	2	Y	208	195	0	3	1	14
							229	9									
11	23898	X	23898	-0-	-0-	-0-	1187	1	22503	2	Y	189	193	0	2	1	8
							208	9									

GALVAN RANCH WELL #: C412H RRCID -> 283857 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 9019 - 21585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	44640	X	20934	-0-	-23706	-0-	1069	1	19807	2	Y	53	52	0	1	1	5
							58	9									
*01	25055	X	25055	-0-	-0-	-0-	1368	1	23621	2	Y	60	58	0	2	1	5
							66	9									
*02	38332	X	22955	-0-	-15377	-0-	1174	1	21755	2	Y	24	26	0	1	1	2
							26	9									
*03	42439	X	34969	-0-	-7470	-0-	1968	1	32962	2	Y	35	32	0	1	1	4
							39	9									
*04	34350	X	32875	-0-	-1475	-0-	1690	1	31153	2	Y	29	29	0	1	1	3
							32	9									
*05	33477	X	33477	-0-	-0-	-0-	1684	1	31768	2	Y	23	25	0	1	1	-0-
							25	9									
*06	33840	X	31631	-0-	-2209	-0-	1576	1	30032	2	Y	21	19	0	1	1	1
							23	9									
*07	32603	X	32603	-0-	-0-	-0-	1769	1	30808	2	Y	24	24	0	1	1	-0-
							26	9									
*08	34968	X	32168	-0-	-2800	-0-	1784	1	30362	2	Y	20	19	0	1	1	-0-
							22	9									
09	32880	X	30167	-0-	-2713	-0-	1613	1	28525	2	Y	26	25	0			1
							29	9									
*10	33480	X	30654	-0-	-2826	-0-	1585	1	29030	2	Y	35	33	0	1	1	2
							39	9									
11	31650	X	30649	-0-	-1001	-0-	1532	1	29085	2	Y	29	30	0			1
							32	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU7 STATE AR WELL #: 347H RRCID -> 283887 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8331 - 17418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13804	-0-	-2316	-0-	705	1	13099	2	Y	-0-	3	0			-0-
*01	16994	X	16994	-0-	-0-	-0-	933	1	16061	2	Y	-0-					-0-
*02	14084	X	8133	-0-	-5951	-0-	417	1	7706	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
*03	14818	X	14084	-0-	-734	-0-	793	1	13262	2	Y	26	24	0			3
							29	9									
*04	16775	X	16775	-0-	-0-	-0-	862	1	15879	2	Y	31	30	0	1	1	3
							34	9									
*05	16988	X	15073	-0-	-1915	-0-	756	1	14282	2	Y	32	33	0	1	1	1
							35	9									
*06	16440	X	12342	-0-	-4098	-0-	613	1	11704	2	Y	23	21	0	1	1	2
							25	9									
*07	14624	X	14624	-0-	-0-	-0-	790	1	13806	2	Y	25	25	0	1	1	1
							28	9									
08	17329	X	13654	-0-	-3675	-0-	756	1	12874	2	Y	22	21	0	1	1	1
							24	9									
09	16770	X	13225	-0-	-3545	-0-	707	1	12490	2	Y	25	24	0	1	1	1
							28	9									
*10	15066	X	13114	-0-	-1952	-0-	675	1	12410	2	Y	26	24	0	1	1	2
							29	9									
11	14160	X	12178	-0-	-1982	-0-	608	1	11539	2	Y	28	29	0			1
							31	9									

BRISCOE G GU8 STATE (SA1) WELL #: 642H RRCID -> 283889 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7666 - 16820

*12	7099	X	5053	-0-	-2046	-0-	236	1	4424	2	Y	357	349	0	3	1	34
							393	9									
*01	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	380	1	6543	2	Y	449	436	0	11	1	36
							494	9									
*02	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	326	1	6042	2	Y	414	413	0	8	1	29
							455	9									
*03	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	308	1	5162	2	Y	388	366	0	9	1	42
							427	9									
*04	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	361	1	6656	2	Y	462	447	0	12	1	45
							508	9									
*05	7564	X	6585	-0-	-979	-0-	312	1	5876	2	Y	361	386	0	14	1	6
							397	9									
*06	7320	X	5226	-0-	-2094	-0-	246	1	4673	2	Y	279	258	0	8	1	19
							307	9									
*07	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	387	1	6714	2	Y	471	472	0	8	1	10
							518	9									
*08	7781	X	6986	-0-	-795	-0-	361	1	6138	2	Y	443	428	0	14	1	11
							487	9									
09	7530	X	7083	-0-	-447	-0-	351	1	6222	2	Y	464	450	0	11	1	14
							510	9									
*10	7626	X	7358	-0-	-268	-0-	353	1	6467	2	Y	489	460	0	10	1	33
							538	9									
11	7380	X	844	-0-	-6536	-0-	39	1	752	2	Y	48	74	0	5	1	2
							53	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU6 STATE AR WELL #: 342H RRCID -> 283949 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8333 - 17898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	48887	X	44267	-0-	-4620	-0-	2262	1	42004	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*01	40390	X	40390	-0-	-0-	-0-	2214	1	38175	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*02	43260	X	40003	-0-	-3257	-0-	2052	1	37951	2	Y	-0-					-0-
*03	46996	X	36161	-0-	-10835	-0-	2037	1	34117	2	Y	6	5	0			1
							7	9									
*04	47548	X	47548	-0-	-0-	-0-	2445	1	45102	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
*05	46530	X	46530	-0-	-0-	-0-	2341	1	44189	2	Y	-0-					-0-
*06	42874	X	42874	-0-	-0-	-0-	2142	1	40732	2	Y	-0-					-0-
07	44648	X	44648	-0-	-0-	-0-	2423	1	42225	2	Y	-0-					-0-
08	49135	X	43574	-0-	-5561	-0-	2418	1	41156	2	Y	-0-					-0-
09	47550	X	41336	-0-	-6214	-0-	2214	1	39122	2	Y	-0-					-0-
*10	46531	X	39459	-0-	-7072	-0-	2040	1	37419	2	Y	-0-					-0-
11	43200	X	35113	-0-	-8087	-0-	1759	1	33353	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: C514H RRCID -> 284234 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8895 - 20956

*12	29853	X	15647	-0-	-14206	-0-	793	1	14705	2	Y	135	135	0	2	1	13
							149	9									
*01	25269	X	25269	-0-	-0-	-0-	1376	1	23742	2	Y	137	135	0	4	1	11
							151	9									
*02	22148	X	18188	-0-	-3960	-0-	928	1	17160	2	Y	91	94	0	2	1	6
							100	9									
*03	24521	X	21165	-0-	-3356	-0-	1186	1	19855	2	Y	113	105	0	2	1	12
							124	9									
*04	24450	X	17648	-0-	-6802	-0-	904	1	16641	2	Y	94	94	0	3	1	9
							103	9									
*05	25265	X	19310	-0-	-5955	-0-	963	1	18212	2	Y	123	127	0	3	1	2
							135	9									
*06	24450	X	16239	-0-	-8211	-0-	805	1	15332	2	Y	93	86	0	3	1	6
							102	9									
*07	21651	X	21651	-0-	-0-	-0-	1168	1	20365	2	Y	107	108	0	3	1	2
							118	9									
*08	21173	X	19885	-0-	-1288	-0-	1096	1	18686	2	Y	94	91	0	3	1	2
							103	9									
09	18690	X	18410	-0-	-280	-0-	979	1	17314	2	Y	106	103	0	2	1	3
							117	9									
*10	21669	X	19020	-0-	-2649	-0-	976	1	17867	2	Y	161	151	0	2	1	11
							177	9									
11	20940	X	18443	-0-	-2497	-0-	921	1	17447	2	Y	68	74	0	2	1	3
							75	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C414H RRCID -> 284235 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9076 - 21255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	53382	X	47304	-0-	-6078	-0-	2416	1	44849	2	Y	35	35	0			3
							39	9									
*01	48791	X	48791	-0-	-0-	-0-	2672	1	46090	2	Y	26	26	0	1	1	2
							29	9									
*02	46704	X	45318	-0-	-1386	-0-	2321	1	42982	2	Y	14	14	0	1	1	1
							15	9									
*03	50761	X	50761	-0-	-0-	-0-	2858	1	47891	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
*04	48414	X	48414	-0-	-0-	-0-	2492	1	45911	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
*05	50189	X	49969	-0-	-220	-0-	2517	1	47443	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
*06	49140	X	47780	-0-	-1360	-0-	2385	1	45386	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
*07	49753	X	49753	-0-	-0-	-0-	2698	1	47048	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
08	50778	X	48874	-0-	-1904	-0-	2711	1	46157	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
09	48420	X	45615	-0-	-2805	-0-	2434	1	43035	2	Y	133	129	0			4
							146	9									
*10	49972	X	44910	-0-	-5062	-0-	2324	1	42541	2	Y	41	39	0	3	1	3
							45	9									
11	48150	X	45364	-0-	-2786	-0-	2274	1	43078	2	Y	11	13	0			1
							12	9									

GALVAN RANCH WELL #: C513H RRCID -> 284274 COMPL. DATE 11/28/2019 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8982 - 20996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17869	-0-	-8884	-0-	906	1	16798	2	Y	150	156	0	2	1	14
							165	9									
*01	26102	X	26102	-0-	-0-	-0-	1419	1	24475	2	Y	189	183	0	5	1	15
							208	9									
*02	23268	X	21224	-0-	-2044	-0-	1081	1	19991	2	Y	138	140	0	3	1	10
							152	9									
*03	24490	X	24195	-0-	-295	-0-	1354	1	22669	2	Y	156	146	0	3	1	17
							172	9									
*04	25260	X	22837	-0-	-2423	-0-	1167	1	21512	2	Y	144	143	0	4	1	14
							158	9									
*05	26102	X	23759	-0-	-2343	-0-	1187	1	22433	2	Y	126	134	0	4	1	2
							139	9									
*06	25260	X	15271	-0-	-9989	-0-	756	1	14402	2	Y	103	95	0	3	1	7
							113	9									
*07	22586	X	22586	-0-	-0-	-0-	1219	1	21228	2	Y	126	127	0	3	1	3
							139	9									
*08	24211	X	20369	-0-	-3842	-0-	1123	1	19116	2	Y	118	114	0	4	1	3
							130	9									
09	22980	X	19202	-0-	-3778	-0-	1019	1	18043	2	Y	127	123	0	3	1	4
							140	9									
*10	23746	X	19833	-0-	-3913	-0-	1017	1	18614	2	Y	184	173	0	3	1	12
							202	9									
11	21870	X	18552	-0-	-3318	-0-	921	1	17453	2	Y	162	165	0	2	1	7
							178	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA4) WELL #: 717H RRCID -> 284423 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7350 - 16949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4133	-0-	-4702	-0-	191	1	3587	2	Y	323	313	0	3	1	31
							355	9									
*01	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	361	1	6211	2	Y	596	570	0	10	1	47
							656	9									
*02	7980	X	5906	-0-	-2074	-0-	280	1	5168	2	Y	416	424	0	10	1	29
							458	9									
*03	8091	X	5784	-0-	-2307	-0-	300	1	5027	2	Y	415	390	0	9	1	45
							457	9									
*04	6990	X	4735	-0-	-2255	-0-	213	1	3951	2	Y	519	502	0	12	1	50
							571	9									
*05	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	359	1	6769	2	Y	591	616	0	16	1	9
							650	9									
*06	6990	X	6351	-0-	-639	-0-	297	1	5616	2	Y	398	367	0	13	1	27
							438	9									
*07	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	360	1	6256	2	Y	448	454	0	12	1	9
							493	9									
08	7750	X	6667	-0-	-1083	-0-	347	1	5925	2	Y	359	346	0	13	1	9
							395	9									
09	7500	X	6969	-0-	-531	-0-	351	1	6202	2	Y	378	366	0	9	1	12
							416	9									
*10	7750	X	6189	-0-	-1561	-0-	305	1	5591	2	Y	266	252	0	8	1	18
							293	9									
11	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	334	1	6304	2	Y	312	313	0	3	1	14
							343	9									

BRISCOE B WELL #: 313H RRCID -> 284434 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7135 - 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	11501	X	7952	-0-	-3549	-0-	392	1	7303	2	Y	234	231	0	2	1	22
							257	9									
*01	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	464	1	8019	2	Y	255	249	0	8	1	20
							281	9									
*02	9156	X	7109	-0-	-2047	-0-	354	1	6555	2	Y	182	185	0	4	1	13
							200	9									
*03	10137	X	7375	-0-	-2762	-0-	404	1	6755	2	Y	196	184	0	4	1	21
							216	9									
*04	8490	X	8018	-0-	-472	-0-	400	1	7388	2	Y	209	204	0	6	1	20
							230	9									
*05	8773	X	8494	-0-	-279	-0-	415	1	7866	2	Y	194	204	0	7	1	3
							213	9									
*06	8490	X	6138	-0-	-2352	-0-	302	1	5687	2	Y	135	125	0	4	1	9
							149	9									
*07	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	448	1	7808	2	Y	181	182	0	4	1	4
							199	9									
*08	8494	X	7809	-0-	-685	-0-	421	1	7193	2	Y	177	172	0	5	1	4
							195	9									
09	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	583	1	10274	2	Y	227	220	0	4	1	7
							250	9									
*10	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	541	1	9915	2	Y	248	233	0	5	1	17
							273	9									
11	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	409	1	7767	2	Y	242	245	0	3	1	11
							266	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 327H RRCID -> 284495 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7002 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	6138	X	5254	-0-	-884	-0-	244	1	4542	2	Y	425	411	0	3	1	40
							468	9									
*01	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	317	1	5445	2	Y	646	621	0	14	1	51
							711	9									
*02	5432	X	4788	-0-	-644	-0-	222	1	4122	2	Y	404	416	0	11	1	28
							444	9									
*03	6014	X	4723	-0-	-1291	-0-	242	1	4065	2	Y	378	357	0	8	1	41
							416	9									
*04	6270	X	5183	-0-	-1087	-0-	240	1	4406	2	Y	488	471	0	11	1	47
							537	9									
*05	6479	X	6038	-0-	-441	-0-	272	1	5144	2	Y	565	588	0	15	1	9
							622	9									
*06	6270	X	3384	-0-	-2886	-0-	155	1	2955	2	Y	249	230	0	11	1	17
							274	9									
*07	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	241	1	4197	2	Y	410	412	0	7	1	8
							451	9									
*08	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
09	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					Y	-0-					-0-
10	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-					-0-
11	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	402	1	7651	2	Y	443	423	0			20
							487	9									

BRISCOE R (SA3) WELL #: 713H RRCID -> 284626 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7473 - 17093

*12	15159	X	9474	-0-	-5685	-0-	460	1	8527	2	Y	443	453	0	7	1	42
							487	9									
*01	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	601	1	10364	2	Y	324	326	0	14	1	26
							356	9									
*02	14588	X	9444	-0-	-5144	-0-	467	1	8641	2	Y	305	304	0	6	1	21
							336	9									
*03	14508	X	7829	-0-	-6679	-0-	423	1	7070	2	Y	305	287	0	6	1	33
							336	9									
*04	10950	X	5049	-0-	-5901	-0-	253	1	4671	2	Y	114	127	0	9	1	11
							125	9									
*05	11315	X	6831	-0-	-4484	-0-	334	1	6313	2	Y	167	171	0	4	1	3
							184	9									
*06	10950	X	7002	-0-	-3948	-0-	339	1	6470	2	Y	175	162	0	4	1	12
							193	9									
*07	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	465	1	8108	2	Y	156	160	0	5	1	3
							172	9									
*08	7843	X	6291	-0-	-1552	-0-	344	1	5837	2	Y	100	96	0	4	1	3
							110	9									
09	7020	X	6030	-0-	-990	-0-	317	1	5611	2	Y	93	90	0	3	1	3
							102	9									
*10	8742	X	4436	-0-	-4306	-0-	225	1	4134	2	Y	70	66	0	2	1	5
							77	9									
11	8460	X	2714	-0-	-5746	-0-	134	1	2539	2	Y	37	39	0	1	1	2
							41	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 322H RRCID -> 284663 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7247 - 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	5084	X	4008	-0-	-1076	-0-	202	1	3712	2	Y	85	84	0	1	1	8
							94	9									
*01	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	275	1	4712	2	Y	135	129	0	3	1	11
							149	9									
*02	4592	X	4445	-0-	-147	-0-	221	1	4085	2	Y	126	126	0	2	1	9
							139	9									
*03	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	263	1	4427	2	Y	237	218	0	2	1	26
							261	9									
*04	4980	X	4763	-0-	-217	-0-	240	1	4409	2	Y	104	113	0	7	1	10
							114	9									
*05	5146	X	4757	-0-	-389	-0-	236	1	4425	2	Y	87	93	0	3	1	1
							96	9									
*06	4980	X	3845	-0-	-1135	-0-	189	1	3575	2	Y	74	68	0	2	1	5
							81	9									
*07	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	231	1	4066	2	Y	81	82	0	2	1	2
							89	9									
*08	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	270	1	4619	2	Y	90	87	0	3	1	2
							99	9									
09	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	267	1	4719	2	Y	89	86	0	2	1	3
							98	9									
*10	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	249	1	4561	2	Y	99	93	0	2	1	7
							109	9									
11	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	263	1	4986	2	Y	113	114	0	1	1	5
							124	9									

GALVAN RANCH WELL #: C413H RRCID -> 284692 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 9164 - 21316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	52824	X	35753	-0-	-17071	-0-	1823	1	33833	2	Y	88	84	0			8
							97	9									
*01	53181	X	53181	-0-	-0-	-0-	2914	1	50231	2	Y	33	35	0	3	1	3
							36	9									
*02	46032	X	41781	-0-	-4251	-0-	2136	1	39619	2	Y	24	24	0	1	1	2
							26	9									
*03	49290	X	42790	-0-	-6500	-0-	2408	1	40348	2	Y	31	29	0	1	1	3
							34	9									
*04	51180	X	40332	-0-	-10848	-0-	2074	1	38233	2	Y	23	23	0	1	1	2
							25	9									
*05	52886	X	41316	-0-	-11570	-0-	2079	1	39228	2	Y	8	9	0	1	1	-0-
							9	9									
*06	51180	X	39086	-0-	-12094	-0-	1950	1	37127	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
*07	40717	X	40717	-0-	-0-	-0-	2209	1	38506	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
*08	42811	X	38185	-0-	-4626	-0-	2119	1	36065	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	40350	X	36570	-0-	-3780	-0-	1956	1	34591	2	Y	21	20	0			1
							23	9									
*10	41323	X	38464	-0-	-2859	-0-	1988	1	36445	2	Y	28	27	0			2
							31	9									
11	39390	X	36728	-0-	-2662	-0-	1839	1	34843	2	Y	42	42	0			2
							46	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 333H RRCID -> 284731 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7587 - 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	7409	X	6117	-0-	-1292	-0-	298	1	5544	2	Y	250	242	0	2	1	24
							275	9									
*01	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	352	1	6059	2	Y	248	244	0	8	1	20
							273	9									
*02	5768	X	5447	-0-	-321	-0-	268	1	4958	2	Y	201	203	0	4	1	14
							221	9									
*03	6138	X	5566	-0-	-572	-0-	306	1	5125	2	Y	123	120	0	4	1	13
							135	9									
*04	6480	X	5457	-0-	-1023	-0-	273	1	5044	2	Y	127	124	0	4	1	12
							140	9									
*05	6696	X	5855	-0-	-841	-0-	289	1	5426	2	Y	127	133	0	4	1	2
							140	9									
*06	6480	X	4623	-0-	-1857	-0-	228	1	4307	2	Y	80	74	0	3	1	5
							88	9									
*07	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	231	1	4066	2	Y	116	117	0	2	1	2
							128	9									
08	5859	X	3452	-0-	-2407	-0-	188	1	3187	2	Y	70	67	0	3	1	2
							77	9									
09	5670	X	3861	-0-	-1809	-0-	198	1	3497	2	Y	151	146	0	2	1	5
							166	9									
*10	5859	X	4147	-0-	-1712	-0-	202	1	3724	2	Y	201	189	0	3	1	14
							221	9									
11	4620	X	3513	-0-	-1107	-0-	169	1	3195	2	Y	135	141	0	2	1	6
							149	9									

BRISCOE B WELL #: 342H RRCID -> 284936 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7092 - 17534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	10323	X	5714	-0-	-4609	-0-	283	1	5255	2	Y	160	159	0	2	1	15
							176	9									
*01	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	379	1	6515	2	Y	173	169	0	5	1	14
							190	9									
*02	7728	X	5593	-0-	-2135	-0-	280	1	5164	2	Y	135	137	0	3	1	9
							149	9									
*03	6169	X	5842	-0-	-327	-0-	321	1	5381	2	Y	127	119	0	3	1	14
							140	9									
*04	6840	X	6341	-0-	-499	-0-	320	1	5858	2	Y	148	144	0	4	1	14
							163	9									
*05	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	355	1	6684	2	Y	133	141	0	4	1	2
							146	9									
*06	6840	X	5110	-0-	-1730	-0-	249	1	4761	2	Y	91	84	0	3	1	6
							100	9									
*07	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	346	1	5988	2	Y	115	116	0	3	1	2
							127	9									
*08	7192	X	6408	-0-	-784	-0-	348	1	5941	2	Y	108	104	0	3	1	3
							119	9									
09	6960	X	6395	-0-	-565	-0-	335	1	5941	2	Y	108	105	0	3	1	3
							119	9									
*10	7192	X	6994	-0-	-198	-0-	354	1	6497	2	Y	130	122	0	2	1	9
							143	9									
11	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	338	1	6453	2	Y	136	138	0	1	1	6
							150	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 302H RRCID -> 285047 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7280 - 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	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	186	1	3496	2	Y	155	170	0	4	1	15
							171	9									
*01	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	265	1	4581	2	Y	180	176	0	5	1	14
							198	9									
*02	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	212	1	3945	2	Y	141	142	0	3	1	10
							155	9									
*03	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	248	1	4163	2	Y	149	140	0	3	1	16
							164	9									
*04	4890	X	4048	-0-	-842	-0-	204	1	3767	2	Y	70	75	0	4	1	7
							77	9									
*05	5053	X	4811	-0-	-242	-0-	236	1	4428	2	Y	134	137	0	2	1	2
							147	9									
*06	4890	X	3718	-0-	-1172	-0-	179	1	3425	2	Y	104	96	0	3	1	7
							114	9									
*07	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	228	1	3935	2	Y	113	115	0	3	1	2
							124	9									
*08	4805	X	2871	-0-	-1934	-0-	156	1	2634	2	Y	74	71	0	3	1	2
							81	9									
09	4650	X	161	-0-	-4489	-0-	6	1	151	2	Y	4	4	0	2	1	-0-
							4	9									
*10	4805	X	2059	-0-	-2746	-0-	104	1	1890	2	Y	59	55	0			4
							65	9									
11	4140	X	3876	-0-	-264	-0-	187	1	3556	2	Y	121	120	0			5
							133	9									

GALVAN RANCH WELL #: C446H RRCID -> 285258 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8750 - 16405

*12	34813	X	28336	-0-	-6477	-0-	1448	1	26868	2	Y	18	16	0			2
							20	9									
*01	34795	X	34795	-0-	-0-	-0-	1907	1	32888	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
*02	31444	X	31389	-0-	-55	-0-	1608	1	29781	2	Y	-0-					-0-
*03	32674	X	32150	-0-	-524	-0-	1812	1	30338	2	Y	-0-					-0-
*04	33660	X	31237	-0-	-2423	-0-	1606	1	29631	2	Y	-0-					-0-
*05	34782	X	30051	-0-	-4731	-0-	1516	1	28535	2	Y	-0-					-0-
*06	33660	X	31337	-0-	-2323	-0-	1564	1	29773	2	Y	-0-					-0-
07	37996	X	37996	-0-	-0-	-0-	2062	1	35934	2	Y	-0-					-0-
*08	33082	X	33082	-0-	-0-	-0-	1835	1	31247	2	Y	-0-					-0-
09	31350	X	30614	-0-	-736	-0-	1636	1	28978	2	Y	-0-					-0-
*10	35123	X	31912	-0-	-3211	-0-	1650	1	30262	2	Y	-0-					-0-
11	33990	X	29591	-0-	-4399	-0-	1484	1	28107	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C919H RRCID -> 285260 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8707 - 16356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19933	-0-	-2976	-0-	1019	1	18914	2	Y	-0-					-0-
*01	22364	X	22364	-0-	-0-	-0-	1226	1	21138	2	Y	-0-					-0-
*02	20692	X	8192	-0-	-12500	-0-	419	1	7773	2	Y	-0-					-0-
*03	19933	X	16298	-0-	-3635	-0-	919	1	15379	2	Y	-0-					-0-
*04	21630	X	10923	-0-	-10707	-0-	561	1	10361	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*05	22351	X	18128	-0-	-4223	-0-	913	1	17215	2	Y	-0-					-0-
*06	21630	X	11531	-0-	-10099	-0-	575	1	10956	2	Y	-0-					-0-
07	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	108	1	1863	2	Y	-0-					-0-
*08	18135	X	5698	-0-	-12437	-0-	317	1	5381	2	Y	-0-					-0-
09	17550	X	11991	-0-	-5559	-0-	640	1	11351	2	Y	-0-					-0-
*10	18217	X	18217	-0-	-0-	-0-	942	1	17275	2	Y	-0-					-0-
11	15976	X	15976	-0-	-0-	-0-	800	1	15176	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C444H RRCID -> 285282 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8850 - 16698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	42842	X	36876	-0-	-5966	-0-	1885	1	34985	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*01	41704	X	41704	-0-	-0-	-0-	2285	1	39418	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*02	38388	X	37533	-0-	-855	-0-	1924	1	35609	2	Y	-0-					-0-
*03	42501	X	40137	-0-	-2364	-0-	2262	1	37844	2	Y	28	25	0			3
							31	9									
*04	40350	X	38176	-0-	-2174	-0-	1966	1	36201	2	Y	8	9	0	1	1	1
							9	9									
*05	41695	X	38689	-0-	-3006	-0-	1946	1	36728	2	Y	14	15	0			-0-
							15	9									
*06	40350	X	37192	-0-	-3158	-0-	1857	1	35335	2	Y	-0-					-0-
07	42032	X	42032	-0-	-0-	-0-	2283	1	39749	2	Y	-0-					-0-
08	41505	X	41505	-0-	-0-	-0-	2302	1	39178	2	Y	23	22	0			1
							25	9									
09	38327	X	38327	-0-	-0-	-0-	2053	1	36273	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
							1	9									
*10	41664	X	39271	-0-	-2393	-0-	2033	1	37238	2	Y	-0-					-0-
11	40320	X	37190	-0-	-3130	-0-	1864	1	35326	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C921H RRCID -> 285332 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8613 - 18059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	12896	X	2549	-0-	-10347	-0-	129	1	2420	2	Y	-0-					-0-
*01	13016	X	13016	-0-	-0-	-0-	714	1	12302	2	Y	-0-					-0-
*02	12684	X	12086	-0-	-598	-0-	619	1	11467	2	Y	-0-					-0-
*03	16699	X	16699	-0-	-0-	-0-	939	1	15760	2	Y	-0-					-0-
*04	12600	X	11527	-0-	-1073	-0-	594	1	10933	2	Y	-0-					-0-
*05	13392	X	7349	-0-	-6043	-0-	370	1	6979	2	Y	-0-					-0-
*06	16170	X	4086	-0-	-12084	-0-	203	1	3883	2	Y	-0-					-0-
*07	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	191	1	3304	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*08	20876	X	20876	-0-	-0-	-0-	1158	1	19718	2	Y	-0-					-0-
09	11520	X	11233	-0-	-287	-0-	600	1	10633	2	Y	-0-					-0-
*10	7347	X	4996	-0-	-2351	-0-	258	1	4738	2	Y	-0-					-0-
11	20190	X	6588	-0-	-13602	-0-	328	1	6260	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA18) WELL #: 812H RRCID -> 285402 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7898 - 23273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	40486	X	35822	-0-	-4664	-0-	1779	1	33029	2	Y	922	911	0	10	1	87
							1014	9									
*01	37313	X	37313	-0-	-0-	-0-	1994	1	34395	2	Y	840	832	0	29	1	66
							924	9									
*02	36568	X	32704	-0-	-3864	-0-	1640	1	30323	2	Y	674	679	0	14	1	47
							741	9									
*03	39184	X	28944	-0-	-10240	-0-	1594	1	26681	2	Y	608	575	0	14	1	66
							669	9									
*04	36284	X	36284	-0-	-0-	-0-	1831	1	33740	2	Y	648	633	0	18	1	63
							713	9									
*05	37324	X	36874	-0-	-450	-0-	1822	1	34349	2	Y	639	672	0	20	1	10
							703	9									
*06	36120	X	31694	-0-	-4426	-0-	1548	1	29456	2	Y	627	579	0	15	1	43
							690	9									
*07	34733	X	34733	-0-	-0-	-0-	1846	1	32171	2	Y	651	663	0	18	1	13
							716	9									
*08	37510	X	33424	-0-	-4086	-0-	1816	1	30958	2	Y	591	570	0	19	1	15
							650	9									
09	36300	X	32264	-0-	-4036	-0-	1692	1	29956	2	Y	560	543	0	15	1	17
							616	9									
*10	36859	X	32872	-0-	-3987	-0-	1667	1	30548	2	Y	597	562	0	12	1	40
							657	9									
11	33630	X	31122	-0-	-2508	-0-	1529	1	28964	2	Y	572	581	0	6	1	25
							629	9									

BRISCOE R (SA17) WELL #: 793H RRCID -> 285403 COMPL. DATE 02/05/2020 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7631 - 22969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	38378	X	29905	-0-	-8473	-0-	1481	1	27485	2	Y	854	844	0	9	1	81
							939	9									
*01	31147	X	31147	-0-	-0-	-0-	1662	1	28647	2	Y	762	756	0	27	1	60
							838	9									
*02	34664	X	28376	-0-	-6288	-0-	1419	1	26272	2	Y	623	627	0	13	1	43
							685	9									
*03	34100	X	24920	-0-	-9180	-0-	1370	1	22971	2	Y	526	499	0	13	1	57
							579	9									
*04	32303	X	32303	-0-	-0-	-0-	1623	1	29917	2	Y	694	668	0	16	1	67
							763	9									
*05	31437	X	31437	-0-	-0-	-0-	1549	1	29243	2	Y	586	623	0	21	1	9
							645	9									
*06	30420	X	26760	-0-	-3660	-0-	1304	1	24854	2	Y	547	505	0	14	1	37
							602	9									
*07	30089	X	30089	-0-	-0-	-0-	1597	1	27856	2	Y	578	587	0	16	1	12
							636	9									
*08	33387	X	28721	-0-	-4666	-0-	1563	1	26574	2	Y	531	513	0	17	1	13
							584	9									
09	32310	X	27591	-0-	-4719	-0-	1449	1	25603	2	Y	490	475	0	13	1	15
							539	9									
*10	31434	X	28154	-0-	-3280	-0-	1426	1	26095	2	Y	575	540	0	11	1	39
							633	9									
11	29130	X	26782	-0-	-2348	-0-	1314	1	24906	2	Y	511	521	0	6	1	23
							562	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA14) WELL #: 1132H RRCID -> 285685 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7792 - 16029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	20394	X	20394	-0-	-0-	-0-	1014	1	18815	2	Y	514	465	0			49
							565	9									
*01	T. A.		15532	-0-	15532	15532	830	1	14329	2	Y	339	345	0	16	1	27
							373	9									
*02	T. A.		17409	-0-	17409	32941	870	1	16096	2	Y	403	396	0	6	1	28
							443	9									
*03	T. A.		4504	-0-	4504	37445	248	1	4164	2	Y	84	95	0	8	1	9
							92	9									
*04	T. A.		17863	-0-	17863	55308	902	1	16581	2	Y	345	319	0	2	1	33
							380	9									
*05	T. A.		14780	-0-	14780	70088	728	1	13756	2	Y	269	287	0	11	1	4
							296	9									
*06	76792	X	6704	-0-	-70088	-0-	326	1	6255	2	Y	112	103	0	5	1	8
							123	9									
*07	14126	X	14126	-0-	-0-	-0-	752	1	13100	2	Y	249	249	0	3	1	5
							274	9									
*08	18445	X	11568	-0-	-6877	-0-	629	1	10723	2	Y	196	189	0	7	1	5
							216	9									
09	17850	X	12828	-0-	-5022	-0-	673	1	11896	2	Y	235	228	0	5	1	7
							259	9									
*10	14787	X	11978	-0-	-2809	-0-	605	1	11069	2	Y	276	259	0	5	1	19
							304	9									
11	13680	X	12601	-0-	-1079	-0-	617	1	11677	2	Y	279	283	0	3	1	12
							307	9									

BRISCOE R (SA15) WELL #: 1153H RRCID -> 285686 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7738 - 15904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	13640	X	9506	-0-	-4134	-0-	481	1	8908	2	Y	106	117	0	2	1	10
							117	9									
*01	12837	X	12837	-0-	-0-	-0-	683	1	11777	2	Y	343	323	0	3	1	27
							377	9									
*02	18452	X	12173	-0-	-6279	-0-	605	1	11198	2	Y	336	334	0	6	1	23
							370	9									
*03	20429	X	9435	-0-	-10994	-0-	517	1	8634	2	Y	258	246	0	7	1	28
							284	9									
*04	12420	X	12008	-0-	-412	-0-	596	1	11045	2	Y	334	322	0	8	1	32
							367	9									
*05	13485	X	11463	-0-	-2022	-0-	561	1	10571	2	Y	301	318	0	10	1	5
							331	9									
*06	13050	X	8780	-0-	-4270	-0-	423	1	8108	2	Y	226	209	0	7	1	15
							249	9									
*07	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	567	1	9863	2	Y	289	292	0	6	1	6
							318	9									
*08	12400	X	10169	-0-	-2231	-0-	548	1	9342	2	Y	254	246	0	8	1	6
							279	9									
09	12000	X	10754	-0-	-1246	-0-	557	1	9880	2	Y	288	279	0	6	1	9
							317	9									
*10	11470	X	10663	-0-	-807	-0-	537	1	9803	2	Y	294	277	0	6	1	20
							323	9									
11	10410	X	9948	-0-	-462	-0-	483	1	9153	2	Y	284	288	0	3	1	13
							312	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 732H RRCID -> 285688 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7831 - 16897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11459	-0-	-15170	-0-	562	1	10471	2	Y	387	389	0	5	1	37
							426	9									
*01	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	487	1	8391	2	Y	271	274	0	12	1	22
							298	9									
*02	24052	X	11858	-0-	-12194	-0-	587	1	10885	2	Y	351	344	0	5	1	24
							386	9									
*03	18445	X	141	-0-	-18304	-0-	6	1	135	2	Y	-0-	17	0	7	1	-0-
*04	14490	X	-0-	-0-	-14490	-0-					Y	-0-					-0-
*05	13144	X	-0-	-0-	-13144	-0-					Y	-0-					-0-
*06	12720	X	-0-	-0-	-12720	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	19050	X	19050	-0-	-0-	-0-	925	1	17538	2	Y	534	510	0			24
							587	9									

BRISCOE R WELL #: 753H RRCID -> 285698 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7755 - 16867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	27063	X	12539	-0-	-14524	-0-	619	1	11465	2	Y	414	424	0	6	1	39
							455	9									
*01	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	530	1	9149	2	Y	289	292	0	13	1	23
							318	9									
*02	24444	X	15000	-0-	-9444	-0-	734	1	13604	2	Y	602	578	0	5	1	42
							662	9									
*03	18569	X	12459	-0-	-6110	-0-	678	1	11397	2	Y	349	341	0	12	1	38
							384	9									
*04	15722	X	15722	-0-	-0-	-0-	783	1	14430	2	Y	463	446	0	10	1	45
							509	9									
*05	16616	X	15910	-0-	-706	-0-	776	1	14693	2	Y	401	426	0	14	1	6
							441	9									
*06	16080	X	12504	-0-	-3576	-0-	608	1	11567	2	Y	299	276	0	9	1	20
							329	9									
*07	15465	X	15465	-0-	-0-	-0-	814	1	14190	2	Y	419	421	0	9	1	9
							461	9									
*08	16275	X	15058	-0-	-1217	-0-	812	1	13806	2	Y	400	387	0	12	1	10
							440	9									
09	15720	X	14616	-0-	-1104	-0-	760	1	13427	2	Y	390	378	0	10	1	12
							429	9									
*10	15903	X	15193	-0-	-710	-0-	760	1	13953	2	Y	436	410	0	9	1	29
							480	9									
11	14970	X	12294	-0-	-2676	-0-	587	1	11120	2	Y	534	534	0	5	1	24
							587	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 362H RRCID -> 285801 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 8134 - 18832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	12785	X	12785	-0-	-0-	-0-	626	1	11645	2	Y	467	423	0			44
							514	9									
*01	T. A.		9197	-0-	9197	9197	488	1	8392	2	Y	288	294	0	15	1	23
							317	9									
*02	T. A.		5642	-0-	5642	14839	280	1	5219	2	Y	130	139	0	5	1	9
							143	9									
*03	T. A.		13391	-0-	13391	28230	719	1	12023	2	Y	590	532	0	3	1	64
							649	9									
*04	T. A.		12041	-0-	12041	40271	604	1	11127	2	Y	282	302	0	17	1	27
							310	9									
*05	T. A.		12991	-0-	12991	53262	638	1	12031	2	Y	293	307	0	8	1	5
							322	9									
*06	63108	X	9846	-0-	-53262	-0-	479	1	9119	2	Y	225	208	0	7	1	15
							248	9									
*07	11839	X	11839	-0-	-0-	-0-	626	1	10916	2	Y	270	273	0	6	1	6
							297	9									
*08	13392	X	11410	-0-	-1982	-0-	618	1	10513	2	Y	254	246	0	8	1	6
							279	9									
09	12570	X	12178	-0-	-392	-0-	637	1	11234	2	Y	279	270	0	6	1	9
							307	9									
*10	12989	X	12348	-0-	-641	-0-	622	1	11399	2	Y	297	280	0	6	1	20
							327	9									
11	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	578	1	10976	2	Y	294	298	0	3	1	13
							323	9									

BRISCOE R WELL #: 373H RRCID -> 285803 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8124 - 17030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	16550	X	16550	-0-	-0-	-0-	823	1	15273	2	Y	413	412	0	5	1	39
							454	9									
*01	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	477	1	8207	2	Y	176	188	0	13	1	14
							194	9									
*02	19096	X	7656	-0-	-11440	-0-	385	1	7113	2	Y	144	145	0	3	1	10
							158	9									
*03	21142	X	18606	-0-	-2536	-0-	1029	1	17238	2	Y	308	282	0	3	1	33
							339	9									
*04	18270	X	17540	-0-	-730	-0-	885	1	16303	2	Y	320	313	0	9	1	31
							352	9									
*05	16585	X	16363	-0-	-222	-0-	810	1	15271	2	Y	256	273	0	10	1	4
							282	9									
*06	18000	X	13432	-0-	-4568	-0-	655	1	12520	2	Y	234	216	0	6	1	16
							257	9									
*07	16299	X	16299	-0-	-0-	-0-	871	1	15150	2	Y	253	257	0	7	1	5
							278	9									
*08	18600	X	15417	-0-	-3183	-0-	843	1	14322	2	Y	229	221	0	7	1	6
							252	9									
09	17550	X	14904	-0-	-2646	-0-	783	1	13878	2	Y	221	214	0	6	1	7
							243	9									
*10	16368	X	14603	-0-	-1765	-0-	742	1	13601	2	Y	236	222	0	5	1	16
							260	9									
11	15780	X	13528	-0-	-2252	-0-	663	1	12603	2	Y	238	240	0	3	1	11
							262	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 367H RRCID -> 285804 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 8233 - 17718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	8897	X	4314	-0-	-4583	-0-	205	1	3812	2	Y	270	264	0	2	1	26
							297	9									
*01	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	407	1	7021	2	Y	402	387	0	9	1	32
							442	9									
*02	7364	X	6260	-0-	-1104	-0-	307	1	5683	2	Y	245	253	0	7	1	17
							270	9									
*03	8153	X	6694	-0-	-1459	-0-	355	1	5944	2	Y	359	332	0	5	1	39
							395	9									
*04	7620	X	7419	-0-	-201	-0-	361	1	6659	2	Y	363	356	0	11	1	35
							399	9									
*05	7874	X	7633	-0-	-241	-0-	359	1	6779	2	Y	450	467	0	11	1	7
							495	9									
*06	7620	X	5525	-0-	-2095	-0-	260	1	4977	2	Y	262	242	0	9	1	18
							288	9									
*07	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	328	1	5720	2	Y	307	311	0	8	1	6
							338	9									
*08	7688	X	4791	-0-	-2897	-0-	250	1	4264	2	Y	252	243	0	9	1	6
							277	9									
09	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	457	1	8084	2	Y	486	471	0	6	1	15
							535	9									
*10	7657	X	7254	-0-	-403	-0-	350	1	6411	2	Y	448	422	0	11	1	30
							493	9									
11	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	316	1	5982	2	Y	445	450	0	5	1	20
							490	9									

BRISCOE R (SA12) WELL #: 353H RRCID -> 286123 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7541 - 20900

*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-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA9) WELL #: 287H RRCID -> 286153 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7635 - 17557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2429	-0-	-12730	-0-	114	1	2117	2	Y	180	246	0	10	1	17
							198	9									
*01	14675	X	14675	-0-	-0-	-0-	731	1	12579	2	Y	1241	1154	0	6	1	98
							1365	9									
*02	12740	X	11711	-0-	-1029	-0-	555	1	10289	2	Y	788	810	0	21	1	55
							867	9									
*03	13919	X	7582	-0-	-6337	-0-	400	1	6691	2	Y	446	437	0	16	1	48
							491	9									
*04	14220	X	10393	-0-	-3827	-0-	498	1	9191	2	Y	640	613	0	13	1	62
							704	9									
*05	14694	X	9380	-0-	-5314	-0-	434	1	8213	2	Y	666	698	0	19	1	11
							733	9									
*06	14220	X	11598	-0-	-2622	-0-	541	1	10286	2	Y	701	648	0	16	1	48
							771	9									
*07	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	450	1	7895	2	Y	542	558	0	21	1	11
							596	9									
*08	13512	X	13512	-0-	-0-	-0-	678	1	11535	2	Y	1181	1140	0	22	1	30
							1299	9									
09	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	606	1	10717	2	Y	1104	1070	0	30	1	34
							1214	9									
*10	12265	X	12265	-0-	-0-	-0-	572	1	10477	2	Y	1105	1040	0	24	1	75
							1216	9									
11	13080	X	11546	-0-	-1534	-0-	523	1	9898	2	Y	1023	1041	0	12	1	45
							1125	9									

BRISCOE R (SA11) WELL #: 302H RRCID -> 286207 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7547 - 17036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	294	1	5464	2	Y	447	446	0	5	1	42
							492	9									
*01	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	400	1	6905	2	Y	389	386	0	14	1	31
							428	9									
*02	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	359	1	6590	2	Y	350	350	0	7	1	24
							385	9									
*03	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	396	1	6622	2	Y	358	336	0	7	1	39
							394	9									
*04	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	447	1	8235	2	Y	1032	960	0	11	1	100
							1135	9									
*05	11177	X	11177	-0-	-0-	-0-	494	1	9313	2	Y	1245	1294	0	31	1	20
							1370	9									
*06	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	465	1	8815	2	Y	526	486	0	24	1	36
							579	9									
*07	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	577	1	10088	2	Y	407	420	0	15	1	8
							448	9									
*08	11191	X	9133	-0-	-2058	-0-	482	1	8156	2	Y	450	434	0	13	1	11
							495	9									
09	10830	X	8670	-0-	-2160	-0-	447	1	7892	2	Y	301	292	0	11	1	9
							331	9									
*10	11191	X	9692	-0-	-1499	-0-	476	1	8755	2	Y	419	393	0	7	1	28
							461	9									
11	10770	X	9640	-0-	-1130	-0-	463	1	8761	2	Y	378	385	0	4	1	17
							416	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA21) STATE WELL #: 252H RRCID -> 286209 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8171 - 19027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15861	-0-	-3142	-0-	806	1	14949	2	Y	96	96	0	1	1	9
							106	9									
*01	18728	X	18728	-0-	-0-	-0-	1026	1	17677	2	Y	23	27	0	3	1	2
							25	9									
*02	16884	X	15636	-0-	-1248	-0-	801	1	14809	2	Y	24	23	0	1	1	2
							26	9									
*03	17763	X	14884	-0-	-2879	-0-	839	1	14037	2	Y	7	7	0	1	1	1
							8	9									
*04	18120	X	16539	-0-	-1581	-0-	852	1	15663	2	Y	22	21	0			2
							24	9									
*05	18724	X	16656	-0-	-2068	-0-	837	1	15801	2	Y	16	17	0	1	1	-0-
							18	9									
*06	18120	X	14583	-0-	-3537	-0-	728	1	13843	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
*07	13859	X	13859	-0-	-0-	-0-	751	1	13087	2	Y	19	20	0			-0-
							21	9									
08	17081	X	15720	-0-	-1361	-0-	870	1	14821	2	Y	26	24	0	1	1	1
							29	9									
09	16530	X	16002	-0-	-528	-0-	851	1	15079	2	Y	65	63	0	1	1	2
							72	9									
*10	16647	X	15148	-0-	-1499	-0-	779	1	14278	2	Y	83	78	0	1	1	6
							91	9									
11	15210	X	14679	-0-	-531	-0-	731	1	13878	2	Y	64	66	0	1	1	3
							70	9									

BRISCOE R (SA19) STATE WELL #: 262H RRCID -> 286210 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8168 - 18245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	48236	X	42468	-0-	-5768	-0-	2166	1	40222	2	Y	73	71	0	1	1	7
							80	9									
*01	43490	X	43490	-0-	-0-	-0-	2381	1	41053	2	Y	51	52	0	2	1	4
							56	9									
*02	42112	X	39816	-0-	-2296	-0-	2038	1	37741	2	Y	34	35	0	1	1	2
							37	9									
*03	45477	X	34917	-0-	-10560	-0-	1967	1	32918	2	Y	29	27	0	1	1	3
							32	9									
*04	43235	X	43235	-0-	-0-	-0-	2221	1	40960	2	Y	49	46	0	1	1	5
							54	9									
*05	44082	X	43105	-0-	-977	-0-	2169	1	40903	2	Y	30	34	0	1	1	-0-
							33	9									
*06	42660	X	34257	-0-	-8403	-0-	1709	1	32500	2	Y	44	40	0	1	1	3
							48	9									
*07	40163	X	40163	-0-	-0-	-0-	2178	1	37940	2	Y	41	42	0	1	1	1
							45	9									
08	44671	X	41728	-0-	-2943	-0-	2312	1	39388	2	Y	25	24	0	1	1	1
							28	9									
09	43230	X	36126	-0-	-7104	-0-	1934	1	34167	2	Y	23	22	0	1	1	1
							25	9									
*10	43090	X	38991	-0-	-4099	-0-	2016	1	36938	2	Y	34	32	0	1	1	2
							37	9									
11	40380	X	36717	-0-	-3663	-0-	1839	1	34845	2	Y	30	31	0			1
							33	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA20) STATE WELL #: 266H RRCID -> 286211 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 7991 - 18422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	38316	X	36165	-0-	-2151	-0-	1833	1	33981	2	Y	319	316	0	4	1	30
							351	9									
*01	37408	X	37408	-0-	-0-	-0-	2034	1	35095	2	Y	254	254	0	10	1	20
							279	9									
*02	34608	X	33492	-0-	-1116	-0-	1706	1	31582	2	Y	185	188	0	4	1	13
							204	9									
*03	37882	X	29502	-0-	-8380	-0-	1655	1	27673	2	Y	158	150	0	4	1	17
							174	9									
*04	38199	X	38199	-0-	-0-	-0-	1966	1	36183	2	Y	45	53	0	5	1	4
							50	9									
*05	37386	X	35684	-0-	-1702	-0-	1785	1	33708	2	Y	174	174	0	1	1	3
							191	9									
*06	36180	X	31141	-0-	-5039	-0-	1533	1	29176	2	Y	393	363	0	6	1	27
							432	9									
*07	36255	X	36255	-0-	-0-	-0-	1938	1	33728	2	Y	535	539	0	12	1	11
							589	9									
*08	39463	X	34902	-0-	-4561	-0-	1908	1	32449	2	Y	495	478	0	16	1	12
							545	9									
09	38190	X	31489	-0-	-6701	-0-	1667	1	29467	2	Y	323	313	0	12	1	10
							355	9									
*10	36270	X	32606	-0-	-3664	-0-	1676	1	30724	2	Y	187	177	0	7	1	13
							206	9									
11	35100	X	31275	-0-	-3825	-0-	1557	1	29511	2	Y	188	191	0	2	1	8
							207	9									

BRISCOE R (SA10) WELL #: 282H RRCID -> 286214 COMPL. DATE 02/09/2023 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7680 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	188	1	3248	2	Y	250	233	0	2	1	20
							275	9									
*02	2632	X	1626	-0-	-1006	-0-	80	1	1449	2	Y	88	98	0	4	1	6
							97	9									
*03	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	157	1	2629	2	Y	273	248	0	2	1	29
							300	9									
*04	3600	X	3013	-0-	-587	-0-	146	1	2695	2	Y	156	162	0	8	1	15
							172	9									
*05	3720	X	3082	-0-	-638	-0-	151	1	2837	2	Y	85	94	0	5	1	1
							94	9									
*06	3600	X	1455	-0-	-2145	-0-	69	1	1347	2	Y	35	32	0	2	1	2
							39	9									
*07	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	193	1	3414	2	Y	97	96	0	1	1	2
							107	9									
*08	3131	X	2767	-0-	-364	-0-	151	1	2541	2	Y	68	65	0	3	1	2
							75	9									
09	3000	X	2601	-0-	-399	-0-	137	1	2390	2	Y	67	65	0	2	1	2
							74	9									
*10	3720	X	2459	-0-	-1261	-0-	126	1	2259	2	Y	67	63	0	1	1	5
							74	9									
11	3600	X	2506	-0-	-1094	-0-	124	1	2302	2	Y	73	74	0	1	1	3
							80	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA8) WELL #: 293H RRCID -> 286383 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7818 - 17636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20669	-0-	-101	-0-	1017	1	18878	2	Y	704	703	0	8	1	67
							774	9									
*01	24895	X	24895	-0-	-0-	-0-	1317	1	22740	2	Y	762	747	0	22	1	60
							838	9									
*02	21420	X	17888	-0-	-3532	-0-	886	1	16410	2	Y	538	548	0	13	1	37
							592	9									
*03	23715	X	17170	-0-	-6545	-0-	935	1	15660	2	Y	523	493	0	11	1	56
							575	9									
*04	24090	X	22939	-0-	-1151	-0-	1146	1	21119	2	Y	613	594	0	16	1	59
							674	9									
*05	24893	X	21829	-0-	-3064	-0-	1071	1	20180	2	Y	525	557	0	19	1	8
							578	9									
*06	24090	X	10784	-0-	-13306	-0-	522	1	9944	2	Y	289	266	0	11	1	20
							318	9									
*07	22016	X	22016	-0-	-0-	-0-	1160	1	20227	2	Y	572	572	0	8	1	12
							629	9									
*08	23715	X	18767	-0-	-4948	-0-	1011	1	17194	2	Y	511	493	0	17	1	13
							562	9									
09	22950	X	18272	-0-	-4678	-0-	941	1	16639	2	Y	629	610	0	13	1	19
							692	9									
*10	22010	X	18308	-0-	-3702	-0-	907	1	16590	2	Y	737	692	0	14	1	50
							811	9									
11	21300	X	16969	-0-	-4331	-0-	825	1	15618	2	Y	478	499	0	8	1	21
							526	9									

GALVAN RANCH WELL #: C430H RRCID -> 286397 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8984 - 19476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	52049	X	30005	-0-	-22044	-0-	1534	1	28446	2	Y	23	21	0			2
							25	9									
*01	43554	X	43554	-0-	-0-	-0-	2386	1	41156	2	Y	11	11	0	1	1	1
							12	9									
*02	35327	X	35327	-0-	-0-	-0-	1811	1	33509	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
*03	36858	X	36858	-0-	-0-	-0-	2075	1	34775	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
*04	42150	X	33276	-0-	-8874	-0-	1715	1	31553	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
*05	43555	X	34309	-0-	-9246	-0-	1729	1	32576	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
*06	42150	X	32223	-0-	-9927	-0-	1607	1	30612	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*07	32738	X	32738	-0-	-0-	-0-	1776	1	30959	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*08	36859	X	32031	-0-	-4828	-0-	1776	1	30252	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	33270	X	30244	-0-	-3026	-0-	1621	1	28619	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*10	34317	X	31216	-0-	-3101	-0-	1615	1	29594	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
11	32220	X	31151	-0-	-1069	-0-	1561	1	29584	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C903H RRCID -> 286398 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8801 - 19259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	38006	X	32484	-0-	-5522	-0-	1648	1	30572	2	Y	240	235	0	2	1	23
							264	9									
*01	33202	X	33202	-0-	-0-	-0-	1807	1	31175	2	Y	200	199	0	8	1	16
							220	9									
*02	35924	X	18022	-0-	-17902	-0-	918	1	16974	2	Y	118	123	0	3	1	8
							130	9									
*03	39773	X	33494	-0-	-6279	-0-	1874	1	31409	2	Y	192	177	0	2	1	21
							211	9									
*04	37620	X	29118	-0-	-8502	-0-	1488	1	27452	2	Y	162	161	0	6	1	16
							178	9									
*05	33201	X	29714	-0-	-3487	-0-	1487	1	28064	2	Y	148	157	0	5	1	2
							163	9									
*06	32430	X	27774	-0-	-4656	-0-	1377	1	26245	2	Y	138	127	0	4	1	9
							152	9									
*07	28428	X	28428	-0-	-0-	-0-	1534	1	26743	2	Y	137	139	0	4	1	3
							151	9									
*08	33511	X	28017	-0-	-5494	-0-	1546	1	26331	2	Y	127	123	0	4	1	3
							140	9									
09	29130	X	26081	-0-	-3049	-0-	1389	1	24532	2	Y	145	141	0	3	1	4
							160	9									
*10	29698	X	27010	-0-	-2688	-0-	1388	1	25432	2	Y	173	162	0	3	1	12
							190	9									
11	27780	X	26532	-0-	-1248	-0-	1322	1	25025	2	Y	168	171	0	2	1	7
							185	9									

GALVAN RANCH WELL #: A417H RRCID -> 286402 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9911 - 21658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	49383	X	40844	-0-	-8539	-0-	2040	1	37852	2	Y	865	875	0	12	1	82
							952	9									
*01	48046	X	48046	-0-	-0-	-0-	2579	1	44459	2	Y	916	898	0	27	1	73
							1008	9									
*02	43988	X	41643	-0-	-2345	-0-	2093	1	38726	2	Y	749	754	0	16	1	52
							824	9									
*03	47492	X	43843	-0-	-3649	-0-	2416	1	40469	2	Y	871	814	0	15	1	94
							958	9									
*04	46500	X	44156	-0-	-2344	-0-	2227	1	41048	2	Y	801	791	0	26	1	78
							881	9									
*05	48050	X	44711	-0-	-3339	-0-	2211	1	41667	2	Y	757	799	0	24	1	12
							833	9									
*06	46500	X	42433	-0-	-4067	-0-	2074	1	39501	2	Y	780	721	0	18	1	53
							858	9									
*07	42463	X	42463	-0-	-0-	-0-	2255	1	39314	2	Y	813	826	0	23	1	17
							894	9									
*08	45632	X	41729	-0-	-3903	-0-	2276	1	38726	2	Y	661	638	0	23	1	17
							727	9									
09	44160	X	39097	-0-	-5063	-0-	2093	1	37004	2	Y	-0-	17	1			-0-
*10	44702	X	38072	-0-	-6630	-0-	1938	1	35495	2	Y	581	542	0			39
							639	9									
11	42450	X	37458	-0-	-4992	-0-	1832	1	34759	2	Y	788	786	0	6	1	35
							867	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A416H RRCID -> 286410 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9912 - 20997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	49352	X	40132	-0-	-9220	-0-	2011	1	37296	2	Y	750	743	0	8	1	71
							825	9									
*01	46135	X	46135	-0-	-0-	-0-	2489	1	42907	2	Y	672	666	0	24	1	53
							739	9									
*02	43120	X	38990	-0-	-4130	-0-	1967	1	36464	2	Y	508	514	0	12	1	35
							559	9									
*03	46283	X	43905	-0-	-2378	-0-	2437	1	40784	2	Y	622	580	0	10	1	67
							684	9									
*04	44790	X	41837	-0-	-2953	-0-	2125	1	39112	2	Y	545	541	0	18	1	53
							600	9									
*05	46128	X	42567	-0-	-3561	-0-	2118	1	39906	2	Y	494	523	0	16	1	8
							543	9									
*06	44640	X	40438	-0-	-4202	-0-	1993	1	37938	2	Y	461	426	0	12	1	31
							507	9									
*07	40714	X	40714	-0-	-0-	-0-	2183	1	38002	2	Y	481	488	0	14	1	10
							529	9									
*08	43927	X	40113	-0-	-3814	-0-	2198	1	37391	2	Y	476	460	0	14	1	12
							524	9									
09	41850	X	38387	-0-	-3463	-0-	2027	1	35841	2	Y	472	458	0	12	1	14
							519	9									
*10	42563	X	39426	-0-	-3137	-0-	2012	1	36847	2	Y	515	484	0	10	1	35
							567	9									
11	40440	X	37250	-0-	-3190	-0-	1840	1	34861	2	Y	499	507	0	5	1	22
							549	9									

SAN AMBROSIA F (SA23) WELL #: 1413H RRCID -> 286961 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7494 - 15195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	9052	X	4705	-0-	-4347	-0-	185	1	3467	2	Y	957	998	0	17	1	91
							1053	9									
*01	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	373	1	6422	2	Y	1682	1610	0	30	1	133
							1850	9									
*02	8008	X	6467	-0-	-1541	-0-	269	1	5009	2	Y	1081	1110	0	29	1	75
							1189	9									
*03	8649	X	5494	-0-	-3155	-0-	249	1	4196	2	Y	954	904	0	22	1	103
							1049	9									
*04	8370	X	7153	-0-	-1217	-0-	291	1	5356	2	Y	1369	1311	0	28	1	133
							1506	9									
*05	8649	X	6327	-0-	-2322	-0-	261	1	4919	2	Y	1043	1118	0	41	1	17
							1147	9									
*06	8370	X	5981	-0-	-2389	-0-	255	1	4833	2	Y	812	751	0	23	1	55
							893	9									
*07	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	319	1	5525	2	Y	1175	1182	0	24	1	24
							1293	9									
*08	7409	X	6633	-0-	-776	-0-	306	1	5202	2	Y	1023	987	0	34	1	26
							1125	9									
09	7140	X	4794	-0-	-2346	-0-	212	1	3757	2	Y	750	727	0	26	1	23
							825	9									
*10	7161	X	6053	-0-	-1108	-0-	283	1	5175	2	Y	541	511	0	16	1	37
							595	9									
11	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	290	1	5463	2	Y	1441	1408	0	6	1	64
							1585	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA24) WELL #: 1407H RRCID -> 286962 COMPL. DATE 07/09/2022 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7396 - 14617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3379	X	1831	-0-	-1548	-0-	72	1	1318	2	Y	401	391	0	4	1	38
							441	9									
*01	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	49	1	868	2	Y	392	386	0	13	1	31
							431	9									
*02	2492	X	1329	-0-	-1163	-0-	53	1	989	2	Y	261	267	0	7	1	18
							287	9									
*03	2666	X	2360	-0-	-306	-0-	106	1	1758	2	Y	451	415	0	5	1	49
							496	9									
*04	1770	X	1616	-0-	-154	-0-	64	1	1152	2	Y	364	365	0	13	1	35
							400	9									
*05	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	130	1	2474	2	Y	527	543	0	11	1	8
							580	9									
*06	2280	X	1726	-0-	-554	-0-	69	1	1371	2	Y	260	239	0	11	1	18
							286	9									
*07	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	100	1	1734	2	Y	311	316	0	7	1	6
							342	9									
*08	3193	X	2126	-0-	-1067	-0-	120	1	2006	2	Y	-0-	6	1			-0-
09	3090	X	1742	-0-	-1348	-0-	91	1	1632	2	Y	17	16	0			1
							19	9									
*10	3193	X	2230	-0-	-963	-0-	98	1	1784	2	Y	316	296	0			21
							348	9									
11	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	149	1	2853	2	Y	763	747	0	3	1	34
							839	9									

WATSON (SA1) STATE WELL #: 152H RRCID -> 287002 COMPL. DATE 09/17/2020 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8796 - 22810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	70339	X	66883	-0-	-3456	-0-	3419	1	63453	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
*01	68441	X	68441	-0-	-0-	-0-	3752	1	64682	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
*02	62552	X	60456	-0-	-2096	-0-	3099	1	57349	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*03	69254	X	53410	-0-	-15844	-0-	3009	1	50393	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
*04	67033	X	67033	-0-	-0-	-0-	3449	1	63580	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
*05	68417	X	66734	-0-	-1683	-0-	3359	1	63367	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*06	66210	X	62701	-0-	-3509	-0-	3130	1	59565	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*07	64197	X	64197	-0-	-0-	-0-	3483	1	60706	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*08	69285	X	63276	-0-	-6009	-0-	3510	1	59760	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
09	67050	X	60072	-0-	-6978	-0-	3215	1	56853	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*10	66743	X	61456	-0-	-5287	-0-	3182	1	58267	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
11	62700	X	58458	-0-	-4242	-0-	2929	1	55522	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU1 (SA4) WELL #: 1232H RRCID -> 287005 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7991 - 22963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	29326	X	19290	-0-	-10036	-0-	939	1	17415	2	Y	851	899	0	16	1	81
							936	9									
*01	25524	X	25524	-0-	-0-	-0-	1317	1	22737	2	Y	1336	1284	0	27	1	106
							1470	9									
*02	25004	X	21673	-0-	-3331	-0-	1046	1	19404	2	Y	1112	1118	0	23	1	77
							1223	9									
*03	26071	X	18632	-0-	-7439	-0-	993	1	16629	2	Y	918	873	0	23	1	99
							1010	9									
*04	24720	X	24379	-0-	-341	-0-	1187	1	21895	2	Y	1179	1137	0	27	1	114
							1297	9									
*05	25544	X	24487	-0-	-1057	-0-	1168	1	22045	2	Y	1158	1218	0	36	1	18
							1274	9									
*06	24720	X	11752	-0-	-12968	-0-	556	1	10555	2	Y	583	538	0	23	1	40
							641	9									
*07	29835	X	29835	-0-	-0-	-0-	1558	1	27148	2	Y	1026	1028	0	17	1	21
							1129	9									
*08	25203	X	22578	-0-	-2625	-0-	1195	1	20336	2	Y	952	919	0	30	1	24
							1047	9									
09	24390	X	22589	-0-	-1801	-0-	1149	1	20277	2	Y	1057	1025	0	24	1	32
							1163	9									
*10	29853	X	22525	-0-	-7328	-0-	1104	1	20214	2	Y	1097	1032	0	23	1	74
							1207	9									
11	28890	X	21836	-0-	-7054	-0-	1030	1	19550	2	Y	1142	1154	0	11	1	51
							1256	9									

SAN AMBROSIA F (SA25) WELL #: 1393H RRCID -> 287008 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 8370 - 15432

*12	8401	X	6268	-0-	-2133	-0-	255	1	4729	2	Y	1167	1159	0	13	1	111
							1284	9									
*01	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	379	1	6517	2	Y	1498	1453	0	37	1	119
							1648	9									
*02	7588	X	6051	-0-	-1537	-0-	256	1	4788	2	Y	915	944	0	26	1	64
							1007	9									
*03	8246	X	5792	-0-	-2454	-0-	272	1	4562	2	Y	871	822	0	19	1	94
							958	9									
*04	8280	X	6433	-0-	-1847	-0-	268	1	4911	2	Y	1140	1098	0	26	1	110
							1254	9									
*05	8556	X	7011	-0-	-1545	-0-	291	1	5525	2	Y	1086	1145	0	34	1	17
							1195	9									
*06	8280	X	5471	-0-	-2809	-0-	229	1	4371	2	Y	792	731	0	24	1	54
							871	9									
*07	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	296	1	5173	2	Y	996	1007	0	23	1	20
							1096	9									
*08	7037	X	6484	-0-	-553	-0-	300	1	5106	2	Y	980	945	0	30	1	25
							1078	9									
09	6810	X	4683	-0-	-2127	-0-	210	1	3675	2	Y	725	703	0	25	1	22
							798	9									
*10	7037	X	5683	-0-	-1354	-0-	262	1	4786	2	Y	577	544	0	16	1	39
							635	9									
11	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	275	1	5258	2	Y	1047	1034	0	6	1	46
							1152	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU1 (SA3) WELL #: 1253H RRCID -> 287009 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7720 - 22223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19977	-0-	-7520	-0-	970	1	18009	2	Y	907	937	0	15	1	86
							998	9									
*01	22302	X	22302	-0-	-0-	-0-	1157	1	19918	2	Y	1115	1084	0	29	1	88
							1227	9									
*02	24080	X	19376	-0-	-4704	-0-	938	1	17395	2	Y	948	951	0	19	1	66
							1043	9									
*03	25978	X	19017	-0-	-6961	-0-	1015	1	17003	2	Y	908	856	0	20	1	98
							999	9									
*04	25159	X	25159	-0-	-0-	-0-	1235	1	22723	2	Y	1092	1057	0	27	1	106
							1201	9									
*05	24019	X	24019	-0-	-0-	-0-	1157	1	21800	2	Y	965	1023	0	33	1	15
							1062	9									
*06	21600	X	21190	-0-	-410	-0-	1006	1	19195	2	Y	899	830	0	23	1	61
							989	9									
*07	22832	X	22832	-0-	-0-	-0-	1180	1	20568	2	Y	985	1000	0	26	1	20
							1084	9									
*08	26009	X	22035	-0-	-3974	-0-	1169	1	19892	2	Y	885	854	0	29	1	22
							974	9									
09	25170	X	21562	-0-	-3608	-0-	1102	1	19472	2	Y	898	871	0	22	1	27
							988	9									
*10	24025	X	21727	-0-	-2298	-0-	1072	1	19643	2	Y	920	866	0	19	1	62
							1012	9									
11	22110	X	21055	-0-	-1055	-0-	1003	1	19041	2	Y	919	930	0	10	1	41
							1011	9									

BRISCOE G (SA6) WELL #: 1192H RRCID -> 287061 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7808 - 20368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	23512	-0-	-1722	-0-	1133	1	21007	2	Y	1247	1189	0	7	1	118
							1372	9									
*01	25323	X	25323	-0-	-0-	-0-	1302	1	22453	2	Y	1425	1390	0	40	1	113
							1568	9									
*02	22204	X	20804	-0-	-1400	-0-	1002	1	18540	2	Y	1147	1155	0	25	1	80
							1262	9									
*03	24583	X	18684	-0-	-5899	-0-	988	1	16565	2	Y	1028	973	0	24	1	111
							1131	9									
*04	24510	X	23263	-0-	-1247	-0-	1133	1	20885	2	Y	1132	1102	0	31	1	110
							1245	9									
*05	25327	X	23315	-0-	-2012	-0-	1110	1	20958	2	Y	1134	1192	0	34	1	18
							1247	9									
*06	24510	X	15832	-0-	-8678	-0-	754	1	14354	2	Y	658	608	0	23	1	45
							724	9									
*07	21706	X	21706	-0-	-0-	-0-	1123	1	19551	2	Y	938	945	0	19	1	19
							1032	9									
*08	24056	X	20013	-0-	-4043	-0-	1051	1	17886	2	Y	978	943	0	29	1	25
							1076	9									
09	23280	X	19751	-0-	-3529	-0-	998	1	17673	2	Y	982	952	0	25	1	30
							1080	9									
*10	23312	X	20454	-0-	-2858	-0-	1000	1	18295	2	Y	1054	992	0	21	1	71
							1159	9									
11	21851	X	21851	-0-	-0-	-0-	1032	1	19603	2	Y	1105	1116	0	11	1	49
							1216	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G (SA5) WELL #: 1282H RRCID -> 287062 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7798 - 22632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	23902	-0-	-6323	-0-	1171 1003	1 9	21728	2	Y	912	935	0	14	1	87
*01	28254	X	28254	-0-	-0-	-0-	1487 1148	1 9	25619	2	Y	1044	1019	0	29	1	83
*02	26040	X	22718	-0-	-3322	-0-	1128 706	1 9	20884	2	Y	642	662	0	18	1	45
*03	28148	X	25528	-0-	-2620	-0-	1382 1001	1 9	23145	2	Y	910	844	0	13	1	98
*04	27360	X	24840	-0-	-2520	-0-	1225 1009	1 9	22606	2	Y	917	899	0	27	1	89
*05	28272	X	26397	-0-	-1875	-0-	1280 1005	1 9	24112	2	Y	914	960	0	28	1	15
*06	27360	X	12839	-0-	-14521	-0-	614 513	1 9	11712	2	Y	466	431	0	18	1	32
*07	24498	X	24498	-0-	-0-	-0-	1283 838	1 9	22377	2	Y	762	764	0	14	1	16
*08	27207	X	27207	-0-	-0-	-0-	1456 950	1 9	24801	2	Y	864	834	0	24	1	22
09	25560	X	24452	-0-	-1108	-0-	1261 890	1 9	22301	2	Y	809	784	0	22	1	25
*10	26412	X	24905	-0-	-1507	-0-	1241 922	1 9	22742	2	Y	838	789	0	17	1	57
11	26340	X	23325	-0-	-3015	-0-	1125 867	1 9	21333	2	Y	788	801	0	9	1	35

BRISCOE G (SA7) WELL #: 1173H RRCID -> 287082 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7719 - 20043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21902	-0-	-449	-0-	1072 939	1 9	19891	2	Y	854	809	0	5	1	81
*01	21227	X	21227	-0-	-0-	-0-	1106 1095	1 9	19026	2	Y	995	970	0	27	1	79
*02	18872	X	16432	-0-	-2440	-0-	803 777	1 9	14852	2	Y	706	719	0	17	1	49
*03	21948	X	16919	-0-	-5029	-0-	902 921	1 9	15096	2	Y	837	781	0	15	1	90
*04	21240	X	17655	-0-	-3585	-0-	853 1066	1 9	15736	2	Y	969	940	0	25	1	94
*05	21948	X	19854	-0-	-2094	-0-	945 1069	1 9	17840	2	Y	972	1022	0	29	1	15
*06	20550	X	14569	-0-	-5981	-0-	693 648	1 9	13228	2	Y	589	544	0	20	1	40
*07	18181	X	18181	-0-	-0-	-0-	936 931	1 9	16314	2	Y	846	852	0	17	1	17
*08	19871	X	16437	-0-	-3434	-0-	865 825	1 9	14747	2	Y	750	723	0	25	1	19
09	19230	X	17921	-0-	-1309	-0-	905 988	1 9	16028	2	Y	898	871	0	19	1	27
*10	19871	X	18051	-0-	-1820	-0-	882 1022	1 9	16147	2	Y	929	874	0	19	1	63
11	17610	X	17555	-0-	-55	-0-	833 958	1 9	15764	2	Y	871	885	0	10	1	39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G (SA4) WELL #: 253H RRCID -> 287234 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7980 - 17794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18925	-0-	-3550	-0-	933	1	17320	2	Y	611	606	0	7	1	58
							672	9									
*01	20772	X	20772	-0-	-0-	-0-	1099	1	18955	2	Y	653	640	0	19	1	52
							718	9									
*02	19124	X	16523	-0-	-2601	-0-	828	1	15321	2	Y	340	357	0	11	1	24
							374	9									
*03	20894	X	18211	-0-	-2683	-0-	1025	1	17163	2	Y	21	36	0	7	1	2
							23	9									
*04	20100	X	17005	-0-	-3095	-0-	853	1	15770	2	Y	347	314	0	1	1	34
							382	9									
*05	20770	X	19312	-0-	-1458	-0-	956	1	17993	2	Y	330	348	0	11	1	5
							363	9									
*06	20100	X	12215	-0-	-7885	-0-	595	1	11295	2	Y	295	272	0	8	1	20
							325	9									
*07	20889	X	20889	-0-	-0-	-0-	1105	1	19261	2	Y	475	476	0	9	1	10
							523	9									
*08	19313	X	18003	-0-	-1310	-0-	972	1	16533	2	Y	453	438	0	14	1	11
							498	9									
09	18690	X	17857	-0-	-833	-0-	927	1	16426	2	Y	458	444	0	11	1	14
							504	9									
*10	20894	X	18219	-0-	-2675	-0-	913	1	16759	2	Y	497	467	0	10	1	34
							547	9									
11	20220	X	17471	-0-	-2749	-0-	838	1	15923	2	Y	645	645	0	5	1	29
							710	9									

BRISCOE J (SA4) WELL #: 463H RRCID -> 287865 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8415 - 21549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	54312	X	44240	-0-	-10072	-0-	2237	1	41538	2	Y	423	421	0	5	1	40
							465	9									
*01	48040	X	48040	-0-	-0-	-0-	2609	1	44979	2	Y	411	405	0	14	1	32
							452	9									
*02	46144	X	40251	-0-	-5893	-0-	2046	1	37861	2	Y	313	316	0	7	1	22
							344	9									
*03	48670	X	43045	-0-	-5625	-0-	2403	1	40256	2	Y	351	329	0	6	1	38
							386	9									
*04	46470	X	38824	-0-	-7646	-0-	1980	1	36457	2	Y	352	345	0	11	1	34
							387	9									
*05	48019	X	40148	-0-	-7871	-0-	2006	1	37819	2	Y	294	312	0	11	1	5
							323	9									
*06	46470	X	36804	-0-	-9666	-0-	1817	1	34612	2	Y	341	316	0	7	1	23
							375	9									
*07	38903	X	38903	-0-	-0-	-0-	2093	1	36458	2	Y	320	326	0	10	1	7
							352	9									
*08	43059	X	35282	-0-	-7777	-0-	1940	1	33049	2	Y	266	257	0	9	1	7
							293	9									
09	38850	X	33686	-0-	-5164	-0-	1786	1	31599	2	Y	274	266	0	7	1	8
							301	9									
*10	40145	X	37868	-0-	-2277	-0-	1945	1	35586	2	Y	306	287	0	6	1	21
							337	9									
11	37650	X	31238	-0-	-6412	-0-	1548	1	29361	2	Y	299	304	0	3	1	13
							329	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J (SA6) WELL #: 483H RRCID -> 287866 COMPL. DATE 01/27/2022 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8313 - 21720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	57970	X	47156	-0-	-10814	-0-	2389	1	44314	2	Y	412	414	0	5	1	39
							453	9									
*01	55919	X	55919	-0-	-0-	-0-	3039	1	52410	2	Y	427	419	0	13	1	34
							470	9									
*02	51240	X	43637	-0-	-7603	-0-	2218	1	41054	2	Y	332	336	0	7	1	23
							365	9									
*03	52638	X	46143	-0-	-6495	-0-	2579	1	43175	2	Y	354	332	0	7	1	38
							389	9									
*04	54090	X	40925	-0-	-13165	-0-	2082	1	38433	2	Y	373	364	0	11	1	36
							410	9									
*05	55893	X	43967	-0-	-11926	-0-	2195	1	41409	2	Y	330	350	0	11	1	5
							363	9									
*06	54090	X	37614	-0-	-16476	-0-	1859	1	35380	2	Y	341	315	0	8	1	23
							375	9									
*07	41632	X	41632	-0-	-0-	-0-	2239	1	39009	2	Y	349	355	0	10	1	7
							384	9									
*08	46159	X	42629	-0-	-3530	-0-	2346	1	39928	2	Y	323	312	0	10	1	8
							355	9									
09	42540	X	38966	-0-	-3574	-0-	2069	1	36560	2	Y	306	297	0	8	1	9
							337	9									
*10	43958	X	34623	-0-	-9335	-0-	1774	1	32507	2	Y	311	292	0	7	1	21
							342	9									
11	41250	X	37078	-0-	-4172	-0-	1842	1	34886	2	Y	318	322	0	3	1	14
							350	9									

BRISCOE R (SA23) WELL #: 443H RRCID -> 288067 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 7809 - 21000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	58993	X	39399	-0-	-19594	-0-	1985	1	36863	2	Y	501	497	0	5	1	48
							551	9									
*01	48110	X	48110	-0-	-0-	-0-	2608	1	44972	2	Y	482	476	0	16	1	38
							530	9									
*02	48972	X	42153	-0-	-6819	-0-	2135	1	39585	2	Y	394	397	0	8	1	27
							433	9									
*03	51832	X	39161	-0-	-12671	-0-	2182	1	36584	2	Y	359	339	0	8	1	39
							395	9									
*04	47580	X	46443	-0-	-1137	-0-	2365	1	43616	2	Y	420	407	0	11	1	41
							462	9									
*05	48112	X	47111	-0-	-1001	-0-	2356	1	44395	2	Y	327	350	0	13	1	5
							360	9									
*06	46560	X	41723	-0-	-4837	-0-	2062	1	39277	2	Y	349	322	0	8	1	24
							384	9									
*07	39374	X	39374	-0-	-0-	-0-	2119	1	36870	2	Y	350	357	0	10	1	7
							385	9									
*08	47988	X	44793	-0-	-3195	-0-	2468	1	41988	2	Y	306	295	0	10	1	8
							337	9									
09	46440	X	40710	-0-	-5730	-0-	2162	1	38216	2	Y	302	293	0	8	1	9
							332	9									
*10	47120	X	41987	-0-	-5133	-0-	2154	1	39461	2	Y	338	317	0	7	1	23
							372	9									
11	43350	X	39456	-0-	-3894	-0-	1958	1	37135	2	Y	330	334	0	4	1	15
							363	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B362H RRCID -> 288273 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9440 - 17383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	304916	X	199187	-0-	-105729	-0-	10184	1	189001	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*01	185375	X	185375	-0-	-0-	-0-	10161	1	175213	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*02	230608	X	146180	-0-	-84428	-0-	7495	1	138683	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*03	247194	X	144583	-0-	-102611	-0-	8138	1	136278	2	Y	152	136	0			16
							167	9									
*04	239220	X	123865	-0-	-115355	-0-	6373	1	117488	2	Y	4	16	0	4	1	-0-
							4	9									
*05	199175	X	120778	-0-	-78397	-0-	6082	1	114695	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*06	179340	X	115761	-0-	-63579	-0-	5777	1	109984	2	Y	-0-					-0-
*07	108403	X	108403	-0-	-0-	-0-	5885	1	102518	2	Y	-0-					-0-
08	144615	X	105500	-0-	-39115	-0-	5853	1	99647	2	Y	-0-					-0-
09	123870	X	97775	-0-	-26095	-0-	5237	1	92538	2	Y	-0-					-0-
*10	120776	X	100408	-0-	-20368	-0-	5196	1	95211	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	115770	X	97347	-0-	-18423	-0-	4878	1	92468	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: B363H RRCID -> 288443 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 9438 - 17190

*12	348967	X	260783	-0-	-88184	-0-	13328	1	247357	2	Y	89	81	0			8
							98	9									
*01	256661	X	256661	-0-	-0-	-0-	14068	1	242592	2	Y	1	6	0	3	1	-0-
							1	9									
*02	287056	X	190866	-0-	-96190	-0-	9781	1	181085	2	Y	-0-					-0-
*03	281821	X	204887	-0-	-76934	-0-	11549	1	193337	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	272730	X	173827	-0-	-98903	-0-	8943	1	164882	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*05	260803	X	157394	-0-	-103409	-0-	7925	1	149468	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*06	248310	X	152312	-0-	-95998	-0-	7598	1	144713	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*07	143121	X	143121	-0-	-0-	-0-	7765	1	135355	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	204941	X	135720	-0-	-69221	-0-	7528	1	128191	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	173850	X	130470	-0-	-43380	-0-	6985	1	123484	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*10	157418	X	139587	-0-	-17831	-0-	7227	1	132359	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	152340	X	141774	-0-	-10566	-0-	7103	1	134656	2	Y	14	13	0			1
							15	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A471H RRCID -> 290966 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9439 - 21397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	208940	X	138788	-0-	-70152	-0-	7085	1	131519	2	Y	167	168	0	2	1	16
							184	9									
*01	130087	X	130087	-0-	-0-	-0-	7125	1	122838	2	Y	113	115	0	5	1	9
							124	9									
*02	165508	X	108679	-0-	-56829	-0-	5566	1	102969	2	Y	131	129	0	2	1	9
							144	9									
*03	163494	X	114119	-0-	-49375	-0-	6422	1	107551	2	Y	133	125	0	3	1	14
							146	9									
*04	142830	X	105474	-0-	-37356	-0-	5420	1	99925	2	Y	117	116	0	4	1	11
							129	9									
*05	138787	X	103949	-0-	-34838	-0-	5230	1	98606	2	Y	103	108	0	4	1	2
							113	9									
*06	125850	X	96538	-0-	-29312	-0-	4812	1	91620	2	Y	96	89	0	2	1	7
							106	9									
*07	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	375	1	6523	2	Y	8	12	0	3	1	-0-
							9	9									
*08	114142	X	100014	-0-	-14128	-0-	5530	1	94174	2	Y	282	272	0	3	1	7
							310	9									
09	105480	X	103062	-0-	-2418	-0-	5506	1	97405	2	Y	137	133	0	7	1	4
							151	9									
*10	103943	X	93953	-0-	-9990	-0-	4860	1	88984	2	Y	99	93	0	3	1	7
							109	9									
11	96810	X	84934	-0-	-11876	-0-	4251	1	80582	2	Y	92	94	0	1	1	4
							101	9									

GALVAN RANCH WELL #: A470H RRCID -> 290969 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9424 - 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	240126	X	147714	-0-	-92412	-0-	7530	1	139779	2	Y	368	365	0	4	1	35
							405	9									
*01	138984	X	138984	-0-	-0-	-0-	7600	1	131040	2	Y	313	311	0	12	1	25
							344	9									
*02	177464	X	117230	-0-	-60234	-0-	5992	1	110929	2	Y	281	281	0	5	1	20
							309	9									
*03	174034	X	122588	-0-	-51446	-0-	6889	1	115385	2	Y	285	268	0	6	1	31
							314	9									
*04	148620	X	113008	-0-	-35612	-0-	5800	1	106929	2	Y	254	251	0	9	1	25
							279	9									
*05	147715	X	111764	-0-	-35951	-0-	5615	1	105904	2	Y	223	236	0	8	1	4
							245	9									
*06	134460	X	102160	-0-	-32300	-0-	5086	1	96844	2	Y	209	194	0	5	1	14
							230	9									
*07	106194	X	106194	-0-	-0-	-0-	5751	1	100224	2	Y	199	203	0	6	1	4
							219	9									
*08	122605	X	101761	-0-	-20844	-0-	5635	1	95930	2	Y	178	172	0	6	1	4
							196	9									
09	113010	X	91301	-0-	-21709	-0-	4875	1	86217	2	Y	190	184	0	4	1	6
							209	9									
*10	111755	X	90971	-0-	-20784	-0-	4699	1	86049	2	Y	203	191	0	4	1	14
							223	9									
11	102780	X	85419	-0-	-17361	-0-	4271	1	80946	2	Y	184	188	0	2	1	8
							202	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C434H RRCID -> 292784 COMPL. DATE 08/30/2023 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 8965 - 18968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	388740	X	379159	-0-	-9581	-0-	19291	1	358084	2	Y	1622	1637	0	21	1	154
							1784	9									
*01	388740	X	292353	-0-	-96387	-0-	15959	1	275225	2	Y	1063	1082	0	51	1	84
							1169	9									
*02	351120	X	289269	-0-	-61851	-0-	14816	1	274222	2	Y	210	261	0	18	1	15
							231	9									
*03	379161	X	232163	-0-	-146998	-0-	13064	1	218749	2	Y	318	295	0	4	1	34
							350	9									
*04	366930	X	226579	-0-	-140351	-0-	11647	1	214706	2	Y	205	209	0	10	1	20
							226	9									
*05	379161	X	206811	-0-	-172350	-0-	10405	1	196262	2	Y	131	143	0	6	1	2
							144	9									
*06	309990	X	192131	-0-	-117859	-0-	9581	1	182458	2	Y	84	77	0	3	1	6
							92	9									
*07	176253	X	176253	-0-	-0-	-0-	9559	1	166592	2	Y	93	95	0	2	1	2
							102	9									
*08	234174	X	162778	-0-	-71396	-0-	9026	1	153666	2	Y	78	75	0	3	1	2
							86	9									
09	226590	X	150704	-0-	-75886	-0-	8063	1	142566	2	Y	68	66	0	2	1	2
							75	9									
*10	206801	X	145774	-0-	-61027	-0-	7541	1	138170	2	Y	57	54	0	1	1	4
							63	9									
11	192150	X	129413	-0-	-62737	-0-	6480	1	122882	2	Y	46	48	0			2
							51	9									

BRISCOE A WELL #: 202H RRCID -> 293444 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8209 - 15128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		6815	-0-	6815	6815	302	1	5204	2	Y	1190	1096	0			94
							1309	9									
*02	SHUT IN		65772	-0-	65772	72587	2691	1	49839	2	Y	12038	11274	0	21	1	837
							13242	9									
*03	106985	X	34398	-0-	-72587	-0-	1550	1	25937	2	Y	6283	6195	0	247	1	678
							6911	9									
*04	54570	X	43435	-0-	-11135	-0-	1820	1	33544	2	Y	7337	7118	0	186	1	711
							8071	9									
*05	56389	X	32481	-0-	-23908	-0-	1368	1	25832	2	Y	4801	5214	0	222	1	76
							5281	9									
*06	54570	X	24460	-0-	-30110	-0-	1017	1	19393	2	Y	3682	3401	0	106	1	251
							4050	9									
*07	56389	X	26012	-0-	-30377	-0-	1198	1	20895	2	Y	3563	3633	0	108	1	73
							3919	9									
*08	44919	X	22805	-0-	-22114	-0-	1094	1	18609	2	Y	2820	2722	0	100	1	71
							3102	9									
09	43440	X	19713	-0-	-23727	-0-	904	1	15979	2	Y	2573	2494	0	71	1	79
							2830	9									
*10	32488	X	18498	-0-	-13990	-0-	818	1	14957	2	Y	2475	2331	0	56	1	167
							2723	9									
11	25200	X	15649	-0-	-9551	-0-	671	1	12746	2	Y	2029	2080	0	26	1	90
							2232	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE A WELL #: 201H RRCID -> 293474 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8230 - 15091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		6617	-0-	6617	6617	292	1	5018	2	Y	1188	1094	0			94
							1307	9									
*02	SHUT IN		70487	-0-	70487	77104	2833	1	52444	2	Y	13827	12939	0	20	1	962
							15210	9									
*03	124998	X	47894	-0-	-77104	-0-	2111	1	35318	2	Y	9514	9166	0	284	1	1026
							10465	9									
*04	59841	X	59841	-0-	-0-	-0-	2450	1	45181	2	Y	11100	10769	0	282	1	1075
							12210	9									
*05	61659	X	44580	-0-	-17079	-0-	1833	1	34594	2	Y	7412	8034	0	335	1	118
							8153	9									
*06	59670	X	30116	-0-	-29554	-0-	1219	1	23182	2	Y	5195	4799	0	160	1	354
							5715	9									
*07	61659	X	33785	-0-	-27874	-0-	1512	1	26318	2	Y	5414	5505	0	152	1	111
							5955	9									
*08	61659	X	28615	-0-	-33044	-0-	1329	1	22633	2	Y	4230	4084	0	151	1	106
							4653	9									
09	59670	X	24668	-0-	-35002	-0-	1099	1	19408	2	Y	3783	3667	0	106	1	116
							4161	9									
*10	44609	X	23003	-0-	-21606	-0-	989	1	18135	2	Y	3526	3322	0	82	1	238
							3879	9									
11	32730	X	18779	-0-	-13951	-0-	797	1	15074	2	Y	2644	2728	0	37	1	117
							2908	9									

BRISCOE A WELL #: 102H RRCID -> 293483 COMPL. DATE 06/20/2022 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 20936 02/14/2023

BRISCOE A WELL #: 101H RRCID -> 293577 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 7549 PERF. N/A

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 20936 03/02/2023

BRISCOE G GU9 STATE (SA4) WELL #: 953H RRCID -> 293883 COMPL. DATE 10/12/2023 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7703 - 15426

*03	SHUT IN		27202	-0-	27202	27202	1216	1	20368	2	Y	5107	4497	0			610
							5618	9									
*04	SHUT IN		73948	-0-	73948	101150	3035	1	55934	2	Y	13617	12639	0	168	1	1420
							14979	9									
*05	148522	X	47372	-0-	-101150	-0-	1999	1	37707	2	Y	6969	7757	0	443	1	189
							7666	9									
*06	59310	X	34362	-0-	-24948	-0-	1430	1	27226	2	Y	5187	4713	0	230	1	433
							5706	9									
*07	61287	X	30983	-0-	-30304	-0-	1415	1	24713	2	Y	4414	4503	0	186	1	158
							4855	9									
*08	61287	X	29193	-0-	-32094	-0-	1388	1	23639	2	Y	3787	3612	0	193	1	140
							4166	9									
09	59310	X	18279	-0-	-41031	-0-	850	1	15051	2	Y	2162	2075	0	141	1	86
							2378	9									
*10	47244	X	20335	-0-	-26909	-0-	928	1	16977	2	Y	2209	2071	0	61	1	163
							2430	9									
11	34260	X	22525	-0-	-11735	-0-	980	1	18624	2	Y	2655	2657	0	25	1	136
							2921	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU9 STATE (SA5) WELL #: 973H RRCID -> 294011 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7776 - 15644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		23297	-0-	23297	23297	1056 4573	1 9	17668	2	Y	4157	3660	0			497
*04	SHUT IN		87255	-0-	87255	110552	3579 17675	1 9	66001	2	Y	16068	14753	0	136	1	1676
*05	168293	X	57741	-0-	-110552	-0-	2424 9596	1 9	45721	2	Y	8724	9641	0	522	1	237
*06	68250	X	28956	-0-	-39294	-0-	1186 5176	1 9	22594	2	Y	4705	4275	0	274	1	393
*07	70525	X	43119	-0-	-27406	-0-	1959 7041	1 9	34119	2	Y	6401	6397	0	168	1	229
*08	70525	X	43448	-0-	-27077	-0-	2088 5821	1 9	35539	2	Y	5292	5047	0	278	1	196
09	68250	X	15376	-0-	-52874	-0-	714 2017	1 9	12645	2	Y	1834	1761	0	196	1	73
*10	57505	X	30764	-0-	-26741	-0-	1384 4014	1 9	25366	2	Y	3649	3401	0	52	1	269
11	42060	X	30668	-0-	-11392	-0-	1342 3868	1 9	25458	2	Y	3516	3563	0	41	1	181

GALVAN RANCH WELL #: C370H RRCID -> 294378 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9181 - 20035

*04	SHUT IN		134091	-0-	134091	134091	6900	1	127191	2	Y	-0-					-0-
*05	428093	X	294002	-0-	-134091	-0-	14801	1	279201	2	Y	-0-					-0-
*06	285990	X	284692	-0-	-1298	-0-	14202	1	270490	2	Y	-0-					-0-
*07	295523	X	285538	-0-	-9985	-0-	15494	1	270044	2	Y	-0-					-0-
08	321000	X	321000	-0-	-0-	-0-	17812	1	303188	2	Y	-0-					-0-
09	305452	X	305452	-0-	-0-	-0-	16355	1	289097	2	Y	-0-					-0-
*10	294221	X	281090	-0-	-13131	-0-	14552 7	1 9	266531	2	Y	6	6	0			-0-
11	285990	X	263048	-0-	-22942	-0-	13184 1	1 9	249863	2	Y	1	1	0			-0-

SAN AMBROSIA C WELL #: 39M RRCID -> 295260 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 6577 PERF. N/A

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAN AMBROSIA F (SA33) WELL #: 942H RRCID -> 295617 COMPL. DATE 07/29/2023 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7349 - 17926

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN	643	-0-	643	643	26 129	1 9	488	2	Y	117	113	0			4
*08	SHUT IN	63413	-0-	63413	64056	2804 12865	1 9	47744	2	Y	11695	11152	0	114	1	433
09	SHUT IN	73715	-0-	73715	137771	3216 13610	1 9	56889	2	Y	12373	11878	0	434	1	494
*10	197907	X	60136	-0-	-137771	-0-	2641 9098	1 9	48397	2	Y	8271	7806	0	350	1	609
11	61980	X	45666	-0-	-16314	-0-	1970 6358	1 9	37338	2	Y	5780	5998	0	94	1	297

BRISCOE C (SA22) STATE WELL #: 683H RRCID -> 296098 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 7774 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE A WELL #: 101H RRCID -> 296101 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8298 - 16101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE A WELL #: RRCID -> 296125 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8700 - 18853

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

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 1H RRCID -> 262866 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 11122 PERF. 11447 - 13631

06	12480	X	4609	-0-	-7871	-0-	3857	2	752	9	N	684	911	1			463
07	12834	X	9269	-0-	-3565	-0-	7818	2	1451	9	N	1319	1066	1			716
08	12834	X	9472	-0-	-3362	-0-	7887	2	1585	9	N	1441	850	1			1307
09	10770	X	6464	-0-	-4306	-0-	6364	2	100	9	N	91	1213	1			185
10	9269	X	7264	-0-	-2005	-0-	6364	4	900	9	N	818	593	1			410
11	9180	X	7422	-0-	-1758	-0-	5912	2	1510	9	N	1373	901	1			882

TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
BIG WELLS MIPA 204 WELL #: 3HL RRCID -> 294965 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7326 - 17380

06	27480	X	26226	-0-	-1254	-0-	21875	3	55	4	N	3905	3802	1			355
							4296	9									
07	28396	X	17704	-0-	-10692	-0-	490	1	14082	3	N	2847	2768	1			434
							3132	9									
08	13293	X	13293	-0-	-0-	-0-	10676	3	2617	9	N	2379	2400	1			413
09	27480	X	15267	-0-	-12213	-0-	12722	3	2545	9	N	2314	2271	1	108	5	348
10	27094	X	4518	-0-	-22576	-0-	1058	1	2544	3	N	833	794	1			387
							916	9									
11	26220	X	5274	-0-	-20946	-0-	894	1	2674	3	N	1551	1643	1			295
							1706	9									

BIG WELLS MIPA 211 WELL #: 13HL RRCID -> 294980 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7551 - 17415

06	18747	X	18747	-0-	-0-	-0-	14181	3	206	4	N	3964	4181	1			463
							4360	9									
07	29546	X	29546	-0-	-0-	-0-	754	1	21926	3	N	6242	6176	1			529
							6866	9									
08	23775	X	23775	-0-	-0-	-0-	17534	3	6241	9	N	5674	5740	1			463
09	18332	X	18332	-0-	-0-	-0-	12775	3	5557	9	N	5052	5116	1			399
10	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	1240	1	3523	3	N	4422	4329	1			492
							4864	9									
11	13746	X	13746	-0-	-0-	-0-	2230	1	6736	3	N	4345	4592	1			245
							4780	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
BIG WELLS MIPA 204 WELL #: 1HL RRCID -> 295094 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7328 - 17320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19152	X	19152	-0-	-0-	-0-	15623	3	34	4	N	3177	3421	1			214
							3495	9									
07	16306	X	14478	-0-	-1828	-0-	394	1	11306	3	N	2525	2446	1			293
							2778	9									
08	16306	X	11935	-0-	-4371	-0-	9579	3	2356	9	N	2142	2180	1			255
09	15780	X	11463	-0-	-4317	-0-	9492	3	1971	9	N	1792	1782	1			265
10	16306	X	6839	-0-	-9467	-0-	1579	1	3599	3	N	1510	1525	1			250
							1661	9									
11	15780	X	4838	-0-	-10942	-0-	820	1	2496	3	N	1384	1312	1			322
							1522	9									

BIG WELLS MIPA 211 WELL #: 11HL RRCID -> 295095 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7580 - 17486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21213	X	21213	-0-	-0-	-0-	16888	3	47	4	N	3889	3969	1			560
							4278	9									
07	16306	X	13804	-0-	-2502	-0-	352	1	9977	3	N	3159	3394	1			325
							3475	9									
08	16306	X	12539	-0-	-3767	-0-	9519	3	3020	9	N	2745	2515	1			555
09	15780	X	10310	-0-	-5470	-0-	7674	3	2636	9	N	2396	2641	1			310
10	16306	X	7077	-0-	-9229	-0-	1356	1	3127	3	N	2358	2281	1			387
							2594	9									
11	15780	X	7485	-0-	-8295	-0-	1298	1	3939	3	N	2044	2119	1			312
							2248	9									

TROUBADOUR OPERATING, LLC 871292
CACTUS JACK WELL #: 3H RRCID -> 293600 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9518 PERF.10153 - 19607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	149400	X	93456	-0-	-55944	-0-	90246	2	3210	9	N	2918	2844	1			222
07	154380	X	109034	-0-	-45346	-0-	105347	2	3687	9	N	3352	3093	1			481
08	140337	X	98339	-0-	-41998	-0-	94997	2	3342	9	N	3038	3127	1			392
09	130350	X	86826	-0-	-43524	-0-	84113	2	2713	9	N	2466	2539	1			319
10	111817	X	79950	-0-	-31867	-0-	77346	2	2604	9	N	2367	2405	1			281
11	105510	X	NO RPT	-0-	-105510	-0-					N	NO RPT					281

CACTUS JACK WELL #: 1H RRCID -> 294141 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9504 PERF.10187 - 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
06	124890	X	76882	-0-	-48008	-0-	74234	2	2648	9	N	2407	2340	1			182
07	129053	X	63886	-0-	-65167	-0-	61781	2	2105	9	N	1914	1814	1			282
08	113770	X	66355	-0-	-47415	-0-	64056	2	2299	9	N	2090	2108	1			264
09	100020	X	60740	-0-	-39280	-0-	58831	2	1909	9	N	1735	1776	1			223
10	87017	X	60223	-0-	-26794	-0-	58243	2	1980	9	N	1800	1811	1			212
11	76890	X	NO RPT	-0-	-76890	-0-					N	NO RPT					212

CACTUS JACK WELL #: 2H RRCID -> 294145 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9507 PERF.10047 - 18985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	127740	X	98521	-0-	-29219	-0-	95112	2	3409	9	N	3099	2998	1			234
07	131998	X	95318	-0-	-36680	-0-	92137	2	3181	9	N	2892	2705	1			421
08	126170	X	87548	-0-	-38622	-0-	84566	2	2982	9	N	2711	2783	1			349
09	109800	X	81390	-0-	-28410	-0-	78828	2	2562	9	N	2329	2379	1			299
10	101804	X	81214	-0-	-20590	-0-	78543	2	2671	9	N	2428	2442	1			285
11	98520	X	NO RPT	-0-	-98520	-0-					N	NO RPT					285

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC 884566
VIVION WELL #: 1 RRCID -> 266427 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	29	1	674	2	Y	112	59	0	53	8	1
							3	4	123	9							
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	30	1	682	2	Y	60	59	0			2
							4	4	66	9							
06	750	N	680	-0-	-70	-0-	27	1	591	2	Y	53	53	0			2
							4	4	58	9							
07	DLQ G-10		690	-0-	690	690	27	1	609	2	Y	49	50	0			1
							54	9									
08	DLQ G-10		671	-0-	671	1361	33	1	582	2	Y	49	48	0			2
							2	4	54	9							
09	DLQ G-10		651	-0-	651	2012	25	1	567	2	Y	51	51	0			2
							3	4	56	9							
10	900	N	41	-0-	-859	1153	41	1			Y	-0-	2	0			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1153					Y	NO RPT					-0-

LIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 269332 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8512 - 13597

06	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	159	1	2847	2	Y	226	231	0			10
							249	9									
07	DLQ G-10		3827	-0-	3827	3827	183	1	3365	2	Y	254	252	0			12
							279	9									
08	DLQ G-10		3795	-0-	3795	7622	210	1	3309	2	Y	251	248	0			15
							276	9									
09	DLQ G-10		3848	-0-	3848	11470	203	1	3410	2	Y	214	216	0			13
							235	9									
10	13064	X	1594	-0-	-11470	-0-	96	1	1230	2	Y	244	244	0			13
							268	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

LIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269333 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8553 - 13680

06	1740	N	1592	-0-	-148	-0-	79	1	1417	2	Y	87	85	0			4
							96	9									
07	DLQ G-10		1324	-0-	1324	1324	66	1	1223	2	Y	32	34	0			2
							35	9									
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1324					Y	21	22	0			1
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1324					Y	13	13	0			1
10	900	N	1584	-0-	684	2008	115	1	1469	2	Y	-0-	1	0			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2008					Y	NO RPT					-0-

LIGHT RANCH WELL #: 8 RRCID -> 274263 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8040 - 13564

06	4200	X	3000	-0-	-1200	-0-	154	1	2757	2	Y	81	83	0			3
							89	9									
07	DLQ G-10		3488	-0-	3488	3488	173	1	3190	2	Y	114	112	0			5
							125	9									
08	DLQ G-10		2979	-0-	2979	6467	171	1	2697	2	Y	101	100	0			6
							111	9									
09	DLQ G-10		3239	-0-	3239	9706	175	1	2943	2	Y	110	110	0			6
							121	9									
10	12960	X	3254	-0-	-9706	-0-	228	1	2926	2	Y	91	93	0			4
							100	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
LIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274432 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7945 - 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
06	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	172	1	3067	2	Y	111	113	0			5
							122	9									
07	DLQ G-10		3667	-0-	3667	3667	183	1	3365	2	Y	108	108	0			5
							119	9									
08	DLQ G-10		3917	-0-	3917	7584	225	1	3538	2	Y	140	137	0			8
							154	9									
09	DLQ G-10		3597	-0-	3597	11181	196	1	3283	2	Y	107	109	0			6
							118	9									
10	14281	X	3100	-0-	-11181	-0-	219	1	2804	2	Y	70	72	0			4
							77	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

LIGHT RANCH WELL #: 11 RRCID -> 277027 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10320	X	6972	-0-	-3348	-0-	331	1	5917	2	N	658	686	0			161
							724	9									
07	10540	X	7965	-0-	-2575	-0-	363	1	6682	2	N	836	826	0			171
							920	9									
08	11036	X	9488	-0-	-1548	-0-	508	1	8005	2	N	886	873	0			184
							975	9									
09	10680	X	9329	-0-	-1351	-0-	467	1	7842	2	N	927	926	0			185
							1020	9									
10	11036	X	8652	-0-	-2384	-0-	557	1	7143	2	N	865	873	0			177
							952	9									
11	9180	X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					N	NO RPT					177

LIGHT RANCH WELL #: 12 RRCID -> 277162 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8330 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12720	X	11565	-0-	-1155	-0-	529	1	9460	2	N	1433	1459	0			205
							1576	9									
07	13144	X	12187	-0-	-957	-0-	546	1	10049	2	N	1447	1441	0			211
							1592	9									
08	13144	X	11308	-0-	-1836	-0-	607	1	9569	2	N	1029	1035	0			205
							1132	9									
09	12130	X	12130	-0-	-0-	-0-	611	1	10245	2	N	1158	1152	0			211
							1274	9									
10	12183	X	11780	-0-	-403	-0-	740	1	9492	2	N	1407	1402	0			216
							1548	9									
11	11790	X	NO RPT	-0-	-11790	-0-					N	NO RPT					216

LIGHT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 291585 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7920 - 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
06	2190	X	1605	-0-	-585	-0-	70	1	1254	2	N	255	261	0			11
							281	9									
07	2263	X	1726	-0-	-537	-0-	72	1	1329	2	N	295	292	0			14
							325	9									
08	1736	N	1631	-0-	-105	-0-	77	1	1221	2	N	303	299	0			18
							333	9									
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	76	1	1271	2	N	318	318	0			18
							350	9									
10	1736	N	1658	-0-	-78	-0-	96	1	1235	2	N	297	300	0			15
							327	9									
11	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566

VIVION UNIT B WELL #: 17 RRCID -> 291957 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7888 - 15062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	X	1361	-0-	-1069	-0-	680	1	593	2	N	73	73	0			4
							8	4	80	9							
07	2511	X	514	-0-	-1997	-0-	469	1	45	9	N	41	44	0			1
08	2511	X	1213	-0-	-1298	-0-	599	1	313	2	N	271	263	0			9
							3	4	298	9							
09	1710	X	1121	-0-	-589	-0-	404	1	545	2	N	153	155	0			7
							4	4	168	9							
10	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	492	1	1041	2	N	77	78	0			6
							3	4	85	9							
11	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					6

VIVION UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 291977 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7779 - 14653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	372	1	268	9	Y	244	248	0			10
07	DLQ G-10		699	-0-	699	699	560	1	139	9	Y	126	125	0			11
08	DLQ G-10		949	-0-	949	1648	586	1	363	9	Y	330	324	0			17
09	DLQ G-10		676	-0-	676	2324	435	1	241	9	Y	219	223	0			13
10	900	N	758	-0-	-142	2182	560	1	198	9	Y	180	180	0			13
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2182					Y	NO RPT					13

VIVION UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 291978 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7773 - 14642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	1470	-0-	-1680	-0-	391	1	497	2	N	524	527	0			22
							6	4	576	9							
07	2356	X	1524	-0-	-832	-0-	400	1	568	2	N	505	498	0			29
							556	9									
08	2356	X	1545	-0-	-811	-0-	343	1	848	2	N	318	334	0			13
							4	4	350	9							
09	2280	X	1695	-0-	-585	-0-	322	1	908	2	N	418	404	0			27
							5	4	460	9							
10	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	341	1	873	2	N	526	507	0			46
							2	4	579	9							
11	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					46

VION WELL #: 4 RRCID -> 291979 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 8059 - 13516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	555	-0-	-75	-0-	21	1	473	2	N	53	53	0			2
							3	4	58	9							
07	651	N	454	-0-	-197	-0-	18	1	392	2	N	40	41	0			1
							44	9									
08	651	N	500	-0-	-151	-0-	24	1	424	2	N	45	44	0			2
							2	4	50	9							
09	570	N	550	-0-	-20	-0-	19	1	472	2	N	52	52	0			2
							2	4	57	9							
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	40	1	429	2	N	44	44	0			2
							1	4	48	9							
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					2

LIGHT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 291980 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8378 - 14108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	N	1566	-0-	-924	-0-	82	1	1465	2	N	17	17	0			1
							19	9									
07	2573	N	1640	-0-	-933	-0-	83	1	1528	2	N	26	26	0			1
							29	9									
08	2077	N	1642	-0-	-435	-0-	95	1	1496	2	N	46	44	0			3
							51	9									
09	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	115	1	1933	2	N	34	35	0			2
							37	9									
10	1643	N	447	-0-	-1196	-0-	25	1	315	2	N	97	94	0			5
							107	9									
11	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566

LIGHT RANCH WELL #: 9 RRCID -> 291981 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 8169 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16742	X	16742	-0-	-0-	-0-	810	1	14478	2	Y	1322	1346	0			56
							1454	9									
07	DLQ G-10		17164	-0-	17164	17164	813	1	14951	2	Y	1273	1270	0			59
							1400	9									
08	DLQ G-10		17072	-0-	17072	34236	929	1	14645	2	Y	1362	1342	0			79
							1498	9									
09	DLQ G-10		18017	-0-	18017	52253	926	1	15537	2	Y	1413	1411	0			81
							1554	9									
10	69756	X	17503	-0-	-52253	-0-	1154	1	14799	2	Y	1409	1418	0			72
							1550	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72

LIGHT RANCH WELL #: 10 RRCID -> 291982 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8368 - 14082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15570	X	15200	-0-	-370	-0-	710	1	12700	2	Y	1627	1662	0			70
							1790	9									
07	DLQ G-10		17011	-0-	17011	17011	777	1	14292	2	Y	1765	1752	0			83
							1942	9									
08	DLQ G-10		15466	-0-	15466	32477	812	1	12797	2	Y	1688	1671	0			100
							1857	9									
09	DLQ G-10		16284	-0-	16284	48761	808	1	13560	2	Y	1742	1741	0			101
							1916	9									
10	64409	X	15648	-0-	-48761	-0-	998	1	12796	2	Y	1685	1699	0			87
							1854	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87

LIGHT RANCH WELL #: 20H RRCID -> 291983 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8190 - 18566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21554	X	21554	-0-	-0-	-0-	983	1	17575	2	N	2724	2773	0			116
							2996	9									
07	22834	X	22834	-0-	-0-	-0-	1027	1	18882	2	N	2659	2651	0			124
							2925	9									
08	21186	X	21186	-0-	-0-	-0-	1079	1	16997	2	N	2827	2785	0			166
							3110	9									
09	23181	X	23181	-0-	-0-	-0-	1119	1	18782	2	N	2982	2977	0			171
							3280	9									
10	22369	X	22369	-0-	-0-	-0-	1388	1	17791	2	N	2900	2923	0			148
							3190	9									
11	14790	X	NO RPT	-0-	-14790	-0-					N	NO RPT					148

LIGHT RANCH WELL #: 22H RRCID -> 291984 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7600 - 18473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16045	X	16045	-0-	-0-	-0-	710	1	12694	2	N	2401	2450	0			101
							2641	9									
07	17714	X	17714	-0-	-0-	-0-	767	1	14106	2	N	2583	2565	0			119
							2841	9									
08	16631	X	16631	-0-	-0-	-0-	814	1	12828	2	N	2717	2678	0			158
							2989	9									
09	18062	X	18062	-0-	-0-	-0-	852	1	14302	2	N	2644	2651	0			151
							2908	9									
10	16975	X	16975	-0-	-0-	-0-	1030	1	13203	2	N	2493	2517	0			127
							2742	9									
11	14790	X	NO RPT	-0-	-14790	-0-					N	NO RPT					127

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
LIGHT RANCH WELL #: 5 RRCID -> 291994 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8180 - 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
06	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	154	1	2753	2	Y	918	935	0			38
							1010	9									
07	DLQ G-10		4228	-0-	4228	4228	164	1	3013	2	Y	955	949	0			44
							1051	9									
08	DLQ G-10		3571	-0-	3571	7799	182	1	2870	2	Y	472	488	0			28
							519	9									
09	DLQ G-10		3802	-0-	3802	11601	164	1	2755	2	Y	803	786	0			45
							883	9									
10	16677	X	5076	-0-	-11601	-0-	298	1	3814	2	Y	876	878	0			43
							964	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

VIVION WELL #: 3 RRCID -> 292000 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 1374 PERF. 8098 - 14353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	N	744	-0-	-96	-0-	28	1	623	2	N	81	81	0			3
							4	4	89	9							
07	868	N	217	-0-	-651	-0-	8	1	185	2	N	22	24	0			1
							24	9									
08	837	N	119	-0-	-718	-0-	6	1	101	2	N	11	12	0			-0-
							12	9									
09	750	N	248	-0-	-502	-0-	8	1	209	2	N	27	26	0			1
							1	4	30	9							
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	1	0			-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

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
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
09	16	N	13	-0-	-3	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					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
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
09	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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
06	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	120	N	10	-0-	-110	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8008 RRCID -> 220370 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4480 - 4510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2023

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
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
06	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	150	N	45	-0-	-105	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 42 RRCID -> 221505 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	38	-0-	-262	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 43 RRCID -> 222212 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4832 - 4844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	44	-0-	-406	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "E" WELL #: 53 RRCID -> 222216 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4823 - 4840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2023

BRISCOE (5140) WELL #: 8016 RRCID -> 223309 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4620 - 4644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8020 RRCID -> 224554 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4484 - 4520

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

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
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
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2023

BRISCOE (5140) WELL #: 8023 RRCID -> 225957 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4310 - 4328

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2023

BRISCOE WELL #: 29 RRCID -> 227662 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 54 RRCID -> 229816 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4993 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 55 RRCID -> 229955 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4835 - 4843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	44	-0-	-376	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 62 RRCID -> 230054 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4970 - 4979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	42	-0-	-378	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 65 RRCID -> 231970 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5046 - 5213

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2023

BRISCOE (5140) WELL #: 8027 RRCID -> 232674 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4806 - 4822

06	180	N	163	-0-	-17	-0-	162	3	1	9	N	1					5
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					5
08	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					5
09	150	N	46	-0-	-104	-0-	46	3			N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					5

BRISCOE (5140) WELL #: 8028 RRCID -> 232675 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535

06	180	N	159	-0-	-21	-0-	158	3	1	9	N	1					5
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					5
08	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					5
09	150	N	44	-0-	-106	-0-	44	3			N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					5

BRISCOE (5140) WELL #: 8033 RRCID -> 232687 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304

06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8030 RRCID -> 232719 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8037 RRCID -> 232739 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4258 - 4270

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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8036 RRCID -> 232741 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4447 - 4454

06	210	N	152	-0-	-58	-0-	151	3	1	9	N	1					5
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					5
08	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-					5
09	150	N	49	-0-	-101	-0-	49	3			N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					5

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933

BRISCOE (5140) WELL #: 8038 RRCID -> 232742 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8024 RRCID -> 235763 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4241 - 4285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 43 RRCID -> 235889 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4462 - 4480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	34	3	1	9	N	1					123
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					123
08	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					123
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					123
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					123

BRISCOE WELL #: 8035 RRCID -> 237938 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					90
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					90
08	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					90
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					90
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					90

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
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
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2023

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
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 22 RRCID -> 243059 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 4865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	549	-0-	-21	-0-	421	3	128	9	Y	116	176	1			39
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
08	DLQ G-10		12	-0-	12	12	6	3	6	9	Y	5					44
09	176	N	164	-0-	-12	-0-	142	3	22	9	Y	20					64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					64

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 49 RRCID -> 243065 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2023

BRISCOE WELL #: 16 RRCID -> 243066 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					84
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2023

BRISCOE WELL #: 34 RRCID -> 249646 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	138	3	2	9	N	2					14
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					14
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	4	3	1	9	N	1					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

CAGE (ESCONDIDO) 14597 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
RAM RIVER RESOURCES, INC. 689327
SHAMROCK-CAGE WELL #: 1089 RRCID -> 066569 COMPL. DATE 04/27/1976 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLIHAM, SOUTH (JACKSON) 14866 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
TROTTER-HOWLING & HATTAWAY 871290
CLAUNCH, B. C. WELL #: 3 RRCID -> 000087 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 418 - 428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	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 10/05/1957 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2631 - 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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (LOMA NOVIA 2700) 15146 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
TEXAS, LES & CO. 846666
EBERT GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 094297 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2796 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1836					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1836					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1836					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1836					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1836					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1836					N	-0-					-0-

CAMPANA, S.(QUEEN CITY 5900) 15146 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
EDRINGTON, H. C. EST. -I- WELL #: 31 RRCID -> 090536 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3932 - 3960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7700) 15146 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCOTT FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 202556 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 7916 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 9500) 15146 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
P. KYNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 287435 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 10010 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
06	47520	#	33227	-0-	-14293	-0-	33164	2	63	9	N	57					88
07	48639	#	32479	-0-	-16160	-0-	32442	2	37	9	N	34					122
*08	35774	#	21234	-0-	-14540	-0-	21199	2	35	9	N	32					154
09	33780	#	16427	-0-	-17353	-0-	16416	2	11	9	N	10					164
10	34348	#	16913	-0-	-17435	-0-	16888	2	25	9	N	23	161	1			26
11	33240	#	15353	-0-	-17887	-0-	15335	2	18	9	N	16					42

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,400) 15146 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
EDRINGTON, H. C. EST. "I" WELL #: 33 RRCID -> 096139 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10385 - 10398

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 11,200) 15146 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
EDRINGTON, H. C. EST. "I" WELL #: 32 RRCID -> 088329 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11167 - 11212

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				90
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				90
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				90

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

06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	337	1	718	3	N	-0-					-0-
07	713	N	472	-0-	-241	-0-	119	1	353	3	N	-0-					-0-
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	295	1	802	3	N	-0-					-0-
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	296	1	587	3	N	-0-					-0-
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	333	1	550	3	N	-0-					-0-
11	690	N	566	-0-	-124	-0-	247	1	319	3	N	-0-					-0-

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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCOTT FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 194339 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 1484 - 1487

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

CAMPANA, SOUTH (1450) //CONT.// 15146 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260477 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	747	N	747	-0-	-0-	-0-	236	1	511	3	N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	120	1	357	3	N	-0-					-0-
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	219	1	602	3	N	-0-					-0-
09	420	N	299	-0-	-121	-0-	99	1	200	3	N	-0-					-0-
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	287	1	460	3	N	-0-					-0-
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	284	1	344	3	N	-0-					-0-

TRIUM, LTD. 871159
SCHOELLER, KATE WELL #: 3 RRCID -> 187257 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 1530 - 1534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (1600) 15146 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GAS UNIT NO. 4 WELL #: 8 RRCID -> 130823 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 1606 - 1622

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

CAMPANERO (CANYON) 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
MOODY WELL #: 1 RRCID -> 076843 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2288 - 3333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930

MOODY WELL #: 4 RRCID -> 076844 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOODY WELL #: 6 RRCID -> 076845 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2235 - 3193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3 RRCID -> 077109 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2263 - 3875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOODY WELL #: 5 RRCID -> 077558 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3046 - 3196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOODY WELL #: 8 RRCID -> 085380 COMPL. DATE 11/13/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2309 - 3347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOODY, DENMAN WELL #: 7 RRCID -> 085505 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3286 - 3453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOODY WELL #: B 1 RRCID -> 097028 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2234 - 2333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
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
06	0	W	-0-	-0-	-0-	517					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	517					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	517					Y	-0-					-0-
09	517	X	-0-	-0-	-517	-0-					Y	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-

MOODY WELL #: 205 RRCID -> 154945 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3467 - 3632

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARRIZO 15906 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
R. BRACKEN WELL #: 42w RRCID -> 267041 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4900 - 5160

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARRIZO (ESCONDIDO 1350) 15906 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
WEST, G.W. WELL #: 8 RRCID -> 265245 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 1600 - 1650

06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 059872 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 5392 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES RANCH WELL #: 10 RRCID -> 061190 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 5424 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 1190 RRCID -> 064782 COMPL. DATE 11/21/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COTULLA WELL #: 5797 RRCID -> 090526 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5333 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 5788 RRCID -> 090528 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: 1074 RRCID -> 092178 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4816 - 4832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	14	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES RANCH WELL #: 1236 RRCID -> 117968 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5271 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
08	7	N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	17	1	11	3	N	-0-					-0-
10	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	1			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-

GATES "O" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 220308 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5433 - 5501

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTULLA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 251845 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5143 - 6370

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B	DENY	4	-0-	4	76	4	3			N	-0-					3
07	76	X	-0-	-0-	-76	-0-					N	-0-					3
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					3
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					3
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					3
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					3

GATES "O" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 256538 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5358 - 5398

06	14B2	EXT	95	-0-	95	1032	10	1	85	3	N	-0-					21
07	1087	X	55	-0-	-1032	-0-	55	1			N	-0-					21
08	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	1			N	-0-					21
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					21
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	1			N	-0-					21
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	53	1	2	3	N	-0-					21

GATES O TR2 WELL #: 3 RRCID -> 257900 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5090 - 5120

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-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES O TR2 WELL #: 4 RRCID -> 272850 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES O TR2 WELL #: 5H RRCID -> 282048 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6100 - 6613

06	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	6	-0-	-87	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-

SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 5 RRCID -> 095640 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4626 - 4648

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CATARINA, SW (SAN MIGUEL,OIL) 16340 801 ASSOCIATED 49B CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH -A- WELL #: 1110 RRCID -> 282822 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5342 - 5514

06	30	#	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	1			N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	132	R	132	-0-	-0-	-0-	80	1	52	3	N	-0-					-0-
10	10	#	5	-0-	-5	-0-	5	1			N	-0-					-0-
11	10	#	5	-0-	-5	-0-	5	1			N	-0-					-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 1 RRCID -> 216202 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4992 - 5043

06	120	N	89	-0-	-31	-0-	81	3	8	9	N	7					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					47
09	90	N	25	-0-	-65	-0-	23	3	2	9	N	2					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					49

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1031 RRCID -> 077562 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5290 - 5400

06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	203	1	981	3	Y	-0-					1
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					1
08	372	N	177	-0-	-195	-0-	45	1	132	3	Y	-0-					1
09	1020	N	139	-0-	-881	-0-	139	3			Y	-0-					1
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					1
11	180	N	5	-0-	-175	-0-	5	1			Y	-0-					1

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES RANCH WELL #: 4031 RRCID -> 083204 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	158	1	759	3	Y	-0-					2
07	682	N	40	-0-	-642	-0-	40	1			Y	-0-					2
08	372	N	107	-0-	-265	-0-	28	1	79	3	Y	-0-					2
09	660	N	362	-0-	-298	-0-	362	3			Y	-0-					2
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	1			Y	-0-					2
11	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	1			Y	-0-					2

BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1706 RRCID -> 164852 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5666 - 5690

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	23	1	14	3	N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	1			N	-0-					-0-
11	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	1			N	-0-					-0-

GATES N TR5 WELL #: 180 RRCID -> 275469 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5872 - 5880

06	10290	X	9401	-0-	-889	-0-	584	1	8670	3	N	134	133	1			36
							147	9									
07	10013	X	9608	-0-	-405	-0-	755	1	8708	3	N	132	131	1			37
							145	9									
08	9734	X	9012	-0-	-722	-0-	848	1	8026	3	N	125	127	1			35
							138	9									
09	9390	X	8469	-0-	-921	-0-	957	1	7416	3	N	87	88	1			34
							96	9									
10	9703	X	8338	-0-	-1365	-0-	741	1	7463	3	N	122	122	1			34
							134	9									
11	9390	X	7071	-0-	-2319	-0-	859	1	6114	3	N	89	88	1			35
							98	9									

GATES 'N' TR4 WELL #: 6 RRCID -> 275928 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					30
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	38	1	428	3	N	10					40
							11	9									
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	38	1	360	3	N	3					43
							3	9									
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	26	1	198	3	N	-0-					43
10	310	N	144	-0-	-166	-0-	13	1	131	3	N	-0-					43
11	300	N	91	-0-	-209	-0-	11	1	80	3	N	-0-					43

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE -A- WELL #: 630 RRCID -> 078768 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-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
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
11	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

CEBOLLA (BRACERO, SEG. A) 16495 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
JENNINGS EXPLORATION COMPANY 431265
VESTRING ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 083701 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3400 - 3443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPPAROSA (OLMOS) 17093 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHAPARROSA RANCH WELL #: 54 RRCID -> 160092 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1760 - 1765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
11	870	N	684	-0-	-186	-0-	684	2			N	-0-					-0-

CHARLOTTE (ESCONDIDO B) 17248 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214314 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4522 - 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
06	240	N	38	-0-	-202	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
07	124	N	86	-0-	-38	-0-	6	1	80	3	N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	18	1	223	3	N	-0-					-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	28	1	374	3	N	-0-					-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	21	1	285	3	N	-0-					-0-
11	240	N	14	-0-	-226	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

CHARLOTTE, E. (OLMOS) 17249 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214312 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5222 - 5314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHICON LAKE 17668 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MEDINA
COLE, L. R. & SONS 167090
COLE, L. R. & SONS WELL #: 1 RRCID -> 087519 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 1442 PERF. 1377 - 1398

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

CHITTIM (GEORGETOWN) 17876 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHITTIM, ANNIE E. (115) WELL #: 7MJ RRCID -> 053971 COMPL. DATE 11/08/1972 TOTAL DEPTH 2845 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JC RRCID -> 056203 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 1187 RRCID -> 177494 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 3335 - 3345

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

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE SANER WELL #: RRCID -> 193138 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2646 - 2660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1065
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1065
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1065

RECLASSIFIED TO OIL 01/01/2018

CHITTIM (4900) 17876 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
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
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-

CHITTIM (5000) 17876 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
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
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-

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
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
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
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	1			N	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	1			N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	1			N	-0-					-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	1			N	-0-					-0-
*10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5400) 17876 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1141 RRCID -> 094675 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5408 - 5423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5600) 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 1 RRCID -> 000124 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5200 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	184	S	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	221	S	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	188	S	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	142	S	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	212	S	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
11	206	S	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: X 1 RRCID -> 000125 COMPL. DATE 01/23/1963 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5432 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	101	-0-	101	1318	101	2			N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	225	-0-	225	1543	225	2			N	-0-					-0-
08		14B DENY	182	-0-	182	1725	182	2			N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	153	-0-	153	1878	153	2			N	-0-					-0-
10	1980	S	218	-0-	-1762	116	218	2			N	-0-					-0-
11	256	S	140	-0-	-116	-0-	140	2			N	-0-					-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 17 RRCID -> 000127 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5538 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	176	S	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	197	S	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	228	S	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
09	189	S	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	199	S	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	210	S	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					-0-

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
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHITTIM, ANNIE E. -KJ- WELL #: 1 RRCID -> 053244 COMPL. DATE 06/13/1972 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
CHITTIM, ANNIE E., (LJ) WELL #: 8 RRCID -> 055877 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					115
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					115
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					115
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					115
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					115
*11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					115

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 21 RRCID -> 096975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5456 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
*11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-

CHITTIM, ANNIE WELL #: 22 RRCID -> 098624 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5564 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 23 RRCID -> 125094 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5383 - 5393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
*11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-

CHITTIM, ANNIE E WELL #: 1151 RRCID -> 181416 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5484 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					31
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					31
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					31
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					31
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					31
*11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					31

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 3 RRCID -> 000128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	1			N	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	1			N	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	1			N	-0-					-0-
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	1			N	-0-					-0-
*10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
CHITTIM WELL #: 5 RRCID -> 000129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5572 - 6638

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

CHITTIM WELL #: 6 RRCID -> 000130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 5609

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM G WELL #: 1104 RRCID -> 220307 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5506 - 5607

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (7000 SLIGO) 17876 836 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 5 L RRCID -> 030574 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7090 - 7186

06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1421 RRCID -> 093061 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5291 - 5311

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

CHITTIM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162930 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5278 - 5288

06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		102	-0-	102	102	102	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		88	-0-	88	190	88	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		87	-0-	87	277	87	1			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		94	-0-	94	371	94	1			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	371					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		176	-0-	176	176	176	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		150	-0-	150	326	150	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	326					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	326					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	326					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1431 RRCID -> 163096 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5131 - 5328

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1582 RRCID -> 167679 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5318 - 5337

06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		770	-0-	770	770	770	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		604	-0-	604	1374	604	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		91	-0-	91	1465	91	1			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		107	-0-	107	1572	107	1			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1572					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1292 RRCID -> 168194 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5012 - 5221

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1581 RRCID -> 170673 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5371 - 5390

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1142 RRCID -> 188814 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1141 RRCID -> 189043 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5452 - 8860

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

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
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	1			N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	1			N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	1			N	-0-					-0-
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	1			N	-0-					-0-
*10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2128 RRCID -> 191498 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5581 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	1			N	-0-					-0-
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	1			N	-0-					-0-
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	1			N	-0-					-0-
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	1			N	-0-					-0-
*10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 3128 RRCID -> 192395 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5587 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	1			N	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	1			N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	1			N	-0-					-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	1			N	-0-					-0-
*10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1127 RRCID -> 192403 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5831 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	1			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	1			N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	1			N	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	1			N	-0-					-0-
*10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2140 RRCID -> 193942 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	1			N	-0-					-0-
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	1			N	-0-					-0-
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	1			N	-0-					-0-
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	1			N	-0-					-0-
*10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1140 RRCID -> 194029 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	1			N	-0-					-0-
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	1			N	-0-					-0-
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	1			N	-0-					-0-
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	1			N	-0-					-0-
*10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1144H RRCID -> 195714 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 8733

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

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

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
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	1			N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	1			N	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-					-0-
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	1			N	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2141 RRCID -> 196504 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	1			N	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	1			N	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	1			N	-0-					-0-
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	1			N	-0-					-0-
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1157H RRCID -> 198203 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5709 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	1			N	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	1			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	1			N	-0-					-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	1			N	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2157H RRCID -> 198522 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 5456 PERF. 5628 - 8483

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

CHITTIM WELL #: 4143H RRCID -> 198524 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5474 - 8461

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

CHITTIM WELL #: 3143H RRCID -> 198578 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5505 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	1			N	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	1			N	-0-					-0-
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	1			N	-0-					-0-
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	1			N	-0-					-0-
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2144H RRCID -> 198579 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5668 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	1			N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	1			N	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	1			N	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	1			N	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3141H RRCID -> 202199 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5543 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	1			N	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	1			N	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	1			N	-0-					-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	1			N	-0-					-0-
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 4129H RRCID -> 202551 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5421 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1160H RRCID -> 203977 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5520 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	1			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	1			N	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	1			N	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 5128H RRCID -> 204368 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5622 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	515	-0-	515	4081	515	1			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	163	-0-	163	4244	163	1			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	950	-0-	950	5194	950	1			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	1194	-0-	1194	6388	1194	1			N	-0-					-0-
10	14B	DENY	1148	-0-	1148	7536	1148	1			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7536					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3130H RRCID -> 205642 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5465 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	1			N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	1			N	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	1			N	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	1			N	-0-					-0-
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2159H RRCID -> 207416 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5570 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	1			N	-0-					-0-
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	1			N	-0-					-0-
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	1			N	-0-					-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	1			N	-0-					-0-
*10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

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
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	1			N	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	1			N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	1			N	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	1			N	-0-					-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM 131 WELL #: 1131H RRCID -> 213009 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 5487 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	1			N	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	1			N	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	1			N	-0-					-0-
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	1			N	-0-					-0-
*10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 4128HT RRCID -> 230149 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 5476 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	1			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	1			N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	1			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	1			N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1176H RRCID -> 230589 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5674 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	126604					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	126604					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	126604					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	126604					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	126604					N	-0-					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	126604					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2127H RRCID -> 233338 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5793 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		482	-0-	482	4577	482	1			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		201	-0-	201	4778	201	1			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		67	-0-	67	4845	67	1			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		40	-0-	40	4885	40	1			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		126	-0-	126	5011	126	1			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5011					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3129HT RRCID -> 238008 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	1			N	-0-					-0-
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	1			N	-0-					-0-
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	1			N	-0-					-0-
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	1			N	-0-					-0-
10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5310) 17877 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHOKE CANYON (SLIGO) 17938 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PETROTX OPERATING, LLC 660964
MORRILL SLIGO WELL #: 1 RRCID -> 220585 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13544 - 13708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6480		-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-					-0-
07	6696		-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					-0-
08	6696		-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					-0-
09	5730	#	-0-	-0-	-5730	-0-					N	-0-					-0-
10	1519	#	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHONAN (S.M.D.) 17942 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHITTIM WELL #: 1 RRCID -> 145261 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 268 - 2320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
11	690	N	555	-0-	-135	-0-	555	2			N	-0-					-0-

CINDY ANN (AUSTIN CHALK) 18224 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
FLIELLER, JEROME, JR. WELL #: 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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2019

NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD 614521
REED, D. P. WELL #: 1 RRCID -> 222595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5785 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

COOKE (EDWARDS LIME) 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
COTULLA SWD WELL #: 1 RRCID -> 271394 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 5242 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
PXP COOKE, C. N., -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000132 COMPL. DATE 02/03/1956 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10286 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	1			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PXP COOKE, C. N., -B- WELL #: 1 RRCID -> 000133 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273

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

COOKE NO. 24 UNIT WELL #: 24 RRCID -> 107057 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					-0-
07	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-

PXP COOKE, C. N. WELL #: A 2 RRCID -> 146006 COMPL. DATE 07/05/1993 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279

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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
08	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COOKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 148735 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	14B2	EXT	4	-0-	4	224	4	1			N	-0-					-0-
07	234	X	10	-0-	-224	-0-	10	1			N	-0-					-0-
08	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	1			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
10	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	1			N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 151682 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			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
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
11	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	1			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
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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	6	-0-	6	12	6	2			N	-0-					-0-

HIXON WELL #: 1 RRCID -> 176535 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
THORNTON "H" WELL #: 1 RRCID -> 193944 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

THRONTON "H" WELL #: 2 RRCID -> 196299 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COOKE B-1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201965 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10265 - 10375

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COOKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 203295 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10200 - 10350

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 150288 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-			-0-
07	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-			-0-
08	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1		N	-0-			-0-
09	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-			-0-
10	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-			-0-
11	10 #	5	-0-	-5	-0-	5	1		N	-0-			-0-

COOKE (WILCOX 4600) 20336 875 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 176727 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 4644 - 4654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3546					N	NO RPT					-0-

COOKE (WILCOX 5000) 20336 886 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
BAY ROCK CORP. 057850
COOKE, ETHYL P. GAS UNIT #3 WELL #: RRCID -> 057515 COMPL. DATE 01/23/1974 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4920 - 4925

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

COOKE, WEST (OLMOS) 20345 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
MARTIN, J.C. (BUFFALO) WELL #: 1 RRCID -> 292269 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7588 - 7607

06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	48	1	207	2	N	-0-					-0-
07	186	N	40	-0-	-146	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-
08	155	N	25	-0-	-130	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
09	180	N	16	-0-	-164	-0-	3	1	13	2	N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	2	N	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-

COOKE RANCH (OLMOS) 20355 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
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

06	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	1			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
08	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	1			N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-

CORN (OLMOS D-2) 20629 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
LP OPERATING, LLC 480178
HITZFELDER WELL #: 1 RRCID -> 194342 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2530 - 2550

06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 01/10/2023 - WELL PLUGGED 1/10/2023

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

06	240	#	83	-0-	-157	-0-	83	2			N	-0-					14
07	248	#	120	-0-	-128	-0-	120	2			N	-0-					14
08	155	#	65	-0-	-90	-0-	65	2			N	-0-					14
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					14
10	155	#	35	-0-	-120	-0-	35	2			N	-0-					14
11	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					14

COUSINS (SLICK-WILCOX) 21172 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO. 729060
COUSINS WELL #: 1 RRCID -> 172575 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7285 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUSINS WELL #: 2 RRCID -> 173405 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7286 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK, S. (BOSCH 8300 SD) 21248 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PALOMA OPERATING, LLC 100344
WIEDERKEHR WELL #: 1 RRCID -> 294881 COMPL. DATE 03/20/2023 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8321 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DELQ	PR	11335	-0-	11335	11335	11118	2	217	9	N	197					197
11		12720	NO RPT	-0-	-12720	-0-					N	NO RPT					197

CROSS-S-RANCH (ELAINE) 21865 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
EL INDIO OPERATING CO., INC. 250179
MEDINA STATION WELL #: 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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2018

CROWTHER (5600) 22030 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
REA OIL & GAS, INC. 695743
JAMBERS, GEORGE WELL #: RRCID -> 115182 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5634 - 5641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/1996

DAN COBBS (WILCOX, LO.) 22924 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
DUSEK WELL #: 1R RRCID -> 220302 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7572 - 7579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
STRIDDE, HERBERT WELL #: 1 RRCID -> 156797 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 5260 - 5500

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
LARRY MILES WELL #: 1V RRCID -> 268955 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 12331 PERF. 6371 - 6384

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	8	-0-	8	8	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	4	-0-	4	12	4	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	25	-0-	25	37	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	70	-0-	70	107	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
11	295 N	188	-0-	-107	-0-	11	1	177	2	Y	-0-					-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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-

DEBBY (GOV'T WELLS) 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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENT INGRAM (OLMOS 1) 24317 440 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
L & J EXPLORATION, LLC 479852
BOWMAN, RUTH MCLEAN WELL #: 25 RRCID -> 074045 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

06	360 S	38	-0-	-322	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	332 S	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
08	401 S	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
09	270 S	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
10	485 S	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
11	250 S	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-

DENT INGRAM (OLMOS 1) //CONT.// 24317 440 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
L & J EXPLORATION, LLC //CONT.// 479852
HITCHCOCK WELL #: 1 RRCID -> 211031 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	90	-0-	-1020	-0-	90	2			N	-0-					100
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					100
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	N	1					101
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					101
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	711	2	3	9	N	3					104
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					104

DEVILS RIVER (STRAWN) 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PALUXY OIL & GAS, LLC 637446
GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 065688 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	14	-0-	-136	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 067604 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLEDSOE WELL #: 1 RRCID -> 068566 COMPL. DATE 08/16/1976 TOTAL DEPTH 11009 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	42	-0-	-288	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	341	N	81	-0-	-260	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 068623 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	X	277	-0-	-1823	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	123	-0-	-2047	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
11	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PALUXY OIL & GAS, LLC //CONT.// 637446
GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 4A RRCID -> 070687 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5910	X	1401	-0-	-4509	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	3673	-0-	-2403	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	6071	-0-	-5	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5387	-0-	-493	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4680	-0-	-559	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5008	-0-	-872	-0-	5008	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 5 RRCID -> 070691 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

06	1440	N	129	-0-	-1311	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	319	-0-	-859	-0-	319	2			N	-0-					-0-
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	968	-0-	-262	-0-	968	2			N	-0-					-0-

BLEDSOE WELL #: B 2 RRCID -> 077668 COMPL. DATE 06/18/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864

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-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 077669 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 10596

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EVX OPERATING LLC 101131
KHC SWD 1 WELL #: 1 RRCID -> 279192 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5470 - 6100

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
MARTIN, ALONZO WELL #: 1 RRCID -> 082143 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10035 - 10540

06	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					129
07	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					129
08	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					129
09	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					129
*10	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2			N	-0-					129
11	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					129

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
REMORA OPERATING, LLC 701613
DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 000157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11052 PERF.10748 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	6900	X	3737	-0-	-3163	-0-	3735	2	2	9	N	2					62
07	6820	X	6799	-0-	-21	-0-	6793	2	6	9	N	5					67
08	6820	X	4649	-0-	-2171	-0-	4647	2	2	9	N	2	18	1			51
09	6600	X	6337	-0-	-263	-0-	6334	2	3	9	N	3					54
10	6789	X	6632	-0-	-157	-0-	6629	2	3	9	N	3					57
11	6570	X	6339	-0-	-231	-0-	6333	2	6	9	N	5					62

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 043436 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10337 - 10848

06	600	N	351	-0-	-249	-0-	351	2			N	-0-					13
07	620	N	524	-0-	-96	-0-	524	2			N	-0-					13
08	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			N	-0-	2	1			11
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					11
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					11
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					11

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 6 RRCID -> 043951 COMPL. DATE 04/15/1968 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

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-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 9 RRCID -> 050319 COMPL. DATE 04/29/1971 TOTAL DEPTH 11015 PERF. N/A

06	37440	X	26678	-0-	-10762	-0-	26665	2	13	9	N	12					282
07	38719	X	38189	-0-	-530	-0-	38159	2	30	9	N	27					309
08	38719	X	29016	-0-	-9703	-0-	29003	2	13	9	N	12	114	1			207
09	40673	X	40673	-0-	-0-	-0-	40652	2	21	9	N	19					226
10	41281	X	41281	-0-	-0-	-0-	41259	2	22	9	N	20					246
11	39205	X	39205	-0-	-0-	-0-	39173	2	32	9	N	29					275

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 10 RRCID -> 053792 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A

06	3960	X	1944	-0-	-2016	-0-	1943	2	1	9	N	1					41
07	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4112	2	3	9	N	3					44
08	3534	X	2882	-0-	-652	-0-	2881	2	1	9	N	1	11	1			34
09	3300	X	3295	-0-	-5	-0-	3293	2	2	9	N	2					36
10	4123	X	3245	-0-	-878	-0-	3243	2	2	9	N	2					38
11	3990	X	3233	-0-	-757	-0-	3231	2	2	9	N	2					40

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 11 RRCID -> 065874 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 12 RRCID -> 070264 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 9990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 070354 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8940	X	4065	-0-	-4875	-0-	4063	2	2	9	N	2					54
07	13917	X	13917	-0-	-0-	-0-	13906	2	11	9	N	10					64
08	9238	X	8196	-0-	-1042	-0-	8193	2	3	9	N	3	32	1			35
09	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	8314	2	4	9	N	4					39
10	9238	X	8965	-0-	-273	-0-	8961	2	4	9	N	4					43
11	8940	X	8674	-0-	-266	-0-	8667	2	7	9	N	6					49

DILWORTH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 082910 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	564	-0-	-486	-0-	564	2			N	-0-					26
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1161	2	1	9	N	1					27
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-	3	1			24
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1276	2	1	9	N	1					25
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1305	2	1	9	N	1					26
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1256	2	1	9	N	1					27

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 14 RRCID -> 083702 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	862	-0-	-548	-0-	862	2			N	-0-					10
07	1457	N	1146	-0-	-311	-0-	1145	2	1	9	N	1					11
08	1116	N	728	-0-	-388	-0-	728	2			N	-0-	3	1			8
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					8
10	1147	N	1004	-0-	-143	-0-	1004	2			N	-0-					8
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	973	2	1	9	N	1					9

DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 198622 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
SEALY, GOERGE EST. WELL #: 1 RRCID -> 000159 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10776 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1219	-0-	-401	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
07	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	686	-0-	-585	-0-	686	2			N	-0-					-0-
09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
10	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
11	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-

DILWORTH,SOUTHEAST(EDWARDS LIME) 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
Y BAR WELL #: 1 RRCID -> 228791 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11302 - 11371

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

SPARKMAN ENERGY, LLC 807295
WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 107745 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11250 - 11279

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2023

SUTTON PRODUCING CORP. 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
06	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH, SE (WILCOX 5700) 24811 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
SBR WELL #: 164 RRCID -> 166203 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6856 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 4 RRCID -> 167868 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		82	-0-	82	82	24	1	58	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		62	-0-	62	144	15	1	47	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	144					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	144					Y	-0-					-0-
10	144	N	-0-	-0-	-144	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
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
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	278	1	729	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1048	-0-	1048	1048	274	1	774	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		911	-0-	911	1959	229	1	682	3	Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		794	-0-	794	2753	102	1	692	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		518	-0-	518	3271	71	1	447	3	Y	-0-					-0-
11	2800	N	482	-0-	-2318	953	37	1	445	3	Y	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797

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
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	184	1	579	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		866	-0-	866	866	196	1	670	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		850	-0-	850	1716	183	1	667	3	Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		642	-0-	642	2358	82	1	560	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		666	-0-	666	3024	91	1	574	3	Y	1					1
							1	9									
11	2800	N	386	-0-	-2414	610	29	1	357	3	Y	-0-					1

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
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	190	1	619	3	N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	67	1	238	3	N	-0-					-0-
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	226	1	856	3	N	-0-					-0-
09	810	N	655	-0-	-155	-0-	84	1	571	3	N	-0-					-0-
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	120	1	758	3	N	1					1
							1	9									
11	810	N	633	-0-	-177	-0-	49	1	584	3	N	-0-					1

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
06	1860	X	994	-0-	-866	-0-	235	1	759	3	N	-0-					143
07	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	532	1	1867	3	N	-0-					143
08	1922	X	1906	-0-	-16	-0-	401	1	1505	3	N	-0-					143
09	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	724	1	4905	3	N	-0-	78	7			65
10	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	753	1	4786	3	N	-0-					65
11	3000	N	4834	-0-	1834	1834	371	1	4463	3	N	-0-					65

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
06	1470	N	946	-0-	-524	-0-	266	1	680	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	966	-0-	-212	-0-	258	1	708	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	971	-0-	-145	-0-	249	1	722	3	N	-0-					-0-
09	960	N	784	-0-	-176	-0-	101	1	683	3	N	-0-					-0-
10	961	N	564	-0-	-397	-0-	76	1	488	3	N	-0-					-0-
11	930	N	421	-0-	-509	-0-	32	1	389	3	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	840	N	774	-0-	-66	-0-	219	1	555	3	N	-0-					-0-
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	219	1	599	3	N	-0-					-0-
08	651	N	222	-0-	-429	-0-	57	1	165	3	N	-0-					-0-
09	780	N	482	-0-	-298	-0-	61	1	421	3	N	-0-					-0-
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	46	1	554	3	N	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797

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
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	253	1	795	3	N	-0-					40
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	75	1	256	3	N	-0-					40
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	71	1	258	3	N	-0-					40
09	1050	N	784	-0-	-266	-0-	102	1	682	3	N	-0-	30	7			10
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	128	1	816	3	N	-0-					10
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	103	1	1243	3	N	-0-					10

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
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	74	1	219	3	N	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	3	N	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	2	-0-	-268	-0-	1	1	1	3	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
06	3300	X	29	-0-	-3271	-0-	7	1	22	3	N	-0-					157
07	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	1066	1	3406	3	N	-0-					157
08	3410	X	3178	-0-	-232	-0-	722	1	2456	3	N	-0-					157
09	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	513	1	3471	3	N	-0-	106	7			51
10	4464	X	2368	-0-	-2096	-0-	322	1	2046	3	N	-0-					51
11	4320	X	2710	-0-	-1610	-0-	208	1	2502	3	N	-0-					51

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
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	97	1	308	3	N	-0-					32
07	155	N	107	-0-	-48	-0-	24	1	83	3	N	-0-					32
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	19	1	70	3	N	-0-					32
09	150	N	94	-0-	-56	-0-	13	1	81	3	N	-0-	12	7			20
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	12	1	78	3	N	-0-					20
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	6	1	72	3	N	-0-					20

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
06	720	N	552	-0-	-168	-0-	132	1	420	3	N	-0-					-0-
07	775	N	419	-0-	-356	-0-	94	1	325	3	N	-0-					-0-
08	651	N	567	-0-	-84	-0-	121	1	446	3	N	-0-					-0-
09	540	N	431	-0-	-109	-0-	55	1	376	3	N	-0-					-0-
10	434	N	278	-0-	-156	-0-	38	1	240	3	N	-0-					-0-
11	540	N	180	-0-	-360	-0-	14	1	166	3	N	-0-					-0-

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
06	750	N	634	-0-	-116	-0-	174	1	460	3	N	-0-					2
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	159	1	455	3	N	-0-					2
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	157	1	472	3	N	-0-					2
09	630	N	472	-0-	-158	-0-	61	1	411	3	N	-0-					2
10	620	N	336	-0-	-284	-0-	46	1	289	3	N	1					3
							1	9									
11	600	N	262	-0-	-338	-0-	20	1	242	3	N	-0-					3

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
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
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	130	1	398	3	N	-0-					29
07	186	N	18	-0-	-168	-0-	4	1	14	3	N	-0-					29
08	310	N	89	-0-	-221	-0-	20	1	69	3	N	-0-					29
09	540	N	174	-0-	-366	-0-	23	1	151	3	N	-0-					29
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	N	3					32
							3	9									
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					32

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
06	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	960	1	2851	3	N	-0-					4
07	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	936	1	3011	3	N	-0-					4
08	2449	X	107	-0-	-2342	-0-	24	1	83	3	N	-0-					4
09	2370	X	2301	-0-	-69	-0-	295	1	2006	3	N	-0-					4
10	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	425	1	2701	3	N	2					6
							2	9									
11	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	215	1	2592	3	N	-0-					6

TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	117	1	365	3	N	-0-					35
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	151	1	509	3	N	-0-					35
08	434	N	384	-0-	-50	-0-	83	1	301	3	N	-0-					35
09	480	N	149	-0-	-331	-0-	18	1	123	3	N	7					42
							8	9									
10	651	N	138	-0-	-513	-0-	19	1	119	3	N	-0-					42
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	125	1	1502	3	N	-0-					42

HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	174	1	564	3	N	1					32
							1	9									
07	992	N	269	-0-	-723	-0-	59	1	210	3	N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	750	N	198	-0-	-552	-0-	26	1	172	3	N	-0-					32
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	75	1	481	3	N	1					33
							1	9									
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	3	N	-0-					33

HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	244	1	773	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	663	-0-	-515	-0-	150	1	513	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	659	-0-	-488	-0-	141	1	518	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	683	-0-	-337	-0-	88	1	595	3	N	-0-					-0-
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	97	1	622	3	N	1					1
							1	9									
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	68	1	809	3	N	-0-					1

PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	374	1	986	3	N	-0-					-0-
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	316	1	895	3	N	-0-					-0-
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	243	1	727	3	N	-0-					-0-
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	126	1	850	3	N	-0-					-0-
10	899	N	529	-0-	-370	-0-	72	1	457	3	N	-0-					-0-
11	870	N	329	-0-	-541	-0-	26	1	303	3	N	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797

HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	744	1	1925	3	N	-0-					-0-
07	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	749	1	2090	3	N	-0-					-0-
08	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	669	1	1968	3	N	-0-					-0-
09	2460	N	2148	-0-	-312	-0-	277	1	1871	3	N	-0-					-0-
10	2542	N	2049	-0-	-493	-0-	278	1	1771	3	N	-0-					-0-
11	2460	N	1895	-0-	-565	-0-	146	1	1749	3	N	-0-					-0-

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 13 RRCID -> 254230 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6348 - 6403

06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	436	1	1132	3	N	1					12
							1	9									
07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	448	1	1255	3	N	-0-					12
08	1674	N	1657	-0-	-17	-0-	419	1	1238	3	N	-0-					12
09	1560	N	1293	-0-	-267	-0-	166	1	1127	3	N	-0-					12
10	1705	N	1490	-0-	-215	-0-	202	1	1285	3	N	3					15
							3	9									
11	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	161	1	1923	3	N	-0-					15

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542

06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	10	1			37
07	DLQ G-10		20	-0-	20	20	2	1	7	3	Y	10	33	1			14
							11	9									
08	DLQ G-10		158	-0-	158	178	33	1	95	3	Y	27	13	1			28
							30	9									
*09	DLQ G-10		95	-0-	95	273	9	1	57	3	Y	26	25	1			29
							29	9									
10	DLQ G-10		563	-0-	563	836	72	1	457	3	Y	31	25	1			35
							34	9									
*11	836	N	-0-	-0-	-836	-0-					Y	10	25	1			20

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505

06	570	N	39	-0-	-531	-0-	11	1	28	3	Y	-0-	14	1			49
07	DLQ G-10		20	-0-	20	20	4	1	9	3	Y	6	41	1			14
							7	9									
08	DLQ G-10		373	-0-	373	393	88	1	255	3	Y	27	14	1			27
							30	9									
*09	DLQ G-10		271	-0-	271	664	33	1	225	3	Y	12	12	1			27
							13	9									
10	DLQ G-10		59	-0-	59	723	6	1	36	3	Y	15	12	1			30
							17	9									
11	752	N	29	-0-	-723	-0-	2	1	21	3	Y	5	12	1			23
							6	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
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
06	3990	X	1460	-0-	-2530	-0-	396	1	1052	3	Y	11	17	1			49
							12	9									
07	DLQ	G-10	2151	-0-	2151	2151	552	1	1585	3	Y	13	48	1			14
							14	9									
08	DLQ	G-10	1661	-0-	1661	3812	404	1	1227	3	Y	27	14	1			27
							30	9									
*09	DLQ	G-10	1444	-0-	1444	5256	175	1	1185	3	Y	76	74	1			29
							84	9									
10	DLQ	G-10	1610	-0-	1610	6866	205	1	1304	3	Y	92	74	1			47
							101	9									
11	2800	N	164	-0-	-2636	4230	10	1	121	3	Y	30	74	1			3
							33	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	1424	1	3931	3	Y	4	13	1			38
							4	9									
07	DLQ	G-10	5686	-0-	5686	5686	1425	1	4247	3	Y	13	40	1			11
							14	9									
08	DLQ	G-10	5042	-0-	5042	10728	1206	1	3806	3	Y	27	14	1			24
							30	9									
*09	DLQ	G-10	4265	-0-	4265	14993	541	1	3668	3	Y	51	50	1			25
							56	9									
10	DLQ	G-10	4372	-0-	4372	19365	585	1	3719	3	Y	62	49	1			38
							68	9									
11	23247	X	3882	-0-	-19365	-0-	297	1	3563	3	Y	20	50	1			8
							22	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	45	1	148	3	N	1	6	1	4	5	14
							1	9									
07	930	N	59	-0-	-871	-0-	10	1	35	3	N	13	23	1			4
							14	9									
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	27	12	1			19
							30	9									
09	180	N	38	-0-	-142	-0-	1	1	8	3	N	26	25	1			20
							29	9									
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	31	25	1			26
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	10	25	1			11

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	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUBOSE (EDWARDS -A-) 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION 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
06	2520	X	1417	-0-	-1103	-0-	1417	3			Y	-0-					29
07	2604	X	1551	-0-	-1053	-0-	1551	3			Y	-0-					29
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					29
09	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			Y	-0-					29
10	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2362	3	25	9	Y	23					52
11	3000	N	3573	-0-	573	573	3560	3	13	9	Y	12	48	1			16

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2022 - WELL PLUGGED 3/16/22

BORCHERS, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 064760 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2446 - 2456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUBOSE "A" WELL #: 2 RRCID -> 144639 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	3903	-0-	-897	-0-	3903	3			Y	-0-					28
07	4960	X	4251	-0-	-709	-0-	4251	3			Y	-0-					28
08	2914	X	1984	-0-	-930	-0-	1984	3			Y	-0-					28
09	3900	X	672	-0-	-3228	-0-	672	3			Y	-0-					28
10	4247	X	2072	-0-	-2175	-0-	2053	3	19	9	Y	17					45
11	4110	X	2733	-0-	-1377	-0-	2727	3	6	9	Y	5	37	1			13

CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172244 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11878 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5520	X	2047	-0-	-3473	-0-	2047	3			Y	-0-					82
07	5704	X	3173	-0-	-2531	-0-	3173	3			Y	-0-					82
08	5704	X	539	-0-	-5165	-0-	539	3			Y	-0-					82
09	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	8245	3			Y	-0-					82
10	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4174	3	11	9	Y	10					92
11	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	8654	3	70	9	Y	64	116	1			40

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
AGERON ENERGY, LLC 008625
DH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292795 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 5865 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY 085408
DILWORTH WELL #: 1H RRCID -> 260055 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 11577 PERF.12000 - 19113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	210	X	210	-0-	-0-	-0-	2	1	100	3	N	83	83	1		-0-
							17	4	91	9						
07	820	X	820	-0-	-0-	-0-	10	1	584	3	N	174	174	1		-0-
							35	4	191	9						
08	544	X	544	-0-	-0-	-0-	6	1	335	3	N	154	154	1		-0-
							34	4	169	9						
*09	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	16	1	1131	3	N	454	236	1		218
							118	4	499	9						
*10	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	16	1	1110	3	N	270	294	1		194
							77	4	297	9						
11	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	15	1	1108	3	N	258	270	1		182
							284	9								

EDWARDS WELL #: 1H RRCID -> 260124 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12157 - 17478

06	362	X	362	-0-	-0-	-0-	103	3	259	9	Y	235	221	0	14 1	-0-
07	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	816	3	815	9	Y	741	741	0		-0-
08	269	X	269	-0-	-0-	-0-	219	3	50	9	Y	45	45	0		-0-
*09	401	X	401	-0-	-0-	-0-	393	3	8	9	Y	7	7	0		-0-
*10	12	X	12	-0-	-0-	-0-	10	3	2	9	Y	2	2	0		-0-
11	204	X	204	-0-	-0-	-0-	128	3	76	9	Y	69	69	0		-0-

DILWORTH WELL #: 2H RRCID -> 260539 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11836 - 17291

06	549	X	549	-0-	-0-	-0-	4	1	218	3	N	249	249	1		-0-
							53	4	274	9						
07	293	X	293	-0-	-0-	-0-	22	3	43	4	N	207	207	1		-0-
							228	9								
08	323	X	323	-0-	-0-	-0-	3	1	206	3	N	86	86	1		-0-
							19	4	95	9						
*09	649	X	649	-0-	-0-	-0-	3	1	228	3	N	307	234	1		73
							80	4	338	9						
*10	308	X	308	-0-	-0-	-0-	30	3	58	4	N	200	201	1		72
							220	9								
11	291	X	291	-0-	-0-	-0-	3	1	179	3	N	99	61	1		110
							109	9								

GLADYS WHEELER A WELL #: 3H RRCID -> 266088 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11994 - 17045

06	570	N	432	-0-	-138	-0-	6	1	339	3	N	65	65	1		-0-
							15	4	72	9						
07	1085	N	483	-0-	-602	-0-	3	1	153	3	N	249	249	1		-0-
							53	4	274	9						
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	5	1	291	3	N	194	194	1		-0-
							42	4	213	9						
*09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	3	1	204	3	N	327	129	1		198
							93	4	360	9						
*10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	5	1	351	3	N	195	284	1		109
							59	4	215	9						
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	2	1	156	3	N	353	340	1		122
							388	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	EOM BALANCE
06	200	X	200	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	N	145	145	1	-0-
							160	9							
07	118	X	118	-0-	-0-	-0-	20	3	98	9	N	89	89	1	-0-
08	231	X	231	-0-	-0-	-0-	2	1	113	3	N	105	105	1	-0-
							116	9							
*09	495	X	495	-0-	-0-	-0-	2	1	122	3	N	337	172	1	165
							371	9							
*10	172	X	172	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	N	119	194	1	90
							131	9							
11	246	X	246	-0-	-0-	-0-	2	1	142	3	N	93			183
							102	9							

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267240 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	191	191	1	-0-
07	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1143	3	64	4	N	307	307	1	-0-
							338	9							
*08	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1216	3	78	4	Y	357	357	1	-0-
							393	9							
*09	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	446	3	152	4	Y	587	378	1	209
							646	9							
*10	871	X	871	-0-	-0-	-0-	459	3	86	4	Y	296	331	1	174
							326	9							
11	806	X	806	-0-	-0-	-0-	701	3	105	9	Y	95	182	1	87

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	EOM BALANCE
06	8280	X	4563	-0-	-3717	-0-	76	1	4449	3	Y	-0-			-0-
							38	4							
07	8556	X	324	-0-	-8232	-0-	5	1	319	3	Y	-0-			-0-
08	6572	X	97	-0-	-6475	-0-	1	1	88	3	Y	2	2	1	-0-
							6	4	2	9					
*09	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					Y	-0-			-0-
*10	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-			-0-
11	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	-0-			-0-

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11998 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			208
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			208
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			208
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			208
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			208
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			208
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			208
*07	14B2 EXT		53	-0-	53	53	53	3			N	-0-			208
*08	14B2 EXT		215	-0-	215	268	215	3			Y	-0-			208
*09	14B2 EXT		446	-0-	446	714	446	3			Y	-0-			208
*10	T. A.		459	-0-	459	1173	459	3			Y	-0-			208
11	1979	X	806	-0-	-1173	-0-	701	3	105	9	Y	95	8	1	87

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 267739 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11945 - 16096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	10	1	583	3	N	86	86	1			-0-
							95	9									
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	4	1	231	3	N	327	327	1			-0-
							360	9									
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	3	1	156	3	N	73	73	1			-0-
							80	9									
*09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	271	182	1			89
							298	9									
*10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	3	1	235	3	N	100	136	1			53
							110	9									
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	1	1	99	3	N	28					81
							31	9									

DILWORTH WELL #: 5H RRCID -> 268484 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11734 - 16876

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

SCARBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 268497 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13329 - 18011

06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
07	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
08	2945	X	2722	-0-	-223	-0-	44	1	2678	3	N	-0-					-0-
*09	2640	X	1776	-0-	-864	-0-	23	1	1596	3	N	143					143
							157	9									
*10	1488	X	765	-0-	-723	-0-	11	1	754	3	N	-0-					143
11	2640	X	970	-0-	-1670	-0-	13	1	957	3	N	-0-	93	1			50

HOUSE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 269628 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13130 - 16537

06	5970	X	2632	-0-	-3338	-0-	44	1	2588	3	N	-0-					212
07	6169	X	5891	-0-	-278	-0-	100	1	5791	3	N	-0-					212
08	6169	X	4630	-0-	-1539	-0-	76	1	4554	3	N	-0-					212
*09	5190	X	355	-0-	-4835	-0-	5	1	328	3	N	-0-					212
							22	4									
*10	5890	X	307	-0-	-5583	-0-	4	1	273	3	N	-0-					212
							30	4									
11	5700	X	29	-0-	-5671	-0-	29	3			N	-0-					212

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269630 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 11701 PERF.12000 - 15962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100	100	1			28
*05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	74	74	1			28
							16	4	81	9							
*06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	3	1	144	3	N	105	105	1			28
							23	4	116	9							
07	T. A.		283	-0-	283	283	5	3	45	4	N	212	212	1			-0-
							233	9									
08	T. A.		150	-0-	150	433	1	1	30	3	N	90	90	1			-0-
							20	4	99	9							
*09	T. A.		526	-0-	526	959	2	1	128	3	N	360	198	1			162
							396	9									
*10	T. A.		135	-0-	135	1094	1	1	97	3	N	34	108	1			88
							37	9									
*11	1605	X	511	-0-	-1094	-0-	5	1	364	3	N	129	104	1			113
							142	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 3H RRCID -> 269922 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12141 - 16788

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

ZAVISCH NORTH UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270029 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12742 PERF.12946 - 19008

06	3840	X	2646	-0-	-1194	-0-	43	1	2507	3	Y	87	87	1			-0-
							96	9									
07	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	70	1	4074	3	Y	95	95	1			-0-
							105	9									
08	3968	X	3724	-0-	-244	-0-	59	1	3546	3	Y	108	108	1			-0-
							119	9									
*09	3840	X	918	-0-	-2922	-0-	13	1	837	3	Y	48					48
							15	4	53	9							
*10	3968	X	148	-0-	-3820	-0-	1	1	71	3	Y	69	97	1			20
							76	9									
11	3840	X	2091	-0-	-1749	-0-	30	1	2055	3	Y	5					25
							6	9									

ZAVISCH NORTH UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270052 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12817 - 19033

06	2250	N	1592	-0-	-658	-0-	27	1	1565	3	Y	-0-					-0-
07	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	40	1	2303	3	Y	-0-					-0-
08	2325	X	2152	-0-	-173	-0-	35	1	2117	3	Y	-0-					-0-
*09	2130	X	827	-0-	-1303	-0-	12	1	762	3	Y	48					48
							53	9									
*10	2356	X	33	-0-	-2323	-0-	33	3			Y	-0-	48	1			-0-
11	2280	X	61	-0-	-2219	-0-	1	1	54	3	Y	5					5
							6	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL C WELL #: 2H RRCID -> 270053 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
07	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	6	1	366	3	N	-0-					-0-
*09	3000	N	3060	-0-	60	60	25	1	1726	3	N	967	535	1			432
							245	4	1064	9							
*10	805	N	745	-0-	-60	-0-	1	1	99	3	N	465	674	1			223
							133	4	512	9							
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	6	1	424	3	N	269	259	1			233
							296	9									

EDWARDS B WELL #: 5H RRCID -> 270298 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 11966 PERF.12360 - 18560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	X	2178	-0-	-222	-0-	36	1	2142	3	N	-0-					-0-
07	2480	X	1601	-0-	-879	-0-	28	1	1573	3	N	-0-					-0-
08	2480	X	1241	-0-	-1239	-0-	20	1	1221	3	N	-0-					-0-
*09	2400	X	1538	-0-	-862	-0-	21	1	1382	3	N	123					123
							135	9									
*10	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-	88	1			35
11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	2					37

DILWORTH WELL #: 14H RRCID -> 270655 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	420	3	9	4	N	147	147	0	724	1	439
							162	9									
*01	2232	N	666	-0-	-1566	-0-	432	3	5	4	N	208	208	0	147	1	292
							229	9									
*02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	481	3	8	4	N	80	80	0	248	1	44
							88	9									
*03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	822	3	78	4	N	640	310	0	374	1	-0-
							704	9									
*04	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	1816	3	9	4	N	780	482	0	298	1	-0-
							858	9									
05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	1765	3	727	9	N	661	405	0	256	1	-0-
06	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	1831	3	678	9	N	616	374	0	242	1	-0-
07	3100	N	7359	-0-	4259	4259	4236	3	3123	9	N	2839	2658	0	181	1	-0-
08	3100	N	27318	-0-	24218	28477	13037	3	14281	9	N	12983	12891	0	92	1	-0-
*09	3000	N	27755	-0-	24755	53232	13921	3	13834	9	N	12576	12394	0	182	1	-0-
*10	54167	X	935	-0-	-53232	-0-	801	3	134	9	N	122	122	1			-0-
11	2250	X	1454	-0-	-796	-0-	1170	3	284	9	N	258	100	0	158	1	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	1			171
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	1			129
*03	358	X	358	-0-	-0-	-0-	121	3	38	4	N	181	181	1			-0-
							199	9									
*04	352	X	352	-0-	-0-	-0-	212	3	4	4	N	124	124	1			-0-
							136	9									
05	271	X	271	-0-	-0-	-0-	162	3	109	9	N	99	99	1			-0-
06	309	X	309	-0-	-0-	-0-	206	3	103	9	N	94	94	1			-0-
07	319	X	319	-0-	-0-	-0-	120	3	199	9	N	181	181	1			-0-
08	375	X	375	-0-	-0-	-0-	274	3	101	9	N	92	92	1			-0-
*09	363	X	363	-0-	-0-	-0-	163	3	200	9	N	182	182	1			-0-
*10	353	X	353	-0-	-0-	-0-	219	3	134	9	N	122	122	1			-0-
11	632	X	632	-0-	-0-	-0-	458	3	174	9	N	158	158	1			-0-

DILWORTH WELL #: 6H RRCID -> 271562 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11374 - 15825

06	140	X	140	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	80	80	1			-0-
							18	4	88	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	389	X	389	-0-	-0-	-0-	2	1	100	3	N	216	216	1			-0-
							49	4	238	9							
*09	575	X	575	-0-	-0-	-0-	1	1	66	3	N	371	170	1			201
							100	4	408	9							
*10	102	X	102	-0-	-0-	-0-	23	3	17	4	N	56	143	1			114
							62	9									
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	126	101	1			139

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 271743 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11605 - 17500

06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	15	1	903	3	Y	-0-					-0-
07	1147	N	709	-0-	-438	-0-	12	1	697	3	Y	-0-					-0-
08	1023	N	552	-0-	-471	-0-	9	1	526	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
*09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	13	1	940	3	Y	-0-					-0-
*10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	21	1	1470	3	Y	-0-					-0-
							43	4									
11	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	40	1	2934	3	Y	-0-					-0-

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 271745 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11575 - 17526

06	12930	X	8604	-0-	-4326	-0-	142	1	8351	3	Y	72	72	1			-0-
							32	4	79	9							
07	13981	X	11194	-0-	-2787	-0-	189	1	10771	3	Y	213	213	1			-0-
							234	9									
08	13981	X	8190	-0-	-5791	-0-	131	1	7914	3	Y	74	74	1			-0-
							64	4	81	9							
*09	13530	X	11311	-0-	-2219	-0-	160	1	10721	3	Y	380	182	1			198
							12	4	418	9							
*10	11191	X	9545	-0-	-1646	-0-	137	1	9353	3	Y	50	53	1			195
							55	9									
11	15260	X	15260	-0-	-0-	-0-	209	1	14919	3	Y	120	198	1			117
							132	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	994	X	994	-0-	-0-	-0-	867	3	6	4	N	110	110	0			-0-
							121	9									
01	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1576	3	9	4	N	219	219	0	32	1	223
							241	9									
02	328	X	328	-0-	-0-	-0-	324	3	4	4	N	-0-	55	1			168
*03	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1606	3	34	4	N	163	163	1			-0-
							179	9									
*04	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1724	3	5	4	N	162	162	1			-0-
							178	9									
05	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1665	3	190	9	N	173	173	1			-0-
06	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1331	3	131	9	N	119	119	1			-0-
07	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1686	3	199	9	N	181	181	1			-0-
08	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1001	3	101	9	N	92	92	1			-0-
*09	828	X	828	-0-	-0-	-0-	628	3	200	9	N	182	182	1			-0-
*10	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	912	3	134	9	N	122	122	1			-0-
11	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1280	3	174	9	N	158	158	1			-0-

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 272014 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12461 - 20233

06	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	76	1	4455	3	Y	730	730	1			-0-
							803	9									
07	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	43	1	2480	3	Y	416	416	1			-0-
							458	9									
08	3100	N	3606	-0-	506	506	54	1	3242	3	Y	282	282	1			-0-
							310	9									
*09	2671	X	2165	-0-	-506	-0-	27	1	1830	3	Y	280	235	1			45
							308	9									
*10	2666	X	1693	-0-	-973	-0-	21	1	1457	3	Y	195	179	1			61
							215	9									
11	2580	X	2276	-0-	-304	-0-	28	1	1964	3	Y	258	214	1			105
							284	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 11H RRCID -> 272626 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12091 - 17032

06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	630	3	135	9	Y	123	123	1			-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
08	1054	N	633	-0-	-421	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
*09	780	N	433	-0-	-347	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
*10	651	N	486	-0-	-165	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	250	-0-	-350	-0-	250	3			Y	-0-					-0-

DILWORTH WELL #: 28H RRCID -> 272631 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853

06	811	X	811	-0-	-0-	-0-	695	3	116	9	N	105	105	1			-0-
07	477	X	477	-0-	-0-	-0-	390	3	87	9	N	79	79	1			-0-
08	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*09	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	573	3	658	9	N	598	269	1			329
*10	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					329
11	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					329

WILLIE GL UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 272740 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11816 - 16768

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2023 - WELL PLUGGED 10/19/23

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WILLIE GL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272753 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10705 - 16648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
11	14B	DENY	670	-0-	670	670	670	3	N	-0-			195

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272769 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11989 - 17882

06	1260	N	835	-0-	-425	-0-	12	1	735	3	Y	80	80	1	-0-
							88	9							
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	20	1	1172	3	Y	40	40	1	-0-
							44	9							
08	1271	N	875	-0-	-396	-0-	14	1	861	3	Y	-0-			-0-
*09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	17	1	1112	3	Y	114			114
							14	4	125	9					
*10	1240	N	805	-0-	-435	-0-	10	1	684	3	Y	101	152	1	63
							111	9							
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	12	1	865	3	Y	129	112	1	80
							142	9							

GLADYS WHEELER A WELL #: 5H RRCID -> 272793 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12041 - 18116

06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	16	1	966	3	N	216	216	1	-0-
							238	9							
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	16	1	934	3	N	240	240	1	-0-
							264	9							
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	11	1	631	3	N	166	166	1	-0-
							183	9							
*09	1230	N	607	-0-	-623	-0-	7	1	466	3	N	122	114	1	8
							134	9							
*10	1209	N	159	-0-	-1050	-0-	2	1	121	3	N	33	34	1	7
							36	9							
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	9	1	639	3	N	184	109	1	82
							202	9							

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 12H RRCID -> 273206 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12040 - 17424

06	1380	N	1035	-0-	-345	-0-	1035	3			Y	-0-			239
07	1364	N	1086	-0-	-278	-0-	1086	3			Y	-0-			239
08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			Y	-0-			239
*09	1050	N	757	-0-	-293	-0-	757	3			Y	-0-			239
*10	1085	N	593	-0-	-492	-0-	593	3			Y	-0-			239
11	1410	N	846	-0-	-564	-0-	846	3			Y	-0-			239

DILWORTH WELL #: 3H RRCID -> 273435 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11761 - 16852

06	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-			73
07	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			73
08	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-			73
*09	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			73
*10	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			73
11	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			73

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

DILWORTH WELL #: 12H RRCID -> 273563 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10944 PERF.11371 - 15554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	335	X	335	-0-	-0-	-0-	248	3	87	9	N	79	79	1			-0-
07	173	X	173	-0-	-0-	-0-	152	3	21	9	N	19	19	1			-0-
08	493	X	493	-0-	-0-	-0-	410	3	83	9	N	75	75	1			-0-
*09	443	X	443	-0-	-0-	-0-	298	3	145	9	N	132	72	1			60
*10	297	X	297	-0-	-0-	-0-	275	3	22	9	N	20	59	1			21
11	192	X	192	-0-	-0-	-0-	156	3	36	9	N	33	27	1			27

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
06	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	843	3	333	9	N	303	303	1			-0-
07	788	X	788	-0-	-0-	-0-	681	3	107	9	N	97	97	1			-0-
08	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	920	3	245	9	N	223	223	1			-0-
*09	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1022	3	868	9	N	789	431	1			358
*10	978	X	978	-0-	-0-	-0-	817	3	161	9	N	146	350	1			154
11	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	946	3	551	9	N	501	236	1			419

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
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	11	1	649	3	N	167	167	1			-0-
							184	9									
07	1891	X	680	-0-	-1211	-0-	9	1	504	3	N	152	152	1			-0-
							167	9									
08	1891	X	671	-0-	-1220	-0-	8	1	491	3	N	156	156	1			-0-
							172	9									
*09	1830	X	1159	-0-	-671	-0-	13	1	859	3	N	261	243	1			18
							287	9									
*10	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	13	1	917	3	N	296	249	1			65
							326	9									
11	840	X	832	-0-	-8	-0-	9	1	607	3	N	196	173	1			88
							216	9									

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
06	3000	X	2782	-0-	-218	-0-	41	1	2414	3	Y	297	297	1			-0-
							327	9									
07	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	53	1	3093	3	Y	557	557	1			-0-
							613	9									
08	3100	X	3071	-0-	-29	-0-	44	1	2624	3	Y	366	366	1			-0-
							403	9									
*09	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	36	1	2462	3	Y	570	395	1			175
							627	9									
*10	3100	X	1835	-0-	-1265	-0-	22	1	1482	3	Y	301	324	1			152
							331	9									
11	3000	X	2217	-0-	-783	-0-	28	1	1943	3	Y	224	175	1			201
							246	9									

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
06	14490	X	7315	-0-	-7175	-0-	119	1	7084	3	N	102	102	1			-0-
							112	9									
07	14973	X	11412	-0-	-3561	-0-	193	1	11219	3	N	-0-					-0-
08	14973	X	9720	-0-	-5253	-0-	158	1	9466	3	N	87	87	1			-0-
							96	9									
*09	11400	X	11184	-0-	-216	-0-	158	1	10775	3	N	228	77	1			151
							251	9									
*10	13129	X	13129	-0-	-0-	-0-	187	1	12832	3	N	100	116	1			135
							110	9									
11	11040	X	9766	-0-	-1274	-0-	137	1	9561	3	N	62	98	1			99
							68	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273736 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4170	X	2479	-0-	-1691	-0-	2372	3	107	9	Y	97	97	1			-0-
07	4309	X	3613	-0-	-696	-0-	3479	3	134	9	Y	122	122	1			-0-
08	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3048	3	95	9	Y	86	86	1			-0-
*09	2940	X	809	-0-	-2131	-0-	755	3	54	9	Y	49					49
*10	3038	X	325	-0-	-2713	-0-	295	3	21	4	Y	8	39	1			18
							9	9									
11	2940	X	1073	-0-	-1867	-0-	1028	3	45	9	Y	41	45	1			14

DILWORTH WELL #: 8H RRCID -> 273737 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11680 - 16930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	391	X	391	-0-	-0-	-0-	204	3	187	9	N	170	170	1			-0-
07	365	X	365	-0-	-0-	-0-	67	3	298	9	N	271	271	1			-0-
08	357	X	357	-0-	-0-	-0-	158	3	199	9	N	181	181	1			-0-
*09	446	X	446	-0-	-0-	-0-	41	3	405	9	N	368	368	1			-0-
*10	351	X	351	-0-	-0-	-0-	54	3	297	9	N	270	270	1			-0-
11	338	X	338	-0-	-0-	-0-	31	3	307	9	N	279	279	1			-0-

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274302 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12166 - 16577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	17	1	1009	3	Y	109	109	1			-0-
							120	9									
07	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	29	1	1691	3	Y	103	103	1			-0-
							113	9									
08	1302	N	742	-0-	-560	-0-	12	1	730	3	Y	-0-					-0-
*09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	19	1	1274	3	Y	114					114
							21	4	125	9							
*10	1302	N	853	-0-	-449	-0-	11	1	743	3	Y	90	148	1			56
							99	9									
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	16	1	1118	3	Y	142	110	1			88
							156	9									

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 274701 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12039 PERF.12570 - 19628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	61	1	3699	3	Y	342	342	1			-0-
							44	4	376	9							
07	13299	X	4980	-0-	-8319	-0-	78	1	4516	3	Y	330	330	1			-0-
							23	4	363	9							
08	13299	X	5325	-0-	-7974	-0-	82	1	4933	3	Y	268	268	1			-0-
							15	4	295	9							
*09	6870	X	4501	-0-	-2369	-0-	60	1	4024	3	Y	367	308	1			59
							13	4	404	9							
*10	4991	X	3328	-0-	-1663	-0-	42	1	2974	3	Y	272	246	1			85
							13	4	299	9							
11	5160	X	2481	-0-	-2679	-0-	30	1	2257	3	Y	176	189	1			72
							194	9									

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
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	20	1	1180	3	N	222	222	1			-0-
							244	9									
07	2480	X	1516	-0-	-964	-0-	21	1	1211	3	N	258	258	1			-0-
							284	9									
08	2480	X	1356	-0-	-1124	-0-	18	1	1083	3	N	232	232	1			-0-
							255	9									
*09	2400	X	2363	-0-	-37	-0-	28	1	1882	3	N	412	384	1			28
							453	9									
*10	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	26	1	1774	3	N	416	352	1			92
							458	9									
11	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	17	1	1186	3	N	279	246	1			125
							307	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 8H RRCID -> 275137 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12035 - 17283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	658	-0-	-32	-0-	658	3			Y	-0-					637
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					637
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			Y	-0-					637
*09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			Y	-0-					637
*10	620	N	491	-0-	-129	-0-	491	3			Y	-0-					637
11	1170	N	849	-0-	-321	-0-	849	3			Y	-0-					637

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 9H RRCID -> 275142 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 11679 PERF.12036 - 17377

06	720	N	588	-0-	-132	-0-	588	3			Y	-0-					167
07	713	N	547	-0-	-166	-0-	547	3			Y	-0-					167
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			Y	-0-					167
*09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			Y	-0-					167
*10	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	3			Y	-0-					167
11	1080	N	864	-0-	-216	-0-	864	3			Y	-0-					167

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 13H RRCID -> 275158 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12126 PERF.12100 - 17154

06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	547	3	418	9	Y	380	380	1			-0-
07	1116	N	811	-0-	-305	-0-	517	3	294	9	Y	267	267	1			-0-
08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1295	3	686	9	Y	624	624	1			-0-
*09	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	1113	3	1141	9	Y	1037	846	1			191
*10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	713	3	678	9	Y	616	723	1			84
11	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1018	3	980	9	Y	891	843	1			132

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 14H RRCID -> 275159 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12097 - 17214

06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	528	3	935	9	Y	850	850	1			-0-
07	1457	N	1276	-0-	-181	-0-	502	3	774	9	Y	704	704	1			-0-
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	969	3	463	9	Y	421	421	1			-0-
*09	1410	N	1346	-0-	-64	-0-	815	3	531	9	Y	483	394	1			89
*10	1271	N	884	-0-	-387	-0-	499	3	385	9	Y	350	391	1			48
11	1380	N	1141	-0-	-239	-0-	767	3	374	9	Y	340	337	1			51

DILWORTH WELL #: 35H RRCID -> 275878 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11448 PERF.12168 - 16900

06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	661	1	1323	3	Y	156	156	1			-0-
							172	9									
07	2170	N	1675	-0-	-495	-0-	533	1	1033	3	Y	99	99	1			-0-
							109	9									
08	2170	N	2152	-0-	-18	-0-	658	1	1460	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
*09	2100	N	1854	-0-	-246	-0-	534	1	1289	3	Y	28	21	1			7
							31	9									
*10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	695	1	1132	3	Y	22	24	1			5
							24	9									
11	2070	N	1644	-0-	-426	-0-	582	1	1039	3	Y	21	20	1			6
							23	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 5H RRCID -> 275895 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11566 PERF.12129 - 16975

06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	565	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
08	837	N	557	-0-	-280	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
*09	600	N	511	-0-	-89	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
*10	589	N	358	-0-	-231	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	234	-0-	-306	-0-	234	3			Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 33H RRCID -> 276345 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11586 PERF.11976 - 18984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	1286	1	1895	3	Y	216	216	1	-0-
							238	9							
07	4154	X	3316	-0-	-838	-0-	1462	1	1509	3	Y	314	314	1	-0-
							345	9							
08	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	999	1	2713	3	Y	312	312	1	-0-
							343	9							
*09	3840	X	3565	-0-	-275	-0-	537	1	2039	3	Y	899	675	1	224
							989	9							
*10	3441	X	3344	-0-	-97	-0-	714	1	2084	3	Y	496	606	1	114
							546	9							
11	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	703	1	2818	3	Y	496	497	1	113
							546	9							

DILWORTH WELL #: 31H RRCID -> 276678 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11665 - 18830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		232	-0-	232	22597	86	1	120	3	Y	24	24	1	-0-
							26	9							
07	14B2 EXT		61	-0-	61	22658	19	1	25	3	Y	15	15	1	-0-
							17	9							
08	26395	X	3737	-0-	-22658	-0-	477	1	2618	3	Y	584	584	1	-0-
							642	9							
*09	3000	N	3892	-0-	892	892	586	1	2228	3	Y	980	736	1	244
							1078	9							
*10	3100	N	3039	-0-	-61	831	545	1	2106	3	Y	353	516	1	81
							388	9							
11	6911	X	6080	-0-	-831	-0-	982	1	4274	3	Y	749	659	1	171
							824	9							

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	EOM BALANCE
06	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	319	1	727	3	Y	710	710	1	-0-
							781	9							
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	460	1	879	3	Y	468	468	1	-0-
							515	9							
08	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	612	1	1361	3	Y	787	787	1	-0-
							866	9							
*09	3000	N	3461	-0-	461	461	620	1	1497	3	Y	1222	922	1	300
							1344	9							
*10	3100	N	2968	-0-	-132	329	790	1	1279	3	Y	817	932	1	185
							899	9							
11	3000	N	2755	-0-	-245	84	627	1	1181	3	Y	861	803	1	243
							947	9							

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	EOM BALANCE
06	2520	X	2099	-0-	-421	-0-	673	1	1309	3	Y	106	106	1	-0-
							117	9							
07	2604	X	1662	-0-	-942	-0-	509	1	1043	3	Y	100	100	1	-0-
							110	9							
08	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	788	1	1688	3	Y	100	100	1	-0-
							110	9							
*09	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	785	1	1801	3	Y	114	86	1	28
							125	9							
*10	2170	X	1719	-0-	-451	-0-	568	1	1114	3	Y	34	54	1	8
							37	9							
11	2490	X	1763	-0-	-727	-0-	597	1	1125	3	Y	37	34	1	11
							41	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GLADYS WHEELER A WELL #: 9H RRCID -> 276989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12075 PERF.12070 - 17981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	141 243	1 9	8792	3	N	221	221	1			-0-
07	12395	X	12395	-0-	-0-	-0-	434 921	1 9	11040	3	N	837	837	1			-0-
08	7533	X	2505	-0-	-5028	-0-	294 288	1 9	1923	3	N	262	262	1			-0-
*09	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	1025 1806	1 9	9704	3	N	1642	1574	1			68
*10	7533	X	5582	-0-	-1951	-0-	935 804	1 9	3843	3	N	731	704	1			95
11	7290	X	2678	-0-	-4612	-0-	395 10	1 4	1603 670	3 9	N	609	569	1			135

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277308 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11896 - 15769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4950	X	1739	-0-	-3211	-0-	71 132	1 9	1536	3	Y	120	120	1			-0-
07	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	173 338	1 9	4760	3	Y	307	307	1			-0-
08	5115	X	2343	-0-	-2772	-0-	83 12	1 4	2173 75	3 9	Y	68	68	1			-0-
*09	4950	X	1997	-0-	-2953	-0-	63 281	1 9	1653	3	Y	255	136	1			119
*10	5115	X	2568	-0-	-2547	-0-	131 127	1 9	2310	3	Y	115	148	1			86
11	4950	X	4649	-0-	-301	-0-	142 373	1 9	4134	3	Y	339	259	1			166

STS C NORTH UNIT X WELL #: 11H RRCID -> 277532 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11387 - 17316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	220 5	1 4	260 40	3 9	N	36	17	0	19	1	-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277552 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11958 - 16683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	1364	-0-	-2236	-0-	95 90	1 9	1179	3	Y	82	82	1			-0-
07	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	156 248	1 9	4226	3	Y	225	225	1			-0-
08	3348	X	3139	-0-	-209	-0-	196 231	1 9	2712	3	Y	210	210	1			-0-
*09	3240	X	2449	-0-	-791	-0-	155 294	1 9	2000	3	Y	267	143	1			124
*10	4371	X	1928	-0-	-2443	-0-	170 79	1 9	1679	3	Y	72	142	1			54
11	4230	X	3194	-0-	-1036	-0-	79 229	1 9	2886	3	Y	208	160	1			102

GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 15H RRCID -> 277607 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12008 - 18082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 277690 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12071 - 17368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3690	X	2633	-0-	-1057	-0-	2068	3	565	9	Y	514	401	0	113	1	-0-
07	3813	X	1709	-0-	-2104	-0-	1312	3	397	9	Y	361	361	0			-0-
08	3813	X	3619	-0-	-194	-0-	2853	3	766	9	Y	696	696	0			-0-
*09	3030	X	655	-0-	-2375	-0-	622	3	33	9	Y	30	30	0			-0-
*10	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	3760	3	494	9	Y	449	449	0			-0-
11	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3461	3	476	9	Y	433	433	0			-0-

EDWARDS WELL #: 8H RRCID -> 277801 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11963 - 17412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1101	3	268	9	Y	244	195	0	49	1	-0-
07	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	964	3	288	9	Y	262	262	0			-0-
08	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	1791	3	421	9	Y	383	383	0			-0-
*09	745	X	745	-0-	-0-	-0-	589	3	156	9	Y	142	142	0			-0-
*10	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	1314	3	156	9	Y	142	142	0			-0-
11	528	X	528	-0-	-0-	-0-	452	3	76	9	Y	69	69	0			-0-

STS C NORTH UNIT X WELL #: 13H RRCID -> 278054 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11565 - 16633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16524	X	16524	-0-	-0-	-0-	1330	1	11416	3	N	2982	2982	0			223
							498	4	3280	9							
07	12420	X	12420	-0-	-0-	-0-	1389	1	8634	3	N	2179	2179	0			223
							2397	9									
08	4867	X	3071	-0-	-1796	-0-	291	1	2404	3	N	327	269	0	281	1	-0-
							16	4	360	9							
*09	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	530	1	3731	3	N	630	630	0			-0-
							21	4	693	9							
*10	4867	X	4358	-0-	-509	-0-	571	1	3104	3	N	592	592	0			-0-
							32	4	651	9							
11	4710	X	3489	-0-	-1221	-0-	488	1	2447	3	N	504	504	0			-0-
							554	9									

STS C NORTH UNIT X WELL #: 12H RRCID -> 278748 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11377 - 16885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	601	1	5771	3	N	1544	1324	0	220	1	-0-
							61	4	1698	9							
*09	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	557	1	4074	3	N	1388	1388	0			-0-
							45	4	1527	9							
*10	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	599	1	3405	3	N	1305	1305	0			-0-
							67	4	1436	9							
11	4560	X	4246	-0-	-314	-0-	512	1	2570	3	N	1058	1058	0			-0-
							1164	9									

GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 16H RRCID -> 278749 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12329 - 18156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	116	1	8052	3	N	-0-					-0-
07	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	366	1	9739	3	N	-0-					-0-
08	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	733	1	7852	3	N	984	984	1			-0-
							1082	9									
*09	6330	X	136	-0-	-6194	-0-	6	1	122	3	N	7	7	1			-0-
							8	9									
*10	6541	X	2	-0-	-6539	-0-	1	1	1	9	N	1	1	1			-0-
11	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	392	1	6247	3	N	563	438	1			125
							203	4	619	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 27H RRCID -> 285619 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11594 - 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
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	735	3	147	9	N	134	134	1			-0-
07	868	N	666	-0-	-202	-0-	350	3	316	9	N	287	287	1			-0-
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	277	3	369	9	N	335	335	1			-0-
*09	870	N	817	-0-	-53	-0-	421	3	396	9	N	360	84	1			276
*10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	184	3	748	9	N	680	685	1			271
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	150	3	552	9	N	502	444	1			329

DILWORTH WELL #: 32H RRCID -> 285622 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11969 - 17767

06	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	38	1	2227	3	N	207	207	1			-0-
							228	9									
07	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	28	1	1630	3	N	242	242	1			-0-
							266	9									
08	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	27	1	1605	3	N	152	152	1			-0-
							167	9									
*09	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	22	1	1495	3	N	286	198	1			88
							315	9									
*10	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	17	1	1198	3	N	226	200	1			114
							249	9									
11	790	X	790	-0-	-0-	-0-	10	1	699	3	N	74	122	1			66
							81	9									

DILWORTH WELL #: 7H RRCID -> 285717 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11880 - 18535

06	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	22	1	1305	3	N	196	196	1			-0-
							216	9									
07	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	58	1	3348	3	N	527	527	1			-0-
							580	9									
08	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	41	1	2472	3	N	213	213	1			-0-
							234	9									
*09	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	35	1	2355	3	N	383	265	1			118
							421	9									
*10	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	34	1	2316	3	N	354	293	1			179
							389	9									
11	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	25	1	1767	3	N	123	192	1			110
							135	9									

STS C - STS NORTH 9 WELL #: 9H RRCID -> 286490 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11512 - 17719

06	7800	X	6519	-0-	-1281	-0-	5784	3	735	9	Y	668	628	0	39	1	36
07	7564	X	7166	-0-	-398	-0-	6522	3	644	9	Y	585	585	0			36
08	7719	X	6800	-0-	-919	-0-	6130	3	670	9	Y	609	609	0			36
*09	7470	X	6064	-0-	-1406	-0-	5466	3	598	9	Y	544	544	0			36
*10	6944	X	5515	-0-	-1429	-0-	4856	3	659	9	Y	599	599	0			36
11	6930	X	5805	-0-	-1125	-0-	5159	3	646	9	Y	587	587	0			36

EDWARDS WELL #: 6H RRCID -> 286553 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 11746 PERF.12141 - 17950

06	11250	X	11249	-0-	-1	-0-	10524	3	725	9	Y	659	659	0			41
07	12146	X	12146	-0-	-0-	-0-	11262	3	884	9	Y	804	804	0			41
08	11022	X	11022	-0-	-0-	-0-	10120	3	902	9	Y	820	820	0			41
*09	10680	X	10239	-0-	-441	-0-	9437	3	802	9	Y	729	729	0			41
*10	11408	X	8432	-0-	-2976	-0-	7640	3	792	9	Y	720	720	0			41
11	11760	X	8166	-0-	-3594	-0-	7189	3	977	9	Y	888	888	0			41

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EDWARDS WELL #: 5H RRCID -> 286812 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12062 - 18046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12210	X	9961	-0-	-2249	-0-	9008	3	953	9	Y	866	866	0			56
07	12617	X	10379	-0-	-2238	-0-	9181	3	1198	9	Y	1089	1089	0			56
08	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	9023	3	1257	9	Y	1143	1143	0			56
*09	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	8640	3	1295	9	Y	1177	1177	0			56
*10	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	8881	3	1448	9	Y	1316	1316	0			56
11	10050	X	9575	-0-	-475	-0-	8080	3	1495	9	Y	1359	1359	0			56

STS C - STS NORTH 10 WELL #: 10H RRCID -> 287127 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11817 - 19460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8970	X	7491	-0-	-1479	-0-	6302	3	1189	9	Y	1081	1029	0	54	1	47
07	9269	X	7699	-0-	-1570	-0-	6615	3	1084	9	Y	985	985	0			47
08	9331	X	7175	-0-	-2156	-0-	6221	3	954	9	Y	867	867	0			47
*09	8130	X	6944	-0-	-1186	-0-	6018	3	926	9	Y	842	842	0			47
*10	7347	X	6541	-0-	-806	-0-	5506	3	1035	9	Y	941	941	0			47
11	7470	X	6160	-0-	-1310	-0-	5219	3	941	9	Y	855	855	0			47

EDWARDS WELL #: 9H RRCID -> 287472 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 12013 PERF.11938 - 19183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10740	X	9809	-0-	-931	-0-	8870	3	939	9	Y	854	854	0			44
07	11098	X	10943	-0-	-155	-0-	9705	3	1238	9	Y	1125	1125	0			44
08	9920	X	9717	-0-	-203	-0-	8779	3	938	9	Y	853	853	0			44
*09	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	8649	3	1161	9	Y	1055	1055	0			44
*10	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	8984	3	1206	9	Y	1096	1096	0			44
11	10590	X	9754	-0-	-836	-0-	8505	3	1249	9	Y	1135	1135	0			44

STS C - STS NORTH 7 WELL #: 7H RRCID -> 287478 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11429 - 19375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9780	X	7596	-0-	-2184	-0-	6438	3	1158	9	Y	1053	1002	0	47	1	46
07	9641	X	8531	-0-	-1110	-0-	7288	3	1243	9	Y	1130	1130	0			46
08	9300	X	8134	-0-	-1166	-0-	6793	3	1341	9	Y	1219	1219	0			46
*09	8850	X	7622	-0-	-1228	-0-	6563	3	1059	9	Y	963	963	0			46
*10	8091	X	7120	-0-	-971	-0-	5985	3	1135	9	Y	1032	1032	0			46
11	8250	X	7157	-0-	-1093	-0-	6059	3	1098	9	Y	998	998	0			46

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 16H RRCID -> 287479 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11797 PERF.12048 - 17865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9960	X	6951	-0-	-3009	-0-	5358	3	1593	9	Y	1448	1448	0	19	1	1
07	10292	X	8031	-0-	-2261	-0-	6133	3	1898	9	Y	1725	1660	0	66	1	-0-
08	10292	X	7713	-0-	-2579	-0-	5998	3	1715	9	Y	1559	1541	0	18	1	-0-
*09	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	5872	3	1650	9	Y	1500	1498	0	2	1	-0-
*10	7409	X	6672	-0-	-737	-0-	4992	3	1680	9	Y	1527	1526	0	1	1	-0-
11	7770	X	3995	-0-	-3775	-0-	2949	3	1046	9	Y	951	951	0			-0-

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 7H RRCID -> 287854 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11696 PERF.12118 - 17895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10020	X	8603	-0-	-1417	-0-	7105	3	1498	9	Y	1362	1362	0	29	1	1
07	10354	X	7206	-0-	-3148	-0-	5785	3	1421	9	Y	1292	1253	0	40	1	-0-
08	9951	X	7254	-0-	-2697	-0-	5854	3	1400	9	Y	1273	1262	0	11	1	-0-
*09	8040	X	7033	-0-	-1007	-0-	5696	3	1337	9	Y	1215	1213	0	2	1	-0-
*10	7161	X	6530	-0-	-631	-0-	5152	3	1378	9	Y	1253	1252	0	1	1	-0-
11	8580	X	6039	-0-	-2541	-0-	4808	3	1231	9	Y	1119	1119	0			-0-

STS C - STS NORTH 8 WELL #: 8H RRCID -> 288111 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11525 - 19350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8160	X	7205	-0-	-955	-0-	6187	3	1018	9	Y	925	884	0	45	1	37
07	8029	X	7678	-0-	-351	-0-	6690	3	988	9	Y	898	898	0			37
08	8153	X	6276	-0-	-1877	-0-	5630	3	646	9	Y	587	587	0			37
*09	7830	X	6055	-0-	-1775	-0-	5441	3	614	9	Y	558	558	0			37
*10	7285	X	6142	-0-	-1143	-0-	5419	3	723	9	Y	657	657	0			37
11	7440	X	6498	-0-	-942	-0-	5843	3	655	9	Y	595	595	0			37

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EDWARDS WELL #: 10H RRCID -> 291821 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 12092 PERF.11964 - 20269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11670	X	8947	-0-	-2723	-0-	8240	3	707	9	Y	643	643	0	63
07	12059	X	9628	-0-	-2431	-0-	8260	3	1368	9	Y	1244	1244	0	63
08	8804	X	8189	-0-	-615	-0-	6995	3	1194	9	Y	1085	1085	0	63
*09	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	7973	3	1538	9	Y	1398	1398	0	63
*10	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	7692	3	1324	9	Y	1204	1204	0	63
11	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	7354	3	1475	9	Y	1341	1341	0	63

DILWORTH WELL #: 24H RRCID -> 292397 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 6021 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

STS C-STS NORTH 11 WELL #: 11H RRCID -> 292838 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11446 - 22667

06	78480	X	43731	-0-	-34749	-0-	574	1	37005	3	N	5477	5313	0	164	1	-0-
							127	4	6025	9							
07	73067	X	46515	-0-	-26552	-0-	634	1	40021	3	N	5327	5317	0	10	1	-0-
							5860	9									
08	59489	X	38100	-0-	-21389	-0-	507	1	32927	3	N	4151	4151	0			-0-
							100	4	4566	9							
*09	51630	X	37681	-0-	-13949	-0-	435	1	32644	3	N	4153	4101	0	52	1	-0-
							34	4	4568	9							
*10	43183	X	36457	-0-	-6726	-0-	408	1	31088	3	N	4510	4457	0	53	1	-0-
							4961	9									
11	45000	X	31062	-0-	-13938	-0-	371	1	26483	3	N	3825	3792	0	33	1	-0-
							4208	9									

DILWORTH WELL #: 25H RRCID -> 293034 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11506 - 18656

06	37170	X	20008	-0-	-17162	-0-	245	1	15702	3	N	3692	3531	0	161	1	-0-
							4061	9									
07	38409	X	22893	-0-	-15516	-0-	304	1	18391	3	N	3816	3704	0	112	1	-0-
							4198	9									
08	27249	X	22143	-0-	-5106	-0-	284	1	17923	3	N	3578	3496	0	82	1	-0-
							3936	9									
*09	25680	X	21185	-0-	-4495	-0-	242	1	17370	3	N	3248	3178	0	70	1	-0-
							3573	9									
*10	21669	X	19111	-0-	-2558	-0-	210	1	15325	3	N	3251	3251	0			-0-
							3576	9									
11	22140	X	16429	-0-	-5711	-0-	187	1	13264	3	N	2707	2707	0			-0-
							2978	9									

DILWORTH WELL #: 23H RRCID -> 293036 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11570 - 14925

06	24300	X	14594	-0-	-9706	-0-	188	1	12070	3	N	2124	2031	0	93	1	-0-
							2336	9									
07	25110	X	16378	-0-	-8732	-0-	221	1	13598	3	N	2326	2253	0	73	1	-0-
							2559	9									
08	18073	X	14436	-0-	-3637	-0-	190	1	12025	3	N	2019	1972	0	47	1	-0-
							2221	9									
*09	17490	X	13253	-0-	-4237	-0-	153	1	11041	3	N	1872	1832	0	40	1	-0-
							2059	9									
*10	15841	X	13256	-0-	-2585	-0-	145	1	10748	3	N	2148	2148	0			-0-
							2363	9									
11	15840	X	10845	-0-	-4995	-0-	123	1	8716	3	N	1824	1824	0			-0-
							2006	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 29H RRCID -> 293037 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11561 - 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
06	16560	X	10282	-0-	-6278	-0-	136	1	8663	3	N	1348	1289	0	59	1	-0-
							1483	9									
07	17112	X	11771	-0-	-5341	-0-	163	1	9959	3	N	1499	1452	0	47	1	-0-
							1649	9									
08	12958	X	9464	-0-	-3494	-0-	128	1	8047	3	N	1172	1150	0	22	1	-0-
							1289	9									
*09	12540	X	8840	-0-	-3700	-0-	102	1	7386	3	N	1229	1203	0	26	1	-0-
							1352	9									
*10	11284	X	8082	-0-	-3202	-0-	90	1	6641	3	N	1228	1228	0			-0-
							1351	9									
11	11400	X	7612	-0-	-3788	-0-	91	1	6402	3	N	1017	1017	0			-0-
							1119	9									

STS C-STS NORTH 12 WELL #: 12H RRCID -> 293188 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10879 PERF.11360 - 22019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88200	X	54556	-0-	-33644	-0-	708	1	46543	3	N	6561	6360	0	201	1	-0-
							88	4	7217	9							
07	81809	X	54659	-0-	-27150	-0-	731	1	47176	3	N	6138	6126	0	12	1	-0-
							6752	9									
08	68572	X	49392	-0-	-19180	-0-	638	1	42627	3	N	5570	5570	0			-0-
							6127	9									
*09	61350	X	44016	-0-	-17334	-0-	503	1	37710	3	N	5269	5204	0	65	1	-0-
							7	4	5796	9							
*10	50096	X	44554	-0-	-5542	-0-	488	1	37300	3	N	6151	6081	0	70	1	-0-
							6766	9									
11	54360	X	38743	-0-	-15617	-0-	455	1	32452	3	N	5305	5259	0	46	1	-0-
							5836	9									

STS C-STS NORTH 13 WELL #: 13H RRCID -> 293191 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11580 - 21542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63270	X	46603	-0-	-16667	-0-	630	1	40899	3	N	4613	4490	0	123	1	-0-
							5074	9									
07	65379	X	49813	-0-	-15566	-0-	684	1	43826	3	N	4821	4811	0	10	1	-0-
							5303	9									
08	59148	X	42883	-0-	-16265	-0-	562	1	37484	3	N	4397	4397	0			-0-
							4837	9									
*09	52800	X	39933	-0-	-12867	-0-	470	1	35162	3	N	3910	3861	0	49	1	-0-
							4301	9									
*10	45787	X	37790	-0-	-7997	-0-	442	1	33189	3	N	3781	3738	0	43	1	-0-
							4159	9									
11	48210	X	34225	-0-	-13985	-0-	413	1	29444	3	N	3971	3937	0	34	1	-0-
							4368	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 22H RRCID -> 293242 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12120 - 19236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44640	X	28597	-0-	-16043	-0-	24400	3	4197	9	Y	3815	3816	0	85	1	4
07	44578	X	38497	-0-	-6081	-0-	33303	3	5194	9	Y	4722	4722	0	4	1	-0-
08	38595	X	34583	-0-	-4012	-0-	29655	3	4928	9	Y	4480	4353	0	127	1	-0-
*09	37350	X	28187	-0-	-9163	-0-	23957	3	4230	9	Y	3845	3753	0	92	1	-0-
*10	36332	X	23461	-0-	-12871	-0-	19052	3	4409	9	Y	4008	3907	0	101	1	-0-
11	37260	X	19932	-0-	-17328	-0-	16395	3	3537	9	Y	3215	3215	0			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 21H RRCID -> 293253 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11654 - 16296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21690	X	10209	-0-	-11481	-0-	139	1	8779	3	N	1174	1121	0	53	1	-0-
							1291	9									
07	22413	X	11318	-0-	-11095	-0-	156	1	9560	3	N	1456	1410	0	46	1	-0-
							1602	9									
08	16151	X	9134	-0-	-7017	-0-	117	1	7453	3	N	1422	1391	0	31	1	-0-
							1564	9									
*09	15630	X	9092	-0-	-6538	-0-	102	1	7459	3	N	1392	1362	0	30	1	-0-
							1531	9									
*10	11904	X	9384	-0-	-2520	-0-	104	1	7686	3	N	1449	1449	0			-0-
							1594	9									
11	10950	X	7714	-0-	-3236	-0-	88	1	6231	3	N	1268	1268	0			-0-
							1395	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 21H RRCID -> 293399 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 12228 PERF.12056 - 19364

06	54390	X	37252	-0-	-17138	-0-	31110	3	6142	9	Y	5584	5584	0	97	1	5
07	52886	X	45534	-0-	-7352	-0-	39883	3	5651	9	Y	5137	5137	0	5	1	-0-
08	41091	X	41091	-0-	-0-	-0-	36261	3	4830	9	Y	4391	4261	0	130	1	-0-
*09	35971	X	35971	-0-	-0-	-0-	31822	3	4149	9	Y	3772	3681	0	91	1	-0-
*10	33545	X	33545	-0-	-0-	-0-	29220	3	4325	9	Y	3932	3832	0	100	1	-0-
11	28980	X	27167	-0-	-1813	-0-	23343	3	3824	9	Y	3476	3476	0			-0-

EDWARDS WELL #: 11H RRCID -> 293715 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12115 - 19251

06	109680	X	57410	-0-	-52270	-0-	839	1	52247	3	N	3930	3930	0			-0-
							1	4	4323	9							
07	94550	X	54587	-0-	-39963	-0-	817	1	49798	3	N	3611	3611	0			-0-
							3972	9									
08	83111	X	48698	-0-	-34413	-0-	704	1	44456	3	N	3216	3216	0			-0-
							3538	9									
*09	72150	X	39667	-0-	-32483	-0-	508	1	36366	3	N	2539	2539	0			-0-
							2793	9									
*10	54653	X	38445	-0-	-16208	-0-	467	1	34468	3	N	3191	3191	0			-0-
							3510	9									
11	57180	X	34469	-0-	-22711	-0-	434	1	30770	3	N	2968	2968	0			-0-
							3265	9									

EDWARDS WELL #: 12H RRCID -> 294299 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12067 - 20215

06	157290	X	96820	-0-	-60470	-0-	1411	1	87198	3	N	7464	7464	0			-0-
							1	4	8210	9							
07	162533	X	91709	-0-	-70824	-0-	1365	1	82675	3	N	6972	6972	0			-0-
							7669	9									
08	138725	X	83495	-0-	-55230	-0-	1201	1	75310	3	N	6349	6349	0			-0-
							6984	9									
*09	120120	X	53193	-0-	-66927	-0-	684	1	48404	3	N	3732	3732	0			-0-
							4105	9									
*10	88877	X	81989	-0-	-6888	-0-	1006	1	73195	3	N	7080	7080	0			-0-
							7788	9									
11	96420	X	65889	-0-	-30531	-0-	824	1	58507	3	N	5962	5962	0			-0-
							6558	9									

SOCO ATX LLC 100095
HIGHWAY 183 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264558 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC 100453
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
*06	2910	X	1410	-0-	-1500	-0-	178	1	938	2	Y	267	263	1	3	8	269
							294	9									
07	3007	X	376	-0-	-2631	-0-	68	1	302	2	Y	5	183	1			91
							6	9									
08	1302	X	489	-0-	-813	-0-	58	1	403	2	Y	25	53	1			63
							28	9									
09	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	381	1	1706	2	Y	30	65	1			28
							33	9									
10	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	355	1	1368	2	Y	13	35	1			6
							14	9									
11	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					6

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
*06	420	X	229	-0-	-191	-0-	8	1	49	2	Y	156	149	0	2	8	5
							172	9									
07	434	X	232	-0-	-202	-0-	18	1	95	2	Y	102	106	0			1
							7	4	112	9							
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	33	1	253	2	Y	192	176	0			17
							4	4	211	9							
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	21	1	93	2	Y	145	158	0			4
							4	4	160	9							
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	29	2	Y	123	114	0			13
							1	4	135	9							
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					13

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
06	1500	N	561	-0-	-939	-0-	132	1	302	2	Y	115	119	1			96
							127	9									
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	169	1	705	2	Y	65	90	1			71
							72	9									
08	1550	X	1180	-0-	-370	-0-	151	1	1005	2	Y	22	50	1			43
							24	9									
09	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	387	1	1519	2	Y	223	119	1			147
							245	9									
10	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	517	1	1887	2	Y	116	231	1			32
							128	9									
11	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					32

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
06	3060	X	100	-0-	-2960	-0-	44	1	56	2	Y	-0-	123	1			60
07	2108	X	116	-0-	-1992	-0-	15	1	101	2	Y	-0-	40	1			20
08	2015	X	142	-0-	-1873	-0-	20	1	122	2	Y	-0-	12	1			8
09	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	1513	1	5524	2	Y	1940	1066	1			882
							2134	9									
10	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	1310	1	4885	2	Y	1171	1695	1			358
							1288	9									
11	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					358

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
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
06	930	X	686	-0-	-244	-0-	82 245	1 9	359	2	Y	223	242	1			205
07	961	X	901	-0-	-60	-0-	104 299	1 9	498	2	Y	272	247	1			230
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	97 237	1 9	678	2	Y	215	188	1			257
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	184 164	1 9	607	2	Y	149	274	1			132
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	237 263	1 9	883	2	Y	239	293	1			78
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					78

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
06	1980	X	917	-0-	-1063	-0-	122 371	1 9	424	2	Y	337	359	1			275
07	2046	X	1326	-0-	-720	-0-	150 517	1 9	659	2	Y	470	388	1			357
08	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	125 189	1 9	857	2	Y	172	266	1			263
09	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	311 198	1 9	1149	2	Y	180	315	1			128
10	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	452 295	1 9	1747	2	Y	268	316	1			80
11	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					80

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
*06	270	N	24	-0-	-246	-0-	1 7	1 9	16	2	Y	6	3	0	3	8	-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3 6	1 9	29	2	Y	5	5	0			-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	2 63	1 9	23	2	Y	57	57	0			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE WELL #: 31H RRCID -> 274636 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10420 - 17797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	X	204	-0-	-276	-0-	17	1	187	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	518	X	518	-0-	-0-	-0-	52 4	1 9	462	2	Y	4	1	1			3
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	60 20	1 9	487	2	Y	18	2	1			19
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	170 45	1 9	615	2	Y	41	28	1			32
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	246 80	1 9	911	2	Y	73	82	1			23
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					23

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
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
06	90	N	35	-0-	-55	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		24	-0-	24	24	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		11	-0-	11	35	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		54	-0-	54	89	4	1	47	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	89					Y	NO RPT					-0-

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
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		433	-0-	433	433	32	1	401	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	433					Y	NO RPT					-0-

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
06	1230	N	455	-0-	-775	-0-	29	1	422	2	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1252	-0-	1252	1252	95	1	1114	2	Y	33	32	0			1
							7	4	36	9							
10	DLQ G-10		734	-0-	734	1986	50	1	582	2	Y	92	87	0			6
							1	4	101	9							
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1986					Y	NO RPT					6

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
06	1680	X	542	-0-	-1138	-0-	25	1	24	2	Y	448	369	1			334
							493	9									
07	1736	X	1133	-0-	-603	-0-	62	1	288	2	Y	712	514	1			532
							783	9									
08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	108	1	778	2	Y	800	514	1			818
							880	9									
09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	204	1	905	2	Y	426	864	1			380
							469	9									
10	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	266	1	1034	2	Y	659	826	1			213
							725	9									
11	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					213

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
06	750	N	382	-0-	-368	-0-	25	1	353	2	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
09	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	90	1	1112	2	Y	9	9	0			-0-
							9	4	10	9							
10	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	92	1	1080	2	Y	18	18	0			-0-
							2	4	20	9							
11	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
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
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILBERT-LANDRUM B UNIT WELL #: 41H RRCID -> 276726 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8511 - 17815

06	3720	X	3492	-0-	-228	-0-	1204	1	1745	2	Y	477	483	1			90
							18	4	525	9							
07	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	1259	1	2506	2	Y	451	523	1			18
							26	4	496	9							
08	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	1099	1	2552	2	Y	367	325	1			60
							34	4	404	9							
09	3720	X	3688	-0-	-32	-0-	1058	1	2184	2	Y	376	344	1			92
							32	4	414	9							
10	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	1391	1	1767	2	Y	393	435	1			50
							25	4	432	9							
11	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					50

GILBERT-LANDRUM A UNIT WELL #: 40H RRCID -> 277086 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8635 - 18130

06	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	725	1	1031	2	Y	509	509	1			96
							11	4	560	9							
07	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	695	1	1390	2	Y	459	535	1			20
							14	4	505	9							
08	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	658	1	1623	2	Y	398	346	1			72
							21	4	438	9							
09	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	748	1	1543	2	Y	424	406	1			90
							29	4	466	9							
10	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	797	1	1016	2	Y	378	420	1			48
							14	4	416	9							
11	2640	N	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					48

ROCC OIL & GAS, L.P. 100844
MEDINA UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287777 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 12639 PERF. 12754 - 18985

06	2820	X	2008	-0-	-812	-0-	673	1	776	3	Y	174	172	1	3	6	71
							368	4	191	9							
07	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	748	1	3007	3	Y	1183	1151	1			103
							1250	4	1301	9							
08	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	609	1	2448	3	Y	585	544	1			144
							30	4	644	9							
09	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	757	1	1771	3	Y	607	2	0	655	1	93
							37	4	668	9			1	6			
10	3844	X	2068	-0-	-1776	-0-	1186	1	303	3	Y	473	347	1			219
							59	4	520	9							
11	3720	X	1841	-0-	-1879	-0-	399	1	1045	3	Y	361	499	1	3	6	78
							397	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ROCC OIL & GAS, L.P. //CONT.// 100844
MEDINA UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287779 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 12642 PERF.12726 - 18101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4800	X	1224	-0-	-3576	-0-	343	1	395	3	Y	271	228	1	1	6	108
							188	4	298	9							
07	4960	X	4502	-0-	-458	-0-	455	1	1831	3	Y	1323	1323	1			108
							761	4	1455	9							
08	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	411	1	1653	3	Y	727	665	1			170
							20	4	800	9							
09	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	632	1	1479	3	Y	624	698	1	1	6	95
							31	4	686	9							
10	2759	X	2357	-0-	-402	-0-	1302	1	333	3	Y	597	418	1			274
							65	4	657	9							
11	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	606	1	1589	3	Y	720	845	1	4	6	145
							792	9									

MEDINA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287780 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12779 - 19592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3780	X	1643	-0-	-2137	-0-	307	1	353	3	Y	741	578	1	1	6	293
							168	4	815	9							
07	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	533	1	2142	3	Y	1692	1839	1			146
							891	4	1861	9							
08	3906	X	3723	-0-	-183	-0-	567	1	2279	3	Y	772	724	1			194
							28	4	849	9							
09	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	747	1	1747	3	Y	686	764	1	1	6	115
							36	4	755	9							
10	4340	X	1545	-0-	-2795	-0-	719	1	184	3	Y	551	400	1			266
							36	4	606	9							
11	4200	X	2482	-0-	-1718	-0-	495	1	1298	3	Y	626	750	1	3	6	139
							689	9									

MEDINA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287965 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12737 - 17385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	431	X	431	-0-	-0-	-0-	13	1	2	3	Y	378	203	1			178
							416	9									
07	1302	X	873	-0-	-429	-0-	619	1	254	9	Y	231	270	1	14	6	125
*08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	3	1	2	3	Y	197	189	1			133
							217	9									
*09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					133
*10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					133
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					133

MEDINA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288199 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12312 PERF.12476 - 16581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2546	1	162	9	N	147	155	1			155
07	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	1433	1	57	9	N	52	2	6			205
08	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	2437	1	864	9	N	785	755	1			235
09	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	2642	1	492	9	N	447	527	1			155
10	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3233	1	421	9	N	383	189	1			349
11	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	3679	1	501	9	N	455	560	1			244

EVX OPERATING LLC 101131
DONNELL SWD WELL #: 1 RRCID -> 273541 COMPL. DATE 05/16/2022 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10058 - 10610

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC 101261
MORRILL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 279853 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11500 - 18818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	3194	-0-	194	194	330	1	2351	3	N	466	526	1	1	8	245
							513	9									
07	3100	N	3145	-0-	45	239	209	1	2532	3	N	367	517	1			95
							404	9									
08	1827	N	1588	-0-	-239	-0-	77	1	1329	2	N	165	178	1			82
							182	9									
09	360	X	112	-0-	-248	-0-	106	2	6	9	N	5					87
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					87
11	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	1864	2	242	4	N	463	180	1			370
							509	9									

BARGER RANCH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290720 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7936 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	1112	1	1	2	N	458	516	1			152
							730	3	26	4							
07	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	1151	1	2	2	N	441	356	1			237
							1059	3	485	9							
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1088	1	74	2	N	465	517	1			185
							1	4	512	9							
09	3000	N	3256	-0-	256	256	1119	1	1710	2	N	388	332	1			241
							427	9									
10	3100	N	3305	-0-	205	461	1151	1	1691	2	N	418	526	1			133
							3	4	460	9							
11	3000	N	3277	-0-	277	738	1125	1	1655	2	N	435	347	1			221
							18	4	479	9							

ERCP MINERALS WELL #: 12H RRCID -> 290817 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8270 - 14282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4500	X	3819	-0-	-681	-0-	914	1	32	2	Y	653	675	1	2	8	103
							2114	3	41	4							
07	4650	X	3814	-0-	-836	-0-	821	1	1	2	Y	586	548	1			141
							2277	3	70	4							
08	4154	X	4002	-0-	-152	-0-	733	1	2503	2	Y	690	750	1			81
							7	4	759	9							
09	4260	X	3688	-0-	-572	-0-	641	1	2369	2	Y	561	516	1			126
							61	4	617	9							
10	4402	X	1675	-0-	-2727	-0-	352	1	913	2	Y	372	409	1			89
							1	4	409	9							
11	3810	X	2980	-0-	-830	-0-	552	1	1672	2	Y	683	683	1			89
							5	4	751	9							

RATHJEN A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290820 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8640 - 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
06	1650	X	1570	-0-	-80	-0-	337	1	2	2	Y	423	433	0	3	1	41
							766	3	465	9			4	8			
07	1705	X	1531	-0-	-174	-0-	347	1	1	2	Y	362	370	0	2	8	31
							785	3	398	9							
08	3100	N	3366	-0-	266	266	115	1	2762	2	Y	397	391	0	2	1	35
							52	4	437	9							
*09	1608	N	1342	-0-	-266	-0-	39	1	961	2	Y	311	321	0			25
							342	9									
10	1519	N	1313	-0-	-206	-0-	35	1	905	2	Y	337	336	0			26
							2	4	371	9							
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	42	1	938	2	Y	317	317	0			26
							10	4	349	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261

RATHJEN A UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 290821 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8294 - 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
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	167	1	1	2	Y	351	364	0	3	1	40
							655	3	386	9			3	8			
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	184	1	1	2	Y	320	326	0	2	8	32
							649	3	352	9							
08	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	82	1	1968	2	Y	323	320	0	1	1	34
							37	4	355	9							
*09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	178	1	894	2	Y	319	328	0			25
							351	9									
*10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	170	1	756	2	Y	317	316	0			26
							1	4	349	9							
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	159	1	688	2	Y	245	246	0			25
							8	4	270	9							

RATHJEN B UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290822 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8830 - 13211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	325	1	1	2	Y	413	431	0	2	1	50
							432	3	454	9			4	8			
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	337	1	1	2	Y	298	307	0	2	8	39
							488	3	328	9							
08	3100	N	4757	-0-	1657	1657	170	1	4078	2	Y	393	389	0	1	1	42
							77	4	432	9							
*09	3000	N	1873	-0-	-1127	530	58	1	1434	2	Y	346	363	0			25
							381	9									
*10	2295	N	1765	-0-	-530	-0-	50	1	1289	2	Y	385	383	0			27
							2	4	424	9							
11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	56	1	1242	2	Y	357	358	0			26
							14	4	393	9							

SMITH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290824 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8410 - 12875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

SMITH B UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 290825 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8509 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2910	X	2643	-0-	-267	-0-	216	1	4	2	Y	318	311	0	9	1	40
							2059	3	14	4			3	8			
07	3410	X	2634	-0-	-776	-0-	214	1	4	2	Y	278	278	0	1	8	39
							2110	3	306	9							
08	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	251	1	5918	2	Y	271	264	0	4	1	42
							112	4	298	9							
*09	2850	X	2595	-0-	-255	-0-	222	1	2086	2	Y	261	245	0			58
							287	9									
10	2790	X	2700	-0-	-90	-0-	228	1	2160	2	Y	280	307	0			31
							4	4	308	9							
11	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	236	1	2115	2	Y	260	243	0			48
							23	4	286	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261
SMITH B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 290832 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8790 - 12894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	862	N	862	-0-	-0-	-0-	57	1	1	2	Y	237	237	0	2	1	32
							539	3	4	4			2	8			
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	56	1	1	2	Y	199	199	0	1	8	31
							551	3	219	9							
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	59	1	1398	2	Y	196	193	0	1	1	33
							26	4	216	9							
*09	870	N	861	-0-	-9	-0-	57	1	536	2	Y	244	222	0			55
							268	9									
10	837	N	770	-0-	-67	-0-	51	1	488	2	Y	209	236	0			28
							1	4	230	9							
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	50	1	450	2	Y	216	202	0			42
							5	4	238	9							

BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290833 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8516 - 13894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	710	1	2	2	Y	359	352	0	3	1	70
							747	3	6	4			5	8			
07	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	769	1	1	2	Y	268	283	0	1	8	54
							811	3	295	9							
08	3100	N	5279	-0-	2179	2179	903	1	3973	2	Y	298	320	0	1	1	31
							75	4	328	9							
*09	3000	N	2185	-0-	-815	1364	611	1	1284	2	Y	264	240	0			55
							290	9									
*10	3100	N	1999	-0-	-1101	263	585	1	1142	2	Y	245	271	0			29
							2	4	270	9							
11	2036	N	1773	-0-	-263	-0-	564	1	985	2	Y	194	200	0			23
							11	4	213	9							

ERCP MINERALS WELL #: 14H RRCID -> 290891 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8201 - 14822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5520	X	4979	-0-	-541	-0-	1201	1	42	2	Y	821	831	1	2	8	129
							2778	3	55	4							
07	5642	X	4727	-0-	-915	-0-	1016	1	1	2	Y	733	686	1			176
							2818	3	86	4							
08	5084	X	4627	-0-	-457	-0-	860	1	2938	2	Y	745	834	1			87
							9	4	820	9							
*09	4980	X	4110	-0-	-870	-0-	726	1	2680	2	Y	577	533	1			131
							69	4	635	9							
10	5146	X	2973	-0-	-2173	-0-	762	1	2074	2	Y	124	225	1			30
							1	4	136	9							
11	4980	X	4701	-0-	-279	-0-	906	1	2789	2	Y	907	818	1			119
							8	4	998	9							

TALBUTT TRUST C WELL #: 6H RRCID -> 290893 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 8119 - 14569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5070	X	4972	-0-	-98	-0-	131	1	4762	3	Y	37	39	0			7
							38	4	41	9							
07	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	128	1	5159	3	Y	42	44	0			5
							4	4	46	9							
08	4836	X	3039	-0-	-1797	-0-	152	1	2793	2	Y	85	73	0			17
							94	9									
09	4980	X	3087	-0-	-1893	-0-	318	1	2625	2	Y	131	117	0			31
							144	9									
10	5332	X	3220	-0-	-2112	-0-	613	1	2488	2	Y	108	109	0			30
							119	9									
11	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	600	1	4270	2	Y	364	342	0			52
							400	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261
BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290899 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8422 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	987	N	987	-0-	-0-	-0-	323	1	1	2	Y	291	287	0	2	1	58
							340	3	3	4			4	8			
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	338	1	1	2	Y	217	229	0	1	8	45
							356	3	239	9							
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	46	1	203	2	Y	107	127	0	1	1	24
							4	4	118	9							
*09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	452	1	949	2	Y	298	262	0			60
							328	9									
*10	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	500	1	976	2	Y	302	329	0			33
							2	4	332	9							
11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	480	1	838	2	Y	201	208	0			26
							9	4	221	9							

IRVIN WEST WELL #: 16H RRCID -> 290906 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8935 - 14043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	359	1	861	3	Y	651	612	0	26	1	21
							47	4	716	9							
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	364	1	910	3	Y	439	451	0			9
							31	4	483	9							
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	459	1	756	2	Y	435	434	0			10
							1	4	479	9							
09	1470	N	681	-0-	-789	-0-	52	1	160	2	Y	426	423	0			13
							469	9									
10	1519	N	763	-0-	-756	-0-	160	1	237	2	Y	327	325	0			15
							6	4	360	9							
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	143	1	435	2	Y	260	269	0			6
							286	9									

JLH LIC D UNIT WELL #: 12H RRCID -> 290939 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8550 - 13535

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JLH LIC D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 290940 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8377 - 12885

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LIBERATORE RANCH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290945 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8464 - 14917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	88	1	1	2	Y	331	341	0	3	1	45
							626	3	364	9			3	8			
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	118	1	1	2	Y	308	336	0	1	8	16
							742	3	339	9							
08	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	91	1	2133	2	Y	317	308	0	1	1	24
							40	4	349	9							
*09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	76	1	701	2	Y	297	278	0			43
							327	9									
10	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	78	1	688	2	Y	320	333	0			30
							1	4	352	9							
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	75	1	659	2	Y	308	317	0			21
							7	4	339	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261
LIBERATORE RANCH B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 290946 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8337 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	794	N	794	-0-		-0-	-0-	136	1	1	2	Y	165	179	0	1	1	39
								294	3	181	4			2	8			
07	756	N	756	-0-		-0-	-0-	197	1	1	2	Y	117	108	0	1	8	47
								429	3	129	9							
08	1813	N	1813	-0-		-0-	-0-	67	1	1528	2	Y	172	154	0	1	1	64
								29	4	189	9							
*09	780	N	778	-0-		-2	-0-	78	1	471	2	Y	208	222	0			50
								229	9									
10	744	N	723	-0-		-21	-0-	62	1	408	2	Y	229	202	0			77
								1	4	252	9							
11	777	N	777	-0-		-0-	-0-	64	1	434	2	Y	249	254	0			72
								5	4	274	9							

JASIK WELL #: 40H RRCID -> 290951 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8040 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1169	N	1169	-0-		-0-	-0-	9	1	947	3	Y	194	193	0			4
								213	9									
07	935	N	935	-0-		-0-	-0-	7	1	55	2	Y	187	188	0			3
								667	3	206	9							
08	1528	N	1528	-0-		-0-	-0-	20	1	1304	2	Y	185	184	0			4
								204	9									
09	962	N	962	-0-		-0-	-0-	27	1	679	2	Y	233	231	0			6
								256	9									
10	981	N	981	-0-		-0-	-0-	27	1	683	2	Y	246	245	0			7
								271	9									
11	1034	N	1034	-0-		-0-	-0-	32	1	728	2	Y	249	249	0			7
								274	9									

LIBERATORE RANCH B UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 290953 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8364 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	800	N	800	-0-		-0-	-0-	139	1	1	2	Y	160	174	0	1	1	40
								300	3	184	4			2	8			
07	547	N	547	-0-		-0-	-0-	135	1	1	2	Y	107	98	0	1	8	48
								293	3	118	9							
08	1313	X	1313	-0-		-0-	-0-	47	1	1081	2	Y	150	135	0	1	1	62
								20	4	165	9							
*09	930	X	305	-0-		-625	-0-	16	1	96	2	Y	175	192	0			45
								193	9									
*10	1079	X	1079	-0-		-0-	-0-	103	1	675	2	Y	273	234	0			84
								1	4	300	9							
11	1531	X	1531	-0-		-0-	-0-	153	1	1040	2	Y	297	303	0			78
								11	4	327	9							

BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290964 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8520 - 13261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	670	N	670	-0-		-0-	-0-	452	1	10	3	Y	187	185	0	3	8	45
								2	4	206	9							
07	587	N	587	-0-		-0-	-0-	453	1	134	9	Y	122	132	0	1	8	34
08	2392	N	2392	-0-		-0-	-0-	794	1	1400	2	Y	156	170	0			20
								26	4	172	9							
*09	1032	N	1032	-0-		-0-	-0-	448	1	402	2	Y	165	144	0			41
								182	9									
*10	1068	N	1068	-0-		-0-	-0-	463	1	402	2	Y	184	203	0			22
								1	4	202	9							
11	1009	N	1009	-0-		-0-	-0-	455	1	395	2	Y	141	145	0			18
								4	4	155	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261

LIBERATORE RANCH A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 290971 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8402 - 15277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	353	1	5	2	Y	379	378	0	10	1	46
							2506	3	417	9			3	8			
07	3131	X	2640	-0-	-491	-0-	297	1	3	2	Y	424	451	0	2	8	17
							1874	3	466	9							
08	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	253	1	5950	2	Y	404	391	0	4	1	26
							112	4	444	9							
09	3270	X	2848	-0-	-422	-0-	238	1	2207	2	Y	366	343	0			49
							403	9									
10	3379	X	2724	-0-	-655	-0-	237	1	2079	2	Y	367	382	0			34
							4	4	404	9							
11	3270	X	2889	-0-	-381	-0-	253	1	2212	2	Y	364	374	0			24
							24	4	400	9							

LIBERATORE RANCH A UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 290972 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8376 - 14417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	178	1	3	2	Y	402	413	0	5	1	52
							1264	3	442	9			3	8			
07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	194	1	2	2	Y	371	404	0	1	8	18
							1223	3	408	9							
08	3100	N	4855	-0-	1755	1755	177	1	4174	2	Y	386	375	0	2	1	27
							79	4	425	9							
*09	3000	N	2034	-0-	-966	789	164	1	1515	2	Y	323	305	0			45
							355	9									
*10	2640	N	1851	-0-	-789	-0-	155	1	1365	2	Y	299	313	0			31
							2	4	329	9							
11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	167	1	1460	2	Y	337	346	0			22
							16	4	371	9							

ARNOLD A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 290976 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8255 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2705	-0-	-205	-0-	1552	1	880	3	Y	248	250	0			14
							273	9									
07	3007	X	2462	-0-	-545	-0-	1044	1	101	2	Y	283	283	0			14
							1006	3	311	9							
08	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	408	1	2048	2	Y	253	254	0			13
							278	9									
09	2370	N	414	-0-	-1956	-0-	35	1	348	2	Y	28	40	0			1
							31	9									
10	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	119	1	1993	2	Y	506	486	0			21
							557	9									
11	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	148	1	2291	2	Y	456	460	0			17
							502	9									

IRVIN WEST WELL #: 18H RRCID -> 290977 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9049 - 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
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	237	1	567	3	Y	522	489	0	21	1	17
							31	4	574	9							
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	238	1	596	3	Y	373	382	0			8
							21	4	410	9							
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	301	1	495	2	Y	370	369	0			9
							407	9									
09	960	N	359	-0-	-601	-0-	31	1	96	2	Y	211	213	0			7
							232	9									
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	310	303	0			14
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	100	1	305	2	Y	364	369	0			9
							400	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261

ARNOLD A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 290978 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8176 - 12799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	X	2186	-0-	-814	-0-	1197	1	679	3	Y	282	278	0			16
							310	9									
07	3100	X	1839	-0-	-1261	-0-	731	1	70	2	Y	303	304	0			15
							705	3	333	9							
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	234	1	1173	2	Y	275	276	0			14
							303	9									
09	2190	N	1594	-0-	-596	-0-	111	1	1100	2	Y	347	347	0			14
							1	4	382	9							
10	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	101	1	1688	2	Y	284	286	0			12
							312	9									
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	86	1	1331	2	Y	248	251	0			9
							273	9									

LIBERATORE RANCH B UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 290982 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8546 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	78	1	168	3	Y	112	118	0	1	1	20
							103	4	123	9			1	8			
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	14	1	30	3	Y	19	21	0			18
							21	9									
08	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	87	1	1992	2	Y	162	142	0			38
							38	4	178	9							
*09	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	302	1	1826	2	Y	199	191	0			46
							219	9									
*10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	250	1	1633	2	Y	189	166	0			69
							3	4	208	9							
11	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	215	1	1464	2	Y	265	269	0			65
							16	4	292	9							

ERCP MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 290984 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8257 - 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
06	4650	X	4384	-0-	-266	-0-	1042	1	36	2	Y	771	774	1	2	8	121
							2411	3	47	4							
07	4588	X	4144	-0-	-444	-0-	888	1	1	2	Y	650	615	1			156
							2464	3	76	4							
08	4278	X	4183	-0-	-95	-0-	758	1	2589	2	Y	753	821	1			88
							8	4	828	9							
09	4380	X	4278	-0-	-102	-0-	702	1	2575	2	Y	850	745	1			193
							66	4	935	9							
10	4526	X	3299	-0-	-1227	-0-	681	1	1851	2	Y	696	722	1			167
							1	4	766	9							
11	4380	X	4254	-0-	-126	-0-	808	1	2473	2	Y	878	930	1			115
							7	4	966	9							

ERCP MINERALS WELL #: 11H RRCID -> 290985 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8197 - 14155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3720	X	3619	-0-	-101	-0-	849	1	29	2	Y	672	673	1	2	8	106
							1963	3	39	4							
07	3844	X	3501	-0-	-343	-0-	726	1	1	2	Y	634	587	1			153
							2015	3	62	4							
08	4123	X	3470	-0-	-653	-0-	636	1	2173	2	Y	595	678	1			70
							6	4	655	9							
*09	3990	X	3285	-0-	-705	-0-	552	1	2116	2	Y	512	469	1			113
							54	4	563	9							
10	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	893	1	2544	2	Y	541	524	1			130
							1	4	595	9							
11	3630	X	3050	-0-	-580	-0-	599	1	1905	2	Y	492	558	1			64
							5	4	541	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261
TALBUTT TRUST WELL #: A 1H RRCID -> 291188 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8025 - 12127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3810	X	2627	-0-	-1183	-0-	97	1	2293	3	Y	189	213	0		35
							29	4	208	9						
07	3813	X	2128	-0-	-1685	-0-	107	1	1925	3	Y	82	107	0		10
							6	4	90	9						
08	2914	X	1084	-0-	-1830	-0-	134	1	624	2	Y	287	238	0		59
							10	4	316	9						
09	2820	X	2771	-0-	-49	-0-	194	1	2405	2	Y	118	149	0		28
							42	4	130	9						
10	2914	X	2724	-0-	-190	-0-	207	1	2312	2	Y	186	162	0		52
							205	9								
11	2640	X	1456	-0-	-1184	-0-	105	1	1118	2	Y	212	234	0		30
							233	9								

TALBUTT TRUST WELL #: A 2H RRCID -> 291190 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8180 - 12297

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WEST PENA A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 291250 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8055 - 15259

06	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	268	1	3451	3	Y	658	649	0		25
							34	4	724	9						
07	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	250	1	3497	3	Y	696	701	0		20
							55	4	766	9						
08	1705	X	752	-0-	-953	-0-	11	1	741	9	Y	674	673	0		21
*09	4140	X	3417	-0-	-723	-0-	225	1	2298	2	Y	806	801	0		26
							7	4	887	9						
10	4278	X	3557	-0-	-721	-0-	236	1	2443	2	Y	794	802	0		18
							5	4	873	9						
11	4140	X	3649	-0-	-491	-0-	259	1	2565	2	Y	746	742	0		22
							4	4	821	9						

WEST PENA A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291251 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8027 - 15258

06	3000	N	3244	-0-	244	999	206	1	2651	3	Y	328	327	0		12
							26	4	361	9						
07	4302	X	3303	-0-	-999	-0-	192	1	2686	3	Y	348	350	0		10
							42	4	383	9						
08	3286	X	382	-0-	-2904	-0-	12	1	370	9	Y	336	335	0		11
*09	3180	X	2566	-0-	-614	-0-	200	1	2042	2	Y	288	290	0		9
							7	4	317	9						
10	3286	X	3002	-0-	-284	-0-	234	1	2415	2	Y	317	319	0		7
							4	4	349	9						
11	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	360	1	3569	2	Y	438	432	0		13
							5	4	482	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261
WEST PENA A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 291252 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8189 - 15172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4740	X	3940	-0-	-800	-0-	237	1	3059	3	Y	558	556	0			21
							30	4	614	9							
07	4185	X	4020	-0-	-165	-0-	222	1	3100	3	Y	591	595	0			17
							48	4	650	9							
08	3782	X	628	-0-	-3154	-0-	23	1	27	2	Y	525	525	0			17
							578	9									
*09	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	274	1	2802	2	Y	535	535	0			17
							9	4	589	9							
10	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	309	1	3198	2	Y	588	591	0			14
							6	4	647	9							
11	3660	X	2597	-0-	-1063	-0-	203	1	2008	2	Y	348	352	0			10
							3	4	383	9							

BROWN TRUST WELL #: 202H RRCID -> 291262 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9499 - 16417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	418	1	2315	3	Y	765	765	0			4
							185	4	842	9							
07	3689	X	3514	-0-	-175	-0-	424	1	2112	3	Y	837	837	0			4
							57	4	921	9							
08	5704	X	2585	-0-	-3119	-0-	59	1	1804	2	Y	656	657	0			3
							722	9									
09	5520	X	3221	-0-	-2299	-0-	66	1	2263	2	Y	811	808	0			6
							892	9									
10	4123	X	1969	-0-	-2154	-0-	42	1	1205	2	Y	656	658	0			4
							722	9									
11	3750	X	1973	-0-	-1777	-0-	21	1	1255	2	Y	634	635	0			3
							697	9									

BROWN TRUST WELL #: 29H RRCID -> 291263 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9423 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	429	1	2376	3	Y	1099	1097	0			6
							190	4	1209	9							
07	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	435	1	2169	3	Y	1046	1047	0			5
							58	4	1151	9							
08	5580	X	2630	-0-	-2950	-0-	56	1	1731	2	Y	766	768	0			3
							843	9									
09	5400	X	1353	-0-	-4047	-0-	19	1	650	2	Y	622	620	0			5
							684	9									
10	4433	X	1186	-0-	-3247	-0-	20	1	577	2	Y	535	537	0			3
							589	9									
11	4200	X	767	-0-	-3433	-0-	6	1	380	2	Y	346	347	0			2
							381	9									

WEST PENA A UNIT WELL #: 16H RRCID -> 291267 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8038 - 15269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10170	X	3652	-0-	-6518	-0-	233	1	3001	3	Y	354	352	0			13
							29	4	389	9							
07	10695	X	3714	-0-	-6981	-0-	218	1	3036	3	Y	375	377	0			11
							47	4	413	9							
08	3720	X	934	-0-	-2786	-0-	191	1	343	2	Y	364	363	0			12
							400	9									
*09	3600	X	3476	-0-	-124	-0-	262	1	2679	2	Y	478	475	0			15
							9	4	526	9							
10	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	307	1	3173	2	Y	523	526	0			12
							6	4	575	9							
11	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	684	1	6780	2	Y	461	460	0			13
							10	4	507	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261

WEST PENA B UNIT WELL #: 220H RRCID -> 291271 COMPL. DATE 04/14/2017 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8069 - 15279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17880	X	5556	-0-	-12324	-0-	347	1	4470	3	Y	632	628	0			24
							44	4	695	9							
07	9238	X	5701	-0-	-3537	-0-	327	1	4563	3	Y	673	678	0			19
							71	4	740	9							
*08	4433	X	749	-0-	-3684	-0-	18	1	16	2	Y	650	648	0			21
							715	9									
*09	5370	X	3615	-0-	-1755	-0-	277	1	2833	2	Y	451	458	0			14
							9	4	496	9							
10	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	460	1	4759	2	Y	705	703	0			16
							9	4	776	9							
11	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	550	1	5450	2	Y	854	845	0			25
							8	4	939	9							

WEST PENA C UNIT WELL #: 32H RRCID -> 291272 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8089 - 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
06	3420	X	2221	-0-	-1199	-0-	133	1	1715	3	Y	324	323	0			12
							17	4	356	9							
07	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	106	1	1486	3	Y	293	297	0			8
							23	4	322	9							
08	1271	X	405	-0-	-866	-0-	8	1	397	9	Y	361	358	0			11
*09	2220	X	1674	-0-	-546	-0-	119	1	1220	2	Y	301	302	0			10
							4	4	331	9							
10	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	217	1	2246	2	Y	509	507	0			12
							4	4	560	9							
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	94	1	928	2	Y	299	302	0			9
							1	4	329	9							

WEST PENA C UNIT WELL #: 33H RRCID -> 291273 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8096 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	108	1	1395	3	Y	485	484	0			18
							14	4	534	9							
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	79	1	1098	3	Y	399	406	0			11
							17	4	439	9							
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	18	1	16	2	Y	545	540	0			16
							600	9									
09	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	142	1	1453	2	Y	635	631	0			20
							5	4	699	9							
10	1643	N	766	-0-	-877	-0-	48	1	496	2	Y	201	216	0			5
							1	4	221	9							
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	84	1	829	2	Y	246	244	0			7
							1	4	271	9							

ARNOLD C UNIT WELL #: 51H RRCID -> 291274 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8380 - 13319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2610	X	1573	-0-	-1037	-0-	64	1	1088	3	Y	383	403	0			13
							421	9									
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	46	1	26	2	Y	350	352	0			11
							875	3	24	4							
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	49	1	1091	2	Y	331	322	0	11	1	9
							364	9									
*09	1590	N	1334	-0-	-256	-0-	66	1	968	2	Y	273	275	0			7
							300	9									
10	1364	N	1039	-0-	-325	-0-	48	1	729	2	Y	238	236	0			9
							262	9									
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	44	1	647	2	Y	307	300	0			16
							338	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261
JLH LIC G UNIT WELL #: D 8H RRCID -> 291275 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8522 - 12882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	37	1	76	3	Y	367	381	0	3	8	20
							112	4	404	9							
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	57	1	1	2	Y	313	315	0	1	8	17
							295	3	1	4							
08	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	66	1	1530	2	Y	316	294	0	1	1	38
							219	4	348	9							
*09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	97	1	546	2	Y	380	385	0			33
							418	9									
*10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	95	1	522	2	Y	361	349	0			45
							1	4	397	9							
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	84	1	471	2	Y	380	406	0			19
							5	4	418	9							

MUSTANG WELL #: 3H RRCID -> 291276 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 10470 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					122
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					127
*09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	247	2	708	9	N	644	651	1			120
*10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	339	2	289	9	N	263	57	0	325	1	1
*11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	387	2	295	9	N	268	266	0			3

ARNOLD C UNIT WELL #: 52H RRCID -> 291277 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8415 - 13364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3999	-0-	999	999	148	1	2535	3	Y	1196	1171	0			39
							1316	9									
07	3100	N	3759	-0-	659	1658	135	1	75	2	Y	838	851	0			26
							2557	3	70	4							
08	5603	X	3945	-0-	-1658	-0-	132	1	2946	2	Y	788	786	0	5	1	23
							867	9									
*09	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	209	1	3056	2	Y	659	666	0			16
							725	9									
10	4123	X	3259	-0-	-864	-0-	162	1	2473	2	Y	567	563	0			20
							624	9									
11	3990	X	3405	-0-	-585	-0-	171	1	2523	2	Y	646	633	0			33
							711	9									

ARNOLD D UNIT WELL #: 53H RRCID -> 291278 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8360 - 13283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	73	1	1244	3	Y	587	593	0			20
							646	9									
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	48	1	27	2	Y	444	450	0			14
							919	3	25	4							
08	2015	X	1849	-0-	-166	-0-	53	1	1176	2	Y	564	554	0	8	1	16
							620	9									
*09	1980	X	1767	-0-	-213	-0-	76	1	1105	2	Y	533	536	0			13
							586	9									
*10	2015	X	1884	-0-	-131	-0-	73	1	1108	2	Y	639	629	0			23
							703	9									
11	1950	X	1913	-0-	-37	-0-	79	1	1164	2	Y	609	601	0			31
							670	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261

ARNOLD D UNIT WELL #: 55H RRCID -> 291279 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8355 - 13308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	41	1	697	3	Y	454	461	0			15
							499	9									
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	32	1	18	2	Y	410	412	0			13
							603	3	16	4							
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	34	1	768	2	Y	645	634	0	5	1	19
							710	9									
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	60	1	875	2	Y	468	476	0			11
							515	9									
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	48	1	728	2	Y	456	451	0			16
							502	9									
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	51	1	758	2	Y	449	442	0			23
							494	9									

WEST PENA C UNIT WELL #: 34H RRCID -> 291280 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8052 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	53	1	677	3	Y	254	253	0			10
							7	4	279	9							
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	32	1	445	3	Y	174	179	0			5
							7	4	191	9							
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	184	1	330	2	Y	259	256	0			8
							285	9									
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	61	1	628	2	Y	328	326	0			10
							2	4	361	9							
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	62	1	641	2	Y	255	259	0			6
							1	4	281	9							
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	87	1	866	2	Y	378	373	0			11
							1	4	416	9							

WEST PENA C UNIT WELL #: 35H RRCID -> 291281 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8072 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2580	X	524	-0-	-2056	-0-	30	1	388	3	Y	93	92	0			4
							4	4	102	9							
07	1612	X	471	-0-	-1141	-0-	25	1	347	3	Y	85	87	0			2
							5	4	94	9							
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	7	1	237	9	Y	215	211	0			6
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	36	1	363	2	Y	432	424	0			14
							1	4	475	9							
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	26	1	264	2	Y	291	298	0			7
							320	9									
11	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	151	1	1494	2	Y	343	340	0			10
							2	4	377	9							

WEST PENA D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 291282 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8066 - 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
06	6120	X	555	-0-	-5565	-0-	16	1	201	3	Y	305	306	0			12
							2	4	336	9							
07	2139	X	376	-0-	-1763	-0-	10	1	133	3	Y	210	216	0			6
							2	4	231	9							
08	970	X	970	-0-	-0-	-0-	224	1	404	2	Y	311	308	0			9
							342	9									
09	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	34	1	351	2	Y	588	578	0			19
							1	4	647	9							
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	29	1	303	2	Y	470	478	0			11
							1	4	517	9							
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	40	1	397	2	Y	579	573	0			17
							1	4	637	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261
RATHJEN C UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 291283 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8329 - 16688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3990	X	3672	-0-	-318	-0-	401	1	5	2	Y	608	608	0	11	1	54
							2597	3	669	9			6	8			
07	4123	X	3481	-0-	-642	-0-	406	1	4	2	Y	479	490	0	2	8	41
							2544	3	527	9							
08	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	313	1	7518	2	Y	490	481	0	5	1	45
							142	4	539	9							
*09	3660	X	3073	-0-	-587	-0-	101	1	2511	2	Y	419	438	0			26
							461	9									
10	3782	X	3116	-0-	-666	-0-	97	1	2499	2	Y	469	467	0			28
							4	4	516	9							
11	3660	X	2995	-0-	-665	-0-	108	1	2400	2	Y	419	420	0			27
							26	4	461	9							

GRAN TORINO A WELL #: 11H RRCID -> 291287 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10670 - 14030

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAN TORINO A WELL #: 1H RRCID -> 291288 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 10233 PERF.10210 - 14905

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	8			142
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	234	3	24	4	Y	377	324	1	3	8	192
							415	9									
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	160	1	251	2	Y	442	499	1			135
							486	9									
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	240	1	149	2	Y	263	321	1			77
							289	9									
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	180	1	152	2	Y	119	38	0	158	1	-0-
							131	9									
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	244	2	119	9	Y	108	107	0			1

GRAN TORINO A WELL #: 17H RRCID -> 291290 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10507 - 15422

06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	75	3	91	9	Y	83	55	1			57
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	58	3	6	4	Y	95	60	1			92
							105	9									
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	159	1	66	2	Y	-0-					92
*09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	286	1	70	2	Y	-0-	92	1			-0-
*10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	108	1	76	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	91	2	54	9	Y	49	48	0			1

MIESCH A UNIT WELL #: 20H RRCID -> 291291 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7990 - 13865

06	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	6	1	4915	3	Y	857	831	0			49
							943	9									
07	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	1	1	300	2	Y	477	503	0			23
							3001	3	525	9							
08	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	3236	2	921	9	Y	837	817	0			43
09	4650	X	3804	-0-	-846	-0-	3381	2	5	4	Y	380	408	0			15
							418	9									
10	4805	X	3957	-0-	-848	-0-	3525	2	432	9	Y	393	392	0			16
11	4650	X	3589	-0-	-1061	-0-	3275	2	314	9	Y	285	291	0			10

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261
MIESCH B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291292 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7995 - 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
06	3955	X	3620	-0-	-335	-0-	4	1	3092	3	Y	476	469	0			27
							524	9									
07	2697	X	2650	-0-	-47	-0-	1	1	196	2	Y	448	453	0			22
							1960	3	493	9							
08	3038	X	1970	-0-	-1068	-0-	1561	2	409	9	Y	372	375	0			19
09	3630	X	1243	-0-	-2387	-0-	880	2	1	4	Y	329	335	0			13
							362	9									
10	3751	X	1505	-0-	-2246	-0-	1080	2	425	9	Y	386	383	0			16
11	3630	X	1615	-0-	-2015	-0-	1111	2	504	9	Y	458	457	0			17

GARZA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291294 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 9427 - 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
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	157	1	1	2	Y	59	140	0	3	1	3
							650	3	3	4			1	8			
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	162	1	1	2	Y	269	270	0			2
							671	3	296	9							
08	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	86	1	2075	2	Y	324	320	0	1	1	5
							246	4	356	9							
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	31	1	772	2	Y	307	307	0			5
							4	4	338	9							
10	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	27	1	699	2	Y	309	309	0			5
							5	4	340	9							
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	31	1	694	2	Y	309	310	0			4
							8	4	340	9							

GARDENDALE E UNIT WELL #: 26H RRCID -> 291295 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8600 - 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
06	1530	X	1145	-0-	-385	-0-	190	1	333	3	Y	354	357	0	3	8	13
							233	4	389	9							
07	1922	X	1424	-0-	-498	-0-	196	1	611	3	Y	529	521	0	3	8	18
							35	4	582	9							
08	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	356	1	1339	2	Y	612	615	0			15
							47	4	673	9							
*09	1740	X	824	-0-	-916	-0-	97	1	380	2	Y	312	319	0			8
							4	4	343	9							
10	1612	X	1541	-0-	-71	-0-	202	1	699	2	Y	559	552	0			15
							25	4	615	9							
11	1380	X	1343	-0-	-37	-0-	221	1	531	2	Y	537	537	0			15
							591	9									

GARDENDALE E UNIT WELL #: 28H RRCID -> 291296 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8690 - 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
06	2220	X	1206	-0-	-1014	-0-	160	1	281	3	Y	517	523	0	3	8	19
							196	4	569	9							
07	1736	X	1590	-0-	-146	-0-	199	1	619	3	Y	669	663	0	2	8	23
							36	4	736	9							
08	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	372	1	1396	2	Y	724	730	0			17
							49	4	796	9							
*09	2010	X	1518	-0-	-492	-0-	107	1	419	2	Y	898	891	0			24
							4	4	988	9							
10	2077	X	2037	-0-	-40	-0-	267	1	921	2	Y	742	746	0			20
							33	4	816	9							
11	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	346	1	831	2	Y	636	638	0			18
							700	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261

BROWN TRUST WELL #: 35H RRCID -> 291297 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9422 - 16915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	532	1	2943	3	Y	1000	1000	0			5
							235	4	1100	9							
07	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	367	1	1829	3	Y	1029	1029	0			5
							49	4	1132	9							
08	3875	X	3340	-0-	-535	-0-	74	1	2265	2	Y	910	911	0			4
							1001	9									
09	4860	X	2785	-0-	-2075	-0-	48	1	1644	2	Y	994	991	0			7
							1093	9									
10	5022	X	2256	-0-	-2766	-0-	44	1	1290	2	Y	838	840	0			5
							922	9									
11	4800	X	2359	-0-	-2441	-0-	23	1	1369	2	Y	879	880	0			4
							967	9									

MIESCH B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 291299 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7940 - 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
06	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	4	1	2904	3	Y	351	346	0			20
							386	9									
07	3379	X	3081	-0-	-298	-0-	1	1	240	2	Y	396	397	0			19
							2404	3	436	9							
08	3968	X	3261	-0-	-707	-0-	2940	2	321	9	Y	292	296	0			15
09	3840	X	3345	-0-	-495	-0-	3022	2	4	4	Y	290	293	0			12
							319	9									
10	3968	X	3619	-0-	-349	-0-	3214	2	405	9	Y	368	365	0			15
11	3300	X	2127	-0-	-1173	-0-	1804	2	323	9	Y	294	298	0			11

BROWN TRUST WELL #: 36H RRCID -> 291302 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9466 - 17001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	547	1	3027	3	Y	945	946	0			5
							242	4	1040	9							
07	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	562	1	2803	3	Y	1160	1159	0			6
							75	4	1276	9							
08	4216	X	3933	-0-	-283	-0-	95	1	2934	2	Y	822	824	0			4
							904	9									
09	6600	X	2595	-0-	-4005	-0-	51	1	1739	2	Y	732	731	0			5
							805	9									
10	6820	X	2793	-0-	-4027	-0-	61	1	1776	2	Y	869	869	0			5
							956	9									
11	4860	X	2439	-0-	-2421	-0-	26	1	1575	2	Y	762	763	0			4
							838	9									

BROWN TRUST WELL #: 38H RRCID -> 291303 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9539 - 16629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	620	1	3435	3	Y	1496	1496	0			8
							274	4	1646	9							
07	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	575	1	2869	3	Y	1167	1169	0			6
							77	4	1284	9							
08	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	115	1	3535	2	Y	1086	1087	0			5
							1195	9									
09	7530	X	3820	-0-	-3710	-0-	69	1	2362	2	Y	1263	1259	0			9
							1389	9									
10	7781	X	3085	-0-	-4696	-0-	67	1	1955	2	Y	966	970	0			5
							1063	9									
11	5970	X	1884	-0-	-4086	-0-	18	1	1095	2	Y	701	703	0			3
							771	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261

ARNOLD C UNIT WELL #: 31H RRCID -> 291313 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8272 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	56	1	959	3	Y	157	164	0	1	8	5
							173	9									
07	945	X	945	-0-	-0-	-0-	31	1	17	2	Y	261	258	0			8
							594	3	16	4							
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	43	1	958	2	Y	409	402	0	3	1	12
							450	9									
*09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	64	1	941	2	Y	281	286	0			7
							309	9									
*10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	56	1	858	2	Y	282	279	0			10
							310	9									
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	54	1	804	2	Y	289	284	0			15
							318	9									

BROWN TRUST WELL #: 33H RRCID -> 291323 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 9500 - 18151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	204	1	1127	3	Y	1371	1370	0			7
							90	4	1508	9							
07	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	184	1	918	3	Y	1013	1015	0			5
							25	4	1114	9							
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	30	1	694	9	Y	631	633	0			3
09	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	50	1	1704	2	Y	601	600	0			4
							661	9									
10	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	60	1	1731	2	Y	823	823	0			4
							905	9									
11	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	27	1	1653	2	Y	896	896	0			4
							986	9									

JASIK RANCH A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291370 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8041 - 15761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	501	N	435	-0-	-66	-0-	1	1	90	3	Y	313	326	0			7
							344	9									
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	243	246	0			4
							56	3	267	9							
08	898	X	898	-0-	-0-	-0-	11	1	740	2	Y	134	135	0			3
							147	9									
09	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	33	1	817	2	Y	679	665	0			17
							747	9									
10	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	152	1	3824	2	Y	707	705	0			19
							778	9									
11	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	173	1	3893	2	Y	786	782	0			23
							865	9									

PENA B UNIT WELL #: 90H RRCID -> 291396 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8393 - 16885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10320	X	3932	-0-	-6388	-0-	141	1	2424	3	Y	1243	1227	0			41
							1367	9									
07	10664	X	4300	-0-	-6364	-0-	140	1	78	2	Y	1233	1235	0			39
							2654	3	72	4							
08	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	17	1	2802	2	Y	1136	1140	0			35
							1250	9									
*09	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	161	1	2554	2	Y	1031	1041	0			25
							1134	9									
*10	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	144	1	2610	2	Y	994	983	0			36
							1093	9									
11	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	139	1	2371	2	Y	940	928	0			48
							1034	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261
ARNOLD B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 291424 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8320 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	75	1	43	3	Y	175	173	0			10
							193	9									
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	Y	45	53	0			2
							14	3	50	9							
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	4	6	0			-0-
							4	9									
09	300	N	26	-0-	-274	-0-	2	1	21	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	46	1	778	2	Y	462	443	0			19
							508	9									
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	34	1	527	2	Y	225	236	0			8
							248	9									

PENA SOUTH WELL #: 43H RRCID -> 291466 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8694 - 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
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	119	1	1536	3	Y	382	387	0			8
							15	4	420	9							
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	88	1	1232	3	Y	310	313	0			5
							19	4	341	9							
08	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	119	1	1640	2	Y	391	388	0			8
							430	9									
09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	159	1	1593	2	Y	388	388	0			8
							25	4	427	9							
10	1674	N	1623	-0-	-51	-0-	132	1	1169	2	Y	263	265	0			6
							33	4	289	9							
11	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	346	1	1322	2	Y	274	274	0			6
							77	4	301	9							

PENA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 291467 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8650 - 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
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	53	1	679	3	Y	483	484	0			10
							7	4	531	9							
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	39	1	545	3	Y	393	397	0			6
							9	4	432	9							
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	96	1	1426	2	Y	394	392	0			8
							433	9									
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	59	1	588	2	Y	284	286	0			6
							9	4	312	9							
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	75	1	666	2	Y	296	296	0			6
							19	4	326	9							
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	161	1	616	2	Y	321	320	0			7
							36	4	353	9							

MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 291474 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10500 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	420480	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	420480	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	420480	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	420480	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	420480	Y	-0-	-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	420480	Y	-0-	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261

PENA SOUTH WELL #: 95H RRCID -> 291506 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8146 - 15861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	116	1	1500	3	Y	582	579	0			22
							15	4	640	9							
07	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	103	1	1439	3	Y	583	588	0			17
							22	4	641	9							
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	12	1	657	9	Y	597	596	0			18
09	1800	N	281	-0-	-1519	-0-	139	1	142	9	Y	129	143	0			4
10	1860	N	335	-0-	-1525	-0-	83	1	252	9	Y	229	228	0			5
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	102	1	272	9	Y	247	245	0			7

JASIK WELL #: 51H RRCID -> 291511 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7958 - 13871

06	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	22	1	2427	3	Y	386	388	0			9
							425	9									
07	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	18	1	153	2	Y	342	345	0			6
							1842	3	376	9							
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	22	1	1431	2	Y	298	298	0			6
							328	9									
09	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	69	1	1721	2	Y	317	315	0			8
							349	9									
10	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	80	1	2003	2	Y	434	430	0			12
							477	9									
11	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	82	1	1850	2	Y	328	330	0			10
							361	9									

JASIK RANCH A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 291557 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8172 - 15852

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JASIK RANCH A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 291558 COMPL. DATE 06/19/2017 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8046 - 16810

06	6600	X	2428	-0-	-4172	-0-	17	1	1837	3	Y	522	527	0			12
							574	9									
07	6820	X	1057	-0-	-5763	-0-	7	1	56	2	Y	286	293	0			5
							679	3	315	9							
08	1488	X	1328	-0-	-160	-0-	18	1	1145	2	Y	150	152	0			3
							165	9									
09	1440	X	1001	-0-	-439	-0-	33	1	834	2	Y	122	122	0			3
							134	9									
10	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	61	1	1529	2	Y	312	307	0			8
							343	9									
11	1440	X	259	-0-	-1181	-0-	5	1	121	2	Y	121	125	0			4
							133	9									

JLH LIC G UNIT WELL #: 13H RRCID -> 291559 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8585 - 12510

06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	48	1	99	3	Y	391	401	0	4	8	18
							146	4	430	9							
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	42	1	218	3	Y	324	326	0	1	8	15
							1	4	356	9							
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	25	1	588	2	Y	277	258	0			34
							84	4	305	9							
*09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	46	1	263	2	Y	323	324	0			33
							355	9									
*10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	46	1	254	2	Y	307	298	0			42
							338	9									
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	44	1	249	2	Y	277	302	0			17
							3	4	305	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261
JLH LIC G UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291560 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8586 - 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
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	87	1	177	3	Y	386	393	0	1	1	17
							262	4	425	9			4	8			
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	84	1	1	2	Y	306	309	0	1	8	13
							436	3	2	4							
08	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	73	1	1679	2	Y	298	277	0	1	1	33
							241	4	328	9							
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	106	1	601	2	Y	230	232	0			31
							253	9									
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	101	1	561	2	Y	216	210	0			37
							1	4	238	9							
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	90	1	505	2	Y	200	223	0			14
							6	4	220	9							

JASIK WELL #: 41H RRCID -> 291563 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7915 - 12176

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JASIK WELL #: 34H RRCID -> 291564 COMPL. DATE 04/03/2018 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8014 - 12970

06	2910	X	2569	-0-	-341	-0-	19	1	2098	3	Y	411	409	0			9
							452	9									
07	3720	X	2144	-0-	-1576	-0-	16	1	134	2	Y	343	346	0			6
							1617	3	377	9							
08	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	22	1	1406	2	Y	298	298	0			6
							328	9									
09	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	70	1	1760	2	Y	419	414	0			11
							461	9									
10	1705	X	1400	-0-	-305	-0-	38	1	960	2	Y	365	366	0			10
							402	9									
11	1650	X	1317	-0-	-333	-0-	40	1	906	2	Y	337	337	0			10
							371	9									

JASIK WELL #: 35H RRCID -> 291565 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7964 - 12626

06	3720	X	3134	-0-	-586	-0-	25	1	2715	3	Y	358	359	0			8
							394	9									
07	3844	X	2365	-0-	-1479	-0-	18	1	153	2	Y	322	324	0			6
							1840	3	354	9							
08	2542	X	1710	-0-	-832	-0-	22	1	1404	2	Y	258	259	0			5
							284	9									
09	3000	X	2198	-0-	-802	-0-	68	1	1702	2	Y	389	384	0			10
							428	9									
10	3100	X	3032	-0-	-68	-0-	91	1	2281	2	Y	600	594	0			16
							660	9									
11	3000	X	2121	-0-	-879	-0-	76	1	1717	2	Y	298	305	0			9
							328	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261

JASIK WELL #: 37H RRCID -> 291566 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7966 - 12304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	14	1	1515	3	Y	366	366	0			8
							403	9									
07	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	11	1	93	2	Y	322	324	0			6
							1115	3	354	9							
08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	21	1	1372	2	Y	280	280	0			6
							308	9									
09	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	60	1	1499	2	Y	433	428	0			11
							476	9									
10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	60	1	1501	2	Y	450	449	0			12
							495	9									
11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	64	1	1443	2	Y	396	396	0			12
							436	9									

JASIK WELL #: 43H RRCID -> 291584 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7971 - 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
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	48	3	57	9	Y	52	53	0			1
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	4	2	45	3	Y	95	94	0			2
							105	9									
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	19	1	1250	2	Y	149	148	0			3
							164	9									
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	25	1	616	2	Y	905	885	0			23
							996	9									
10	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	51	1	1289	2	Y	733	736	0			20
							806	9									
11	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	64	1	1437	2	Y	520	525	0			15
							572	9									

JASIK WELL #: 52H RRCID -> 291587 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7970 - 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
06	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	17	1	1893	3	Y	342	344	0			8
							376	9									
07	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	14	1	116	2	Y	299	302	0			5
							1394	3	329	9							
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	21	1	1378	2	Y	243	243	0			5
							267	9									
09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	57	1	1428	2	Y	353	349	0			9
							388	9									
10	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	61	1	1524	2	Y	332	332	0			9
							365	9									
11	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	70	1	1573	2	Y	317	317	0			9
							349	9									

JASIK WELL #: 36H RRCID -> 291693 COMPL. DATE 04/03/2018 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7979 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	24	1	2681	3	Y	377	379	0			9
							415	9									
07	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	19	1	158	2	Y	321	324	0			6
							1899	3	353	9							
08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	22	1	1421	2	Y	280	280	0			6
							308	9									
09	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	97	1	2434	2	Y	508	501	0			13
							559	9									
10	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	132	1	3329	2	Y	917	905	0			25
							1009	9									
11	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	144	1	3246	2	Y	583	591	0			17
							641	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261
JASIK WELL #: 31H RRCID -> 291798 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8026 - 13922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	35	1	3900	3	Y	853	836	0			19
							938	9									
07	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	29	1	243	2	Y	888	891	0			16
							2934	3	977	9							
08	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	24	1	1555	2	Y	1026	1021	0			21
							1129	9									
09	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	97	1	2442	2	Y	813	814	0			20
							894	9									
10	3193	X	1077	-0-	-2116	-0-	23	1	585	2	Y	426	435	0			11
							469	9									
11	3090	X	556	-0-	-2534	-0-	7	1	151	2	Y	362	362	0			11
							398	9									

JASIK WELL #: 32H RRCID -> 291837 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8028 - 13622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6060	X	1690	-0-	-4370	-0-	14	1	1515	3	Y	146	152	0			3
							161	9									
07	6262	X	1361	-0-	-4901	-0-	11	1	93	2	Y	129	130	0			2
							1115	3	142	9							
08	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	19	1	1255	2	Y	205	203	0			4
							226	9									
09	1200	X	921	-0-	-279	-0-	23	1	569	2	Y	299	295	0			8
							329	9									
10	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	88	1	2215	2	Y	630	621	0			17
							693	9									
11	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	95	1	2143	2	Y	577	577	0			17
							635	9									

JASIK WELL #: 33H RRCID -> 291840 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8016 - 13283

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	24	1	2633	3	Y	893	873	0			20
							982	9									
07	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	26	1	220	2	Y	1071	1072	0			19
							2648	3	1178	9							
08	2945	X	2141	-0-	-804	-0-	17	1	1098	2	Y	933	933	0			19
							1026	9									
09	2850	X	2064	-0-	-786	-0-	59	1	1487	2	Y	471	478	0			12
							518	9									
10	2945	X	2664	-0-	-281	-0-	81	1	2035	2	Y	498	497	0			13
							548	9									
11	2850	X	2679	-0-	-171	-0-	93	1	2083	2	Y	457	457	0			13
							503	9									

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 266127 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10150 - 17081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9120	X	1382	-0-	-7738	-0-	1382	2			N	-0-	182	1			41
07	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	9749	2	29	9	N	26					67
08	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					N	-0-					67
09	10260	X	160	-0-	-10100	-0-	138	2	22	9	N	20					87
10	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					N	-0-					87
11	9450	X	962	-0-	-8488	-0-	962	2			N	-0-					87

PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5850	X	316	-0-	-5534	-0-	315	2	1	9	N	1					166
07	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6392	2	15	9	N	14					180
08	6045	X	3254	-0-	-2791	-0-	3247	2	7	9	N	6	2	8			184
09	5850	X	96	-0-	-5754	-0-	57	2	39	9	N	35					219
10	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					219
11	5850	X	86	-0-	-5764	-0-	86	2			N	-0-					219

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE MAGUEY D UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275924 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 14557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7353	2	22	9	Y	20					34
07	9672	X	7366	-0-	-2306	-0-	7366	2			Y	-0-					34
08	9672	X	2880	-0-	-6792	-0-	2879	2	1	9	Y	1					35
09	9360	X	-0-	-0-	-9360	-0-					Y	-0-	24	1			11
10	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	-0-					11
11	7380	X	22	-0-	-7358	-0-	22	2			Y	-0-					10

PGE MAGUEY B UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275929 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10138 - 15303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5190	X	2231	-0-	-2959	-0-	2231	2			Y	-0-					179
07	4681	X	255	-0-	-4426	-0-	249	2	6	9	Y	5	1	8			183
08	4588	X	108	-0-	-4480	-0-	106	2	2	9	Y	2	2	8			183
09	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	2	127	1	2	8	56
10	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					56
11	2220	X	8	-0-	-2212	-0-	8	2			Y	-0-					54

PGE MAGUEY C UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275966 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10125 - 14921

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5550	X	2524	-0-	-3026	-0-	2524	2			Y	-0-					38
07	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5939	2	10	9	Y	9					47
08	8587	X	2728	-0-	-5859	-0-	2728	2			Y	-0-					47
09	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					Y	-0-	32	1			15
10	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	-0-					15
11	5760	X	635	-0-	-5125	-0-	635	2			Y	-0-					14

PGE MAGUEY F UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278154 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10077 - 14839

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10200	X	3721	-0-	-6479	-0-	3721	2			Y	-0-					274
07	10540	X	7108	-0-	-3432	-0-	7029	2	2	4	Y	70					344
							77	9									
08	10540	X	18	-0-	-10522	-0-	18	2			Y	-0-					344
09	7230	X	345	-0-	-6885	-0-	344	2	1	9	Y	1	113	1	1	8	231
10	7471	X	1862	-0-	-5609	-0-	1862	2			Y	-0-					231
11	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	8794	2			Y	-0-					233

PGE MAGUEY G UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278155 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10102 - 14996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	11608	-0-	8608	22636	11608	2			Y	-0-					-0-
07	29407	X	6771	-0-	-22636	-0-	6771	2			Y	-0-					-0-
08	11594	X	33	-0-	-11561	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
09	11610	X	215	-0-	-11395	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
10	11997	X	701	-0-	-11296	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
11	11610	X	44	-0-	-11566	-0-	3	2	41	9	Y	37					48

PGE MAGUEY E UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278156 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9781 PERF.10098 - 13569

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	2			Y	-0-					207
07	7068	X	713	-0-	-6355	-0-	713	2			Y	-0-					207
08	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-					207
09	7590	X	14	-0-	-7576	-0-	13	2	1	9	Y	1	66	1	1	8	141
10	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					Y	-0-					141
11	7590	X	-0-	-0-	-7590	-0-					Y	-0-					138

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. 253162
EXELCO WELL #: 3H RRCID -> 291136 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9305 - 15143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1497	-0-	-1503	1047	3	1	1122	2	Y	334	336	0	1	8	12
							5	4	367	9							
07	2527	N	1480	-0-	-1047	-0-	2	1	1199	3	Y	250	250	0	1	8	11
							4	4	275	9							
08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	2	1	1448	3	Y	232	233	0	1	8	9
							3	4	255	9							
09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1	1	1060	3	Y	216	216	0	1	8	8
							4	4	238	9							
10	1209	N	711	-0-	-498	-0-	1	1	562	3	Y	133	136	0			5
							2	4	146	9							
11	1170	N	983	-0-	-187	-0-	2	1	714	3	Y	239	236	0			8
							4	4	263	9							

EXELCO WELL #: 5H RRCID -> 291137 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 9197 - 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
06	780	N	566	-0-	-214	-0-	1	1	318	2	Y	222	228	0			8
							3	4	244	9							
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	1	1	329	3	Y	159	160	0			7
							2	4	175	9							
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	1	1	429	3	Y	159	160	0			6
							2	4	175	9							
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	307	3	2	4	Y	159	159	0			6
							175	9									
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	259	3	2	4	Y	159	159	0			6
							175	9									
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	1	1	410	3	Y	328	323	0			11
							4	4	361	9							

EXELCO WELL #: 9H RRCID -> 291138 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 9512 - 14273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CORNFIELD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 291143 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF. 11901 - 16743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1947	N	915	-0-	-1032	-0-	25	1	785	2	Y	94	86	0			40
							2	4	103	9							
07	1612	N	1536	-0-	-76	-0-	65	1	1206	3	Y	238	264	0			14
							3	4	262	9							
08	1364	N	1106	-0-	-258	-0-	62	1	758	3	Y	257	254	0			17
							3	4	283	9							
09	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	65	1	2270	3	Y	291	283	0			25
							4	4	320	9							
10	3100	N	4211	-0-	1111	1111	74	1	3783	3	Y	317	317	0			25
							5	4	349	9							
11	3000	N	3607	-0-	607	1718	71	1	3244	3	Y	262	265	0			22
							4	4	288	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CORNFIELD UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291144 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11691 - 18080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6330	X	3606	-0-		-2724	-0-		186	1	2923	2	Y	447	375	0			188
									5	4	492	9							
07	6694	X	6694	-0-		-0-	-0-		412	1	5078	3	Y	1083	1206	0	1	8	64
									13	4	1191	9							
08	6572	X	5796	-0-		-776	-0-		401	1	4379	3	Y	914	916	0	1	8	61
									11	4	1005	9							
09	5070	X	4926	-0-		-144	-0-		350	1	3556	3	Y	916	897	0	1	8	79
									12	4	1008	9							
10	6696	X	4584	-0-		-2112	-0-		371	1	3320	3	Y	802	816	0	2	8	63
									11	4	882	9							
11	6512	X	6512	-0-		-0-	-0-		319	1	5217	3	Y	876	865	0	1	8	73
									12	4	964	9							

CUMMINGS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 291146 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 11928 PERF.12428 - 17564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	N	2484	-0-		-36	-0-		30	1	1950	2	Y	448	446	0			28
									11	4	493	9							
07	3085	N	3085	-0-		-0-	-0-		15	1	2412	3	Y	590	584	0			34
									9	4	649	9							
08	2997	N	2997	-0-		-0-	-0-		13	1	2388	3	Y	535	534	0			35
									7	4	589	9							
09	2706	N	2706	-0-		-0-	-0-		18	1	2211	3	Y	427	429	0	1	8	32
									7	4	470	9							
10	2815	N	2815	-0-		-0-	-0-		20	1	2346	3	Y	402	406	0	1	8	27
									7	4	442	9							
11	3000	N	3035	-0-		35	35		22	1	2529	3	Y	434	426	0	1	8	34
									7	4	477	9							

CORNFIELD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291237 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11690 - 16738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	365	-0-		-505	-0-		60	1	189	2	Y	104	95	0			44
									2	4	114	9							
07	1778	N	1778	-0-		-0-	-0-		148	1	1386	3	Y	219	250	0			13
									3	4	241	9							
08	1175	N	1175	-0-		-0-	-0-		96	1	841	3	Y	214	213	0			14
									3	4	235	9							
09	477	N	477	-0-		-0-	-0-		86	1	162	3	Y	205	201	0			18
									3	4	226	9							
10	1208	N	1208	-0-		-0-	-0-		69	1	830	3	Y	277	273	0			22
									4	4	305	9							
11	930	N	665	-0-		-265	-0-		66	1	374	3	Y	202	207	0			17
									3	4	222	9							

CORNFIELD UNIT WELL #: 10H RRCID -> 291238 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11832 PERF.11770 - 17029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1427	X	1427	-0-		-0-	-0-		70	1	1069	2	Y	257	233	0			108
									5	4	283	9							
07	3779	X	3779	-0-		-0-	-0-		134	1	2703	3	Y	847	904	0	1	8	50
									10	4	932	9							
08	2830	X	2830	-0-		-0-	-0-		131	1	2021	3	Y	609	618	0	1	8	40
									8	4	670	9							
09	1517	X	1517	-0-		-0-	-0-		153	1	718	3	Y	581	570	0	1	8	50
									7	4	639	9							
10	1872	X	1872	-0-		-0-	-0-		145	1	1079	3	Y	583	586	0	1	8	46
									7	4	641	9							
11	1739	X	1739	-0-		-0-	-0-		142	1	1077	3	Y	468	474	0	1	8	39
									5	4	515	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CORNFIELD UNIT WELL #: 11H RRCID -> 291245 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11762 - 16910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1788	N	878	-0-		-910	-0-		60	1	626	2	Y	172	154	0			72
									3	4	189	9							
07	657	N	657	-0-		-0-	-0-		123	1	168	3	Y	329	381	0	1	8	19
									4	4	362	9							
08	1556	N	1556	-0-		-0-	-0-		118	1	1097	3	Y	306	304	0	1	8	20
									4	4	337	9							
09	2767	N	2767	-0-		-0-	-0-		124	1	2316	3	Y	293	287	0	1	8	25
									5	4	322	9							
10	2838	N	2838	-0-		-0-	-0-		134	1	2249	3	Y	408	400	0	1	8	32
									6	4	449	9							
11	925	N	925	-0-		-0-	-0-		139	1	543	3	Y	218	232	0			18
									3	4	240	9							

TURKEY CREEK A WELL #: 1H RRCID -> 291704 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12242 PERF.12454 - 17822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9312	X	9312	-0-		-0-	-0-		335	1	6356	2	Y	2360	2425	0	2	8	314
									25	4	2596	9							
07	8739	X	8739	-0-		-0-	-0-		286	1	5843	3	Y	2352	2310	0	2	8	354
									23	4	2587	9							
08	8955	X	8955	-0-		-0-	-0-		344	1	5902	3	Y	2441	2430	0	2	8	363
									24	4	2685	9							
09	5940	X	1398	-0-		-4542	-0-		171	1	707	3	Y	469	642	0			190
									4	4	516	9							
10	6138	X	4184	-0-		-1954	-0-		185	1	1909	3	Y	1884	1703	0	3	8	368
									18	4	2072	9							
11	5940	X	3496	-0-		-2444	-0-		345	1	1177	3	Y	1780	1920	0	2	8	226
									16	4	1958	9							

TURKEY CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 291705 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12360 - 18586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	964	-0-		-206	-0-		122	1	628	2	Y	192	196	0			26
									3	4	211	9							
07	1085	N	943	-0-		-142	-0-		123	1	610	3	Y	188	186	0			28
									3	4	207	9							
08	930	N	812	-0-		-118	-0-		121	1	504	3	Y	166	169	0			25
									4	4	183	9							
09	960	N	200	-0-		-760	-0-		110	1	54	3	Y	32	44	0			13
									1	4	35	9							
10	1310	N	1310	-0-		-0-	-0-		215	1	893	3	Y	181	159	0			35
									3	4	199	9							
11	780	N	578	-0-		-202	-0-		247	1	187	3	Y	129	148	0			16
									2	4	142	9							

TURKEY CREEK C WELL #: 3H RRCID -> 291706 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12452 - 19031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5310	X	3154	-0-		-2156	-0-		401	1	1577	2	Y	1059	1093	0	1	8	141
									11	4	1165	9							
07	5487	X	4144	-0-		-1343	-0-		388	1	2479	3	Y	1150	1117	0	1	8	173
									12	4	1265	9							
08	5487	X	4219	-0-		-1268	-0-		331	1	2775	3	Y	1001	1024	0	1	8	149
									12	4	1101	9							
09	5040	X	638	-0-		-4402	-0-		89	1	307	3	Y	218	279	0			88
									2	4	240	9							
10	4836	X	1449	-0-		-3387	-0-		61	1	909	3	Y	432	435	0	1	8	84
									4	4	475	9							
11	5016	X	5016	-0-		-0-	-0-		284	1	2910	3	Y	1641	1513	0	4	8	208
									17	4	1805	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ZION C WELL #: 3H RRCID -> 291708 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11911 - 16879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5970	X	5244	-0-	-726	-0-	38	1	3863	2	Y	1188	1249	0			363
							36	4	1307	9							
07	5983	X	5461	-0-	-522	-0-	30	1	4091	3	Y	1183	1188	0	1	8	357
							39	4	1301	9							
08	5983	X	5467	-0-	-516	-0-	30	1	4200	3	Y	1093	1198	0	1	8	251
							35	4	1202	9							
09	5580	X	5230	-0-	-350	-0-	9	1	3905	3	Y	1168	1087	0			332
							31	4	1285	9							
10	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	8	1	4153	3	Y	1223	1224	0			331
							39	4	1345	9							
11	5280	X	5271	-0-	-9	-0-	39	1	3856	3	Y	1217	1206	0			342
							37	4	1339	9							

ZION A WELL #: 1H RRCID -> 291713 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11696 PERF.12173 - 16671

06	3990	X	3778	-0-	-212	-0-	25	1	2993	2	Y	669	709	0	1	8	204
							24	4	736	9							
07	4123	X	3806	-0-	-317	-0-	18	1	3067	3	Y	633	645	0	1	8	191
							25	4	696	9							
08	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	19	1	3089	3	Y	597	650	0	1	8	137
							22	4	657	9							
09	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	6	1	2864	3	Y	603	568	0	1	8	171
							18	4	663	9							
10	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	6	1	3004	3	Y	645	641	0	1	8	174
							24	4	710	9							
11	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	28	1	2645	3	Y	591	598	0	1	8	166
							21	4	650	9							

TURKEY CREEK D WELL #: 4H RRCID -> 291714 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12364 PERF.12453 - 19357

06	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	291	1	4199	2	Y	986	1014	0	1	8	131
							11	4	1085	9							
07	5549	X	5377	-0-	-172	-0-	280	1	4017	3	Y	972	956	0	1	8	146
							11	4	1069	9							
08	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	285	1	3838	3	Y	969	970	0	1	8	144
							12	4	1066	9							
09	4800	X	702	-0-	-4098	-0-	113	1	400	3	Y	170	245	0			69
							2	4	187	9							
10	4960	X	13	-0-	-4947	-0-	13	3			Y	-0-	69	0			-0-
11	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	236	1	3984	3	Y	2085	1819	0	1	8	265
							19	4	2294	9							

ZION B WELL #: 2H RRCID -> 291736 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11764 PERF.12217 - 16789

06	3720	X	3061	-0-	-659	-0-	23	1	2497	2	Y	468	500	0			143
							26	4	515	9							
07	3689	X	3387	-0-	-302	-0-	16	1	2762	3	Y	533	515	0			161
							23	4	586	9							
08	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	16	1	2726	3	Y	570	600	0			131
							22	4	627	9							
09	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	5	1	2559	3	Y	383	405	0			109
							15	4	421	9							
10	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	5	1	2722	3	Y	357	369	0	1	8	96
							16	4	393	9							
11	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	23	1	2318	3	Y	315	322	0	1	8	88
							14	4	347	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DOSSETT B WELL #: 2H RRCID -> 291755 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9291 - 18829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	X	321	-0-		-1809	-0-	17	1	34	2	Y	244	252	0			21
								2	4	268	9							
07	2594	X	2594	-0-		-0-	-0-	19	1	1374	3	Y	1081	983	0			119
								12	4	1189	9							
08	2409	X	2409	-0-		-0-	-0-	14	1	1184	3	Y	1090	1142	0	1	8	66
								12	4	1199	9							
09	2726	X	2726	-0-		-0-	-0-	12	1	1114	3	Y	1440	1434	0			72
								16	4	1584	9							
10	4645	X	4645	-0-		-0-	-0-	21	1	2016	3	Y	2349	2149	0	1	8	271
								24	4	2584	9							
11	4950	X	4950	-0-		-0-	-0-	54	1	2517	3	Y	2143	2295	0	1	8	118
								22	4	2357	9							

QUETZAL A WELL #: 1H RRCID -> 291756 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 9860 - 21444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7080	X	6407	-0-		-673	-0-	258	1	4880	2	Y	1137	1176	0	1	8	47
								18	4	1251	9							
07	6975	X	5951	-0-		-1024	-0-	299	1	4351	3	Y	1167	1169	0	1	8	44
								17	4	1284	9							
08	5951	X	5951	-0-		-0-	-0-	264	1	4372	3	Y	1182	1182	0	1	8	43
								15	4	1300	9							
09	5601	X	5601	-0-		-0-	-0-	200	1	4222	3	Y	1058	1058	0	1	8	42
								15	4	1164	9							
10	5280	X	5280	-0-		-0-	-0-	191	1	3952	3	Y	1020	1006	0	1	8	55
								15	4	1122	9							
11	5040	X	4507	-0-		-533	-0-	144	1	3359	3	Y	901	886	0	1	8	69
								13	4	991	9							

QUETZAL D WELL #: 4H RRCID -> 291757 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 9896 - 21583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5148	X	5148	-0-		-0-	-0-	219	1	3559	2	Y	1227	1251	0	2	8	51
								20	4	1350	9							
07	5265	X	5265	-0-		-0-	-0-	213	1	3728	3	Y	1186	1191	0	2	8	44
								19	4	1305	9							
08	5351	X	5351	-0-		-0-	-0-	188	1	3924	3	Y	1113	1115	0	2	8	40
								15	4	1224	9							
09	4991	X	4991	-0-		-0-	-0-	143	1	3711	3	Y	1020	1019	0	1	8	40
								15	4	1122	9							
10	4248	X	4248	-0-		-0-	-0-	168	1	3017	3	Y	954	941	0	1	8	52
								14	4	1049	9							
11	3720	X	2404	-0-		-1316	-0-	104	1	1558	3	Y	666	666	0	1	8	51
								9	4	733	9							

QUETZAL B WELL #: 2H RRCID -> 291758 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9898 - 21537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5220	X	4203	-0-		-1017	-0-	199	1	3355	2	Y	582	599	0	1	8	24
								9	4	640	9							
07	5239	X	4099	-0-		-1140	-0-	256	1	3121	3	Y	647	646	0	1	8	24
								10	4	712	9							
08	3782	X	3691	-0-		-91	-0-	243	1	2920	3	Y	474	480	0	1	8	17
								7	4	521	9							
09	4475	X	4475	-0-		-0-	-0-	281	1	3377	3	Y	733	720	0	1	8	29
								11	4	806	9							
10	4476	X	4476	-0-		-0-	-0-	224	1	3575	3	Y	606	601	0	1	8	33
								10	4	667	9							
11	3660	X	2264	-0-		-1396	-0-	225	1	1635	3	Y	362	367	0			28
								6	4	398	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EVERGLADES B WELL #: 2H RRCID -> 291759 COMPL. DATE 01/16/2019 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10554 - 18429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6720	X	5798	-0-	-922	-0-	314	1	3983	2	Y	1348	1331	0	2	8	53
							18	4	1483	9							
07	6944	X	6119	-0-	-825	-0-	341	1	4322	3	Y	1307	1304	0	2	8	54
							18	4	1438	9							
08	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	346	1	4296	3	Y	1298	1299	0	2	8	51
							16	4	1428	9							
09	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	261	1	4395	3	Y	1273	1265	0	2	8	57
							17	4	1400	9							
10	6107	X	5842	-0-	-265	-0-	300	1	4187	3	Y	1216	1214	0	2	8	57
							17	4	1338	9							
11	5910	X	5742	-0-	-168	-0-	297	1	4020	3	Y	1280	1279	0	2	8	56
							17	4	1408	9							

SILVERBRITE B WELL #: 2H RRCID -> 291769 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9950 - 18596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3870	X	2745	-0-	-1125	-0-	13	1	2198	2	Y	480	474	0			64
							6	4	528	9							
07	3999	X	2552	-0-	-1447	-0-	11	1	2008	3	Y	479	476	0			67
							6	4	527	9							
08	3162	X	2811	-0-	-351	-0-	13	1	2286	3	Y	461	475	0	1	8	52
							5	4	507	9							
09	3060	X	2871	-0-	-189	-0-	12	1	2336	3	Y	470	445	0			77
							6	4	517	9							
10	2852	X	1932	-0-	-920	-0-	18	1	1544	3	Y	332	331	0			78
							5	4	365	9							
11	2760	X	97	-0-	-2663	-0-	3	3	94	9	Y	85	127	0			36

SILVERBRITE D WELL #: 4H RRCID -> 291770 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9969 - 18591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5610	X	5131	-0-	-479	-0-	22	1	4039	2	Y	962	970	0			129
							12	4	1058	9							
07	5797	X	4870	-0-	-927	-0-	19	1	3787	3	Y	956	950	0	1	8	134
							12	4	1052	9							
08	5518	X	4235	-0-	-1283	-0-	19	1	3340	3	Y	788	834	0			88
							9	4	867	9							
09	5340	X	2924	-0-	-2416	-0-	20	1	2229	3	Y	607	596	0			99
							7	4	668	9							
10	5518	X	24	-0-	-5494	-0-	1	3	23	9	Y	21	115	0			5
11	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					Y	-0-	5	0			-0-

STEELHEAD D WELL #: 4H RRCID -> 291771 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9888 - 20250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6240	X	5431	-0-	-809	-0-	19	1	4221	2	Y	1069	1071	0	1	8	61
							15	4	1176	9							
07	6448	X	5054	-0-	-1394	-0-	13	1	3946	3	Y	983	998	0	1	8	45
							14	4	1081	9							
08	5797	X	4737	-0-	-1060	-0-	3659	3	13	4	Y	968	967	0	1	8	45
							1065	9									
09	5610	X	5029	-0-	-581	-0-	37	1	3994	3	Y	897	894	0	1	8	47
							11	4	987	9							
10	5797	X	5235	-0-	-562	-0-	43	1	4116	3	Y	968	927	0	1	8	87
							11	4	1065	9							
11	5430	X	869	-0-	-4561	-0-	14	1	680	3	Y	157	179	0			65
							2	4	173	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEELHEAD E WELL #: 5H RRCID -> 291772 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 9900 - 20193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6210	X	6179	-0-		-31	-0-		20	1	4848	2	Y	1177	1181	0	1	8	67
									16	4	1295	9							
07	6417	X	5891	-0-		-526	-0-		12	1	4643	3	Y	1110	1126	0	1	8	50
									15	4	1221	9							
08	6228	X	6228	-0-		-0-	-0-		4865	3	15	4	Y	1225	1217	0	1	8	57
									1348	9									
09	6054	X	6054	-0-		-0-	-0-		33	1	4669	3	Y	1215	1207	0	1	8	64
									15	4	1337	9							
10	6296	X	6296	-0-		-0-	-0-		38	1	4896	3	Y	1225	1178	0	1	8	110
									14	4	1348	9							
11	5190	X	839	-0-		-4351	-0-		11	1	680	3	Y	133	188	0			55
									2	4	146	9							

STEELHEAD F WELL #: 6H RRCID -> 291773 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9854 - 20150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6663	X	6663	-0-		-0-	-0-		22	1	4913	2	Y	1553	1556	0	1	8	88
									20	4	1708	9							
07	6872	X	6872	-0-		-0-	-0-		15	1	4955	3	Y	1709	1719	0			78
									22	4	1880	9							
08	6999	X	6999	-0-		-0-	-0-		4991	3	20	4	Y	1807	1800	0			85
									1988	9									
09	6689	X	6689	-0-		-0-	-0-		39	1	4795	3	Y	1668	1664	0	1	8	88
									20	4	1835	9							
10	6653	X	6653	-0-		-0-	-0-		50	1	4668	3	Y	1742	1673	0	1	8	156
									19	4	1916	9							
11	6030	X	1462	-0-		-4568	-0-		18	1	1062	3	Y	344	358	0			142
									4	4	378	9							

HOGAN A WELL #: 1H RRCID -> 291777 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 11994 PERF. 11854 - 20115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8358	X	8358	-0-		-0-	-0-		193	1	6498	2	Y	1503	1500	0	1	8	97
									14	4	1653	9							
07	7405	X	7405	-0-		-0-	-0-		305	1	5622	3	Y	1332	1368	0	1	8	60
									13	4	1465	9							
08	6737	X	6737	-0-		-0-	-0-		235	1	4981	3	Y	1372	1376	0	1	8	55
									12	4	1509	9							
09	6179	X	6179	-0-		-0-	-0-		276	1	4447	3	Y	1312	1272	0	1	8	94
									13	4	1443	9							
10	6563	X	6563	-0-		-0-	-0-		384	1	4771	3	Y	1269	1263	0	2	8	98
									12	4	1396	9							
11	6197	X	6197	-0-		-0-	-0-		329	1	4514	3	Y	1221	1251	0	1	8	67
									11	4	1343	9							

HOGAN B WELL #: 2H RRCID -> 291778 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 11991 PERF. 11678 - 20001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9531	X	9531	-0-		-0-	-0-		186	1	7311	2	Y	1832	1852	0	2	8	118
									19	4	2015	9							
07	9065	X	9065	-0-		-0-	-0-		365	1	6732	3	Y	1774	1811	0	2	8	79
									17	4	1951	9							
08	8512	X	8512	-0-		-0-	-0-		314	1	6236	3	Y	1770	1776	0	2	8	71
									15	4	1947	9							
09	8412	X	8412	-0-		-0-	-0-		279	1	6292	3	Y	1659	1609	0	2	8	119
									16	4	1825	9							
10	8545	X	8545	-0-		-0-	-0-		388	1	6231	3	Y	1736	1718	0	2	8	135
									16	4	1910	9							
11	8563	X	8563	-0-		-0-	-0-		331	1	5695	3	Y	2289	2297	0	2	8	125
									19	4	2518	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HOGAN C WELL #: 3H RRCID -> 291779 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11760 - 19894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	277	1	4983	2	Y	1923	1926	0	4	8	124
							21	4	2115	9							
07	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	461	1	4476	3	Y	1917	1952	0	3	8	86
							22	4	2109	9							
08	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	366	1	4422	3	Y	1842	1851	0	3	8	74
							20	4	2026	9							
09	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	392	1	4563	3	Y	2045	1969	0	3	8	147
							23	4	2250	9							
10	6324	X	6244	-0-	-80	-0-	452	1	4269	3	Y	1368	1406	0	3	8	106
							18	4	1505	9							
11	6120	X	5598	-0-	-522	-0-	352	1	3533	3	Y	1542	1562	0	2	8	84
							17	4	1696	9							

FARNER C WELL #: 3H RRCID -> 291780 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 11883 PERF.11058 - 17536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6060	X	4699	-0-	-1361	-0-	300	1	3058	2	Y	1200	1117	0	1	8	262
							21	4	1320	9							
07	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	250	1	6726	3	Y	1323	1420	0	1	8	164
							25	4	1455	9							
08	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	185	1	6619	3	Y	1249	1064	0	1	8	348
							21	4	1374	9							
09	6720	X	6050	-0-	-670	-0-	185	1	4745	3	Y	1001	1195	0	1	8	153
							19	4	1101	9							
10	8463	X	6197	-0-	-2266	-0-	191	1	4855	3	Y	1031	972	0	1	8	211
							17	4	1134	9							
11	8190	X	2832	-0-	-5358	-0-	184	1	1939	3	Y	635	700	0	1	8	145
							10	4	699	9							

ARCHES B WELL #: 2H RRCID -> 291781 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11550 - 19979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	116	1	2977	2	Y	1429	1418	0	3	8	28
							15	4	1572	9							
07	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	182	1	2878	3	Y	1423	1412	0	1	1	35
							16	4	1565	9			3	8			
08	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	155	1	2858	3	Y	1438	1442	0	3	8	28
							15	4	1582	9							
09	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	86	1	2621	3	Y	1285	1279	0	3	8	31
							13	4	1414	9							
10	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	59	1	2599	3	Y	1181	1183	0	3	8	26
							14	4	1299	9							
11	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	62	1	2384	3	Y	1136	1134	0	3	8	25
							13	4	1250	9							

NNJ COHO B WELL #: 2H RRCID -> 291786 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9763 - 18560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4290	X	4062	-0-	-228	-0-	171	1	3130	2	Y	684	675	0			56
							9	4	752	9							
07	4433	X	4047	-0-	-386	-0-	254	1	3012	3	Y	702	705	0			53
							9	4	772	9							
08	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	248	1	3194	3	Y	728	737	0			44
							9	4	801	9							
09	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	194	1	3219	3	Y	678	689	0			33
							9	4	746	9							
10	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	236	1	3228	3	Y	686	682	0			37
							9	4	755	9							
11	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	255	1	2982	3	Y	616	613	0			40
							8	4	678	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FARNER A WELL #: 1H RRCID -> 291790 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11248 - 16775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4860	X	4826	-0-		-34	-0-		314	1	3721	2	Y	705	677	0	1	8	154
									15	4	776	9							
07	5022	X	4462	-0-		-560	-0-		216	1	3425	3	Y	732	794	0	1	8	91
									16	4	805	9							
08	4512	X	4512	-0-		-0-	-0-		190	1	3573	3	Y	668	572	0	1	8	186
									14	4	735	9							
09	4290	X	3715	-0-		-575	-0-		179	1	2919	3	Y	550	651	0	1	8	84
									12	4	605	9							
10	4469	X	4469	-0-		-0-	-0-		195	1	3485	3	Y	705	645	0			144
									13	4	776	9							
11	4290	X	3592	-0-		-698	-0-		169	1	2778	3	Y	578	590	0			132
									9	4	636	9							

FARNER B WELL #: 2H RRCID -> 291793 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11218 - 16979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5280	X	4504	-0-		-776	-0-		112	1	3438	2	Y	853	824	0			186
									16	4	938	9							
07	5465	X	5465	-0-		-0-	-0-		72	1	4352	3	Y	930	1001	0			115
									18	4	1023	9							
08	5487	X	5340	-0-		-147	-0-		84	1	4274	3	Y	878	748	0			245
									16	4	966	9							
09	5310	X	4767	-0-		-543	-0-		77	1	3735	3	Y	854	968	0			131
									16	4	939	9							
10	5487	X	5122	-0-		-365	-0-		95	1	4049	3	Y	875	826	0	1	8	179
									15	4	963	9							
11	5280	X	3865	-0-		-1415	-0-		79	1	2977	3	Y	725	738	0			166
									11	4	798	9							

NNJ COHO D WELL #: 4H RRCID -> 291794 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9805 - 18514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	2713	-0-		-467	-0-		93	1	1838	2	Y	703	690	0			57
									9	4	773	9							
07	3286	X	2938	-0-		-348	-0-		148	1	1968	3	Y	739	740	0			56
									9	4	813	9							
08	3667	X	3667	-0-		-0-	-0-		135	1	2566	3	Y	869	872	0			53
									10	4	956	9							
09	2714	X	2714	-0-		-0-	-0-		94	1	1975	3	Y	579	604	0			28
									8	4	637	9							
10	2387	X	1690	-0-		-697	-0-		119	1	1029	3	Y	487	488	0			27
									6	4	536	9							
11	2310	X	1830	-0-		-480	-0-		116	1	1178	3	Y	482	477	0			32
									6	4	530	9							

PINNACLES A WELL #: 1H RRCID -> 291795 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10773 - 18849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10650	X	9876	-0-		-774	-0-		34	1	8280	2	Y	1406	1415	0	1	8	118
									15	4	1547	9							
07	11547	X	11547	-0-		-0-	-0-		33	1	9934	3	Y	1422	1413	0	2	8	125
									16	4	1564	9							
08	11553	X	11553	-0-		-0-	-0-		34	1	9916	3	Y	1444	1437	0	1	8	131
									15	4	1588	9							
09	10776	X	10776	-0-		-0-	-0-		33	1	9231	3	Y	1362	1321	0	1	8	171
									14	4	1498	9							
10	10757	X	10140	-0-		-617	-0-		71	1	8542	3	Y	1374	1428	0	1	8	116
									16	4	1511	9							
11	10410	X	9521	-0-		-889	-0-		44	1	7969	3	Y	1356	1293	0	1	8	178
									16	4	1492	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SILVERBRITE C WELL #: 3H RRCID -> 291805 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9976 - 18656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	2935	-0-		-425	-0-	14	1	2229	2	Y	622	617	0	1	8	83
								8	4	684	9							
07	3472	X	2809	-0-		-663	-0-	15	1	2186	3	Y	546	552	0	1	8	76
								7	4	601	9							
08	3333	X	3333	-0-		-0-	-0-	13	1	2684	3	Y	573	584	0	1	8	64
								6	4	630	9							
09	3528	X	3528	-0-		-0-	-0-	10	1	2850	3	Y	601	566	0	1	8	98
								7	4	661	9							
10	3131	X	2695	-0-		-436	-0-	15	1	2189	3	Y	441	434	0	1	8	104
								6	4	485	9							
11	3030	X	-0-	-0-		-3030	-0-					Y	-0-	104	0			-0-

SILVERBRITE A WELL #: 1H RRCID -> 291806 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 10036 - 18660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5250	X	3696	-0-		-1554	-0-	21	1	3065	2	Y	548	575	0	1	8	73
								7	4	603	9							
07	5425	X	3405	-0-		-2020	-0-	18	1	2755	3	Y	568	561	0	1	8	79
								7	4	625	9							
08	3756	X	3756	-0-		-0-	-0-	19	1	3118	3	Y	557	573	0	1	8	62
								6	4	613	9							
09	3390	X	3010	-0-		-380	-0-	18	1	2363	3	Y	565	535	0			92
								7	4	622	9							
10	3503	X	3059	-0-		-444	-0-	25	1	2490	3	Y	489	466	0			115
								6	4	538	9							
11	3390	X	30	-0-		-3360	-0-	30	1			Y	-0-	115	0			-0-

RANGERS B WELL #: 2H RRCID -> 291807 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9152 - 22674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	X	1056	-0-		-1284	-0-	521	1	43	2	Y	440	475	1			40
								8	4	484	9							
07	2697	X	1695	-0-		-1002	-0-	425	1	109	3	Y	1042	972	1	1	8	109
								15	4	1146	9							
08	1953	N	1297	-0-		-656	-0-	500	1	41	3	Y	677	733	1	1	8	52
								11	4	745	9							
09	1050	N	832	-0-		-218	-0-	432	1	26	3	Y	334	366	1			20
								7	4	367	9							
10	1705	N	446	-0-		-1259	-0-	247	1	6	3	Y	172	160	1			32
								4	4	189	9							
11	1260	N	-0-	-0-		-1260	-0-					Y	-0-	22	1			10

MANGROVE A WELL #: 1H RRCID -> 291808 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 11702 PERF. 11920 - 18982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5461	X	5461	-0-		-0-	-0-	62	1	4413	2	Y	887	882	0			35
								10	4	976	9							
07	5456	X	5225	-0-		-231	-0-	78	1	4103	3	Y	940	936	0			39
								10	4	1034	9							
08	4712	X	4652	-0-		-60	-0-	102	1	3599	3	Y	856	861	0			34
								9	4	942	9							
09	4560	X	3632	-0-		-928	-0-	114	1	2648	3	Y	783	782	0			35
								9	4	861	9							
10	4712	X	4153	-0-		-559	-0-	120	1	3024	3	Y	908	900	0			43
								10	4	999	9							
11	4560	X	4497	-0-		-63	-0-	156	1	3340	3	Y	901	905	0			39
								10	4	991	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOCKEYE D WELL #: 4H RRCID -> 291809 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9868 - 21418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4380	X	3682	-0-		-698	-0-		14	1	2644	2	Y	920	916	0			126
									12	4	1012	9							
07	5227	X	5227	-0-		-0-	-0-		3674	3	18	4	Y	1395	1417	0	1	8	103
									1535	9									
08	4966	X	4966	-0-		-0-	-0-		3543	3	15	4	Y	1280	1259	0	1	8	123
									1408	9									
09	4440	X	3512	-0-		-928	-0-		6	1	2348	3	Y	1040	1000	0			163
									14	4	1144	9							
10	4588	X	2892	-0-		-1696	-0-		11	1	2016	3	Y	777	851	0	1	8	88
									10	4	855	9							
11	4440	X	-0-	-0-		-4440	-0-						Y	-0-	88	0			-0-

DOBBY E WELL #: 5H RRCID -> 291811 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 10178 - 21366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	2814	-0-		-456	-0-		441	1	1546	2	Y	741	725	0	2	8	56
									12	4	815	9							
07	3379	X	2113	-0-		-1266	-0-		429	1	1059	3	Y	559	580	0	2	8	33
									10	4	615	9							
08	2542	X	248	-0-		-2294	-0-		167	1	11	3	Y	63	92	0			4
									1	4	69	9							
09	2460	X	1347	-0-		-1113	-0-		155	1	675	3	Y	464	432	0	2	8	34
									7	4	510	9							
10	3024	X	3024	-0-		-0-	-0-		374	1	1737	3	Y	817	785	0	3	8	63
									14	4	899	9							
11	3000	N	3555	-0-		555	555		435	1	2173	3	Y	846	835	0	3	8	71
									16	4	931	9							

SOCKEYE E WELL #: 5H RRCID -> 291812 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9655 - 22387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5715	X	5715	-0-		-0-	-0-		14	1	4043	2	Y	1490	1444	0			203
									19	4	1639	9							
07	5770	X	5770	-0-		-0-	-0-		4014	3	20	4	Y	1578	1663	0	1	8	117
									1736	9									
08	6010	X	6010	-0-		-0-	-0-		4266	3	18	4	Y	1569	1534	0	1	8	151
									1726	9									
09	4890	X	4672	-0-		-218	-0-		6	1	3269	3	Y	1255	1209	0	1	8	196
									16	4	1381	9							
10	5165	X	5165	-0-		-0-	-0-		19	1	3486	3	Y	1492	1520	0			168
									19	4	1641	9							
11	5257	X	5257	-0-		-0-	-0-		34	1	3810	3	Y	1269	1311	0	1	8	125
									17	4	1396	9							

DOBBY B WELL #: 2H RRCID -> 291814 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 10356 PERF. 10210 - 22321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6256	X	6256	-0-		-0-	-0-		319	1	4721	2	Y	1094	1083	0	1	8	83
									13	4	1203	9							
07	6137	X	6137	-0-		-0-	-0-		351	1	4553	3	Y	1108	1124	0	1	8	66
									14	4	1219	9							
08	4969	X	4969	-0-		-0-	-0-		399	1	3522	3	Y	943	945	0	1	8	63
									11	4	1037	9							
09	5225	X	5225	-0-		-0-	-0-		424	1	3838	3	Y	865	863	0	1	8	64
									11	4	952	9							
10	5478	X	5478	-0-		-0-	-0-		363	1	3934	3	Y	1062	1043	0	1	8	82
									13	4	1168	9							
11	6031	X	6031	-0-		-0-	-0-		351	1	4019	3	Y	1494	1449	0	1	8	126
									18	4	1643	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOCKEYE B WELL #: 2H RRCID -> 291846 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9904 - 18941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	26	1	2523	2	Y	949	952	0	2	8	89
							17	4	1044	9							
07	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	561	1	2771	3	Y	1033	1021	0	2	8	99
							20	4	1136	9							
08	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	578	1	1698	3	Y	997	1010	0	1	8	85
							18	4	1097	9							
09	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	546	1	1934	3	Y	946	920	0	1	8	110
							18	4	1041	9							
*10	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	288	1	1536	3	Y	595	565	0	1	8	139
							11	4	655	9							
*11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					139

SOCKEYE C WELL #: 3H RRCID -> 291853 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 10033 - 19964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6510	X	3312	-0-	-3198	-0-	25	1	2349	2	Y	838	797	0	1	8	79
							16	4	922	9							
07	6727	X	1841	-0-	-4886	-0-	565	1	675	3	Y	537	564	0	1	8	51
							10	4	591	9							
08	4557	X	3587	-0-	-970	-0-	951	1	1829	3	Y	722	711	0	1	8	61
							13	4	794	9							
09	4410	X	3127	-0-	-1283	-0-	870	1	1563	3	Y	620	608	0	1	8	72
							12	4	682	9							
*10	3410	X	2638	-0-	-772	-0-	525	1	1545	3	Y	508	460	0	1	8	119
							9	4	559	9							
*11	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-					119

SOCKEYE A WELL #: 1H RRCID -> 291900 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9964 - 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
06	5610	X	2590	-0-	-3020	-0-	22	1	2066	2	Y	448	471	0			42
							9	4	493	9							
07	5580	X	4067	-0-	-1513	-0-	515	1	2784	3	Y	685	661	0	1	8	65
							14	4	754	9							
08	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	538	1	2645	3	Y	661	669	0	1	8	56
							12	4	727	9							
09	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	529	1	2707	3	Y	596	583	0			69
							12	4	656	9							
*10	3751	X	3034	-0-	-717	-0-	286	1	2280	3	Y	418	389	0			98
							8	4	460	9							
*11	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-					98

BIG BEND A WELL #: 1H RRCID -> 292360 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11526 PERF. 11339 - 19898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14340	X	426	-0-	-13914	-0-	5	1	22	2	Y	350	450	0	1	8	89
							14	4	385	9							
07	12648	X	3431	-0-	-9217	-0-	32	1	1852	3	Y	1319	1218	0	4	8	186
							96	4	1451	9							
08	12648	X	2104	-0-	-10544	-0-	32	1	1142	3	Y	845	954	0	2	8	75
							930	9									
09	11910	X	2079	-0-	-9831	-0-	32	1	1075	3	Y	876	876	0	1	8	74
							8	4	964	9							
10	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	128	1	6674	3	Y	2400	2255	0	7	8	212
							22	4	2640	9							
11	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	184	1	7599	3	Y	1906	1911	0	5	8	202
							18	4	2097	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TORTUGA A WELL #: 1H RRCID -> 292373 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 12468 PERF.12100 - 22076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33930	X	23679	-0-	-10251	-0-	388	1	17817	2	Y	4934	5012	0	4	8	195
							47	4	5427	9							
07	31651	X	23421	-0-	-8230	-0-	389	1	17770	3	Y	4744	4741	0	5	8	193
							44	4	5218	9							
08	22303	X	22303	-0-	-0-	-0-	396	1	16944	3	Y	4477	4404	0	4	8	262
							38	4	4925	9							
09	20942	X	20942	-0-	-0-	-0-	400	1	15951	3	Y	4138	4201	0	4	8	195
							39	4	4552	9							
10	20848	X	20848	-0-	-0-	-0-	365	1	15612	3	Y	4390	4328	0	4	8	253
							42	4	4829	9							
11	19142	X	19142	-0-	-0-	-0-	399	1	14338	3	Y	3971	3944	0	3	8	277
							37	4	4368	9							

TORTUGA B WELL #: 2H RRCID -> 292374 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12021 - 21932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29760	X	21038	-0-	-8722	-0-	414	1	15904	2	Y	4254	4336	0	3	8	168
							41	4	4679	9							
07	27621	X	20266	-0-	-7355	-0-	415	1	15305	3	Y	4097	4095	0	3	8	167
							39	4	4507	9							
08	18777	X	18777	-0-	-0-	-0-	427	1	14081	3	Y	3851	3790	0	3	8	225
							33	4	4236	9							
09	17764	X	17764	-0-	-0-	-0-	435	1	13275	3	Y	3654	3704	0	3	8	172
							35	4	4019	9							
10	17393	X	17393	-0-	-0-	-0-	395	1	13000	3	Y	3603	3564	0	3	8	208
							35	4	3963	9							
11	16800	X	15722	-0-	-1078	-0-	343	1	11714	3	Y	3304	3279	0	2	8	231
							31	4	3634	9							

TORTUGA C WELL #: 3H RRCID -> 292375 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12138 - 22142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28350	X	20607	-0-	-7743	-0-	471	1	15064	2	Y	4572	4655	0	4	8	180
							43	4	5029	9							
07	26598	X	19547	-0-	-7051	-0-	475	1	14537	3	Y	4087	4096	0	4	8	167
							39	4	4496	9							
08	18345	X	18345	-0-	-0-	-0-	472	1	13385	3	Y	4048	3974	0	4	8	237
							35	4	4453	9							
09	17292	X	17292	-0-	-0-	-0-	511	1	12633	3	Y	3738	3795	0	4	8	176
							36	4	4112	9							
10	16523	X	16455	-0-	-68	-0-	463	1	11917	3	Y	3672	3633	0	3	8	212
							36	4	4039	9							
11	15990	X	15094	-0-	-896	-0-	436	1	10904	3	Y	3384	3357	0	3	8	236
							32	4	3722	9							

BIG BEND B WELL #: 2H RRCID -> 292378 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11318 - 19965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13140	X	162	-0-	-12978	-0-	5	1	8	2	Y	132	220	0	3	8	33
							4	4	145	9							
07	12400	X	1707	-0-	-10693	-0-	24	1	453	3	Y	1064	941	0	7	8	149
							60	4	1170	9							
08	9145	X	3910	-0-	-5235	-0-	29	1	1785	3	Y	1904	1876	0	9	8	168
							2	4	2094	9							
09	8850	X	5902	-0-	-2948	-0-	34	1	3116	3	Y	2481	2430	0	9	8	210
							23	4	2729	9							
10	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	117	1	3039	3	Y	2280	2281	0	8	8	201
							21	4	2508	9							
11	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	162	1	3082	3	Y	1971	1956	0	7	8	209
							18	4	2168	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CUMMINGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 292423 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12450 - 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
06	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	49	1	2690	2	Y	567	570	0			36
							15	4	624	9							
07	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	25	1	3390	3	Y	640	639	0			37
							10	4	704	9							
08	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	23	1	3163	3	Y	606	602	0	1	8	40
							8	4	667	9							
09	3720	X	3018	-0-	-702	-0-	30	1	2419	3	Y	510	511	0			39
							8	4	561	9							
10	3875	X	402	-0-	-3473	-0-	44	1	32	3	Y	293	312	0			20
							4	4	322	9							
11	3750	X	192	-0-	-3558	-0-	42	1	18	3	Y	118	129	0			9
							2	4	130	9							

NAYLOR JONES UNIT 81 WELL #: 6H RRCID -> 292424 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9868 - 17584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	14	1	4285	2	Y	493	479	0	1	8	63
							12	4	542	9							
07	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	15	1	4082	3	Y	302	333	0	1	8	31
							9	4	332	9							
08	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	16	1	3689	3	Y	460	445	0	1	8	45
							10	4	506	9							
09	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	18	1	2490	3	Y	1212	1160	0	2	8	95
							20	4	1333	9							
10	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	50	1	4180	3	Y	658	701	0	1	8	51
							13	4	724	9							
11	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	30	1	2829	3	Y	1016	977	0	1	8	89
							16	4	1118	9							

NAYLOR JONES UNIT 51 WELL #: 1H RRCID -> 292436 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10268 - 17349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	1229	-0-	-1771	1351	7	1	582	2	Y	577	672	0	1	8	29
							5	4	635	9							
07	2594	N	1243	-0-	-1351	-0-	2	1	621	3	Y	557	563	0	1	8	22
							7	4	613	9							
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1	1	646	3	Y	487	489	0	1	8	19
							6	4	536	9							
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	1	1	219	3	Y	369	367	0	1	8	20
							2	4	406	9							
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-

YELLOWFIN A WELL #: 1H RRCID -> 292442 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9087 - 17696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	X	1840	-0-	-1160	-0-	22	1	1322	2	Y	447	430	0			19
							4	4	492	9							
07	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	3	1	2102	3	Y	367	380	0			6
							4	4	404	9							
08	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	3	1	2054	3	Y	490	486	0	1	8	9
							5	4	539	9							
09	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	7	1	2031	3	Y	334	336	0	1	8	6
							4	4	367	9							
10	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	10	1	1992	3	Y	321	321	0	1	8	5
							4	4	353	9							
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	8	1	869	3	Y	518	505	0	4	8	14
							5	4	570	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 81 WELL #: 3H RRCID -> 292450 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9755 - 17517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5250	X	4607	-0-		-643	-0-		13	1	1949	2	Y	2379	2324	0			304
									28	4	2617	9							
07	4650	X	4261	-0-		-389	-0-		12	1	899	3	Y	3017	3015	0			306
									31	4	3319	9							
08	4587	X	4587	-0-		-0-	-0-		14	1	1758	3	Y	2535	2592	0			249
									26	4	2789	9							
09	3570	X	3570	-0-		-0-	-0-		19	1	1976	3	Y	1416	1554	0			111
									17	4	1558	9							
10	3100	X	3063	-0-		-37	-0-		40	1	1573	3	Y	1304	1313	0			102
									16	4	1434	9							
11	4972	X	4972	-0-		-0-	-0-		34	1	3881	3	Y	946	965	0			83
									16	4	1041	9							

NAYLOR JONES UNIT 54 WELL #: 1H RRCID -> 292451 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 10271 - 17357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	379	-0-		-821	-0-		157	2	3	4	Y	199	200	0			40
									219	9									
07	403	N	376	-0-		-27	-0-		143	3	3	4	Y	209	209	0			40
									230	9									
08	403	N	403	-0-		-0-	-0-		165	3	3	4	Y	214	203	0			51
									235	9									
09	321	N	321	-0-		-0-	-0-		113	3	2	4	Y	187	196	0			42
									206	9									
10	345	N	345	-0-		-0-	-0-		119	3	3	4	Y	203	194	0			51
									223	9									
11	351	N	351	-0-		-0-	-0-		132	3	3	4	Y	196	159	0	1	8	87
									216	9									

NAYLOR JONES UNIT 81 WELL #: 4H RRCID -> 292453 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9748 - 17299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	3485	-0-		-745	-0-		13	1	3016	2	Y	406	399	0	1	8	52
									9	4	447	9							
07	4216	X	2976	-0-		-1240	-0-		13	1	2506	3	Y	407	417	0	1	8	41
									9	4	448	9							
08	4247	X	2825	-0-		-1422	-0-		14	1	2312	3	Y	446	442	0	1	8	44
									8	4	491	9							
09	4110	X	3497	-0-		-613	-0-		21	1	2907	3	Y	508	511	0	1	8	40
									10	4	559	9							
10	4247	X	4005	-0-		-242	-0-		52	1	3348	3	Y	540	537	0	1	8	42
									11	4	594	9							
11	4231	X	4231	-0-		-0-	-0-		36	1	3745	3	Y	402	408	0	1	8	35
									8	4	442	9							

NAYLOR JONES UNIT 81 WELL #: 5H RRCID -> 292454 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9764 - 17369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3196	X	3196	-0-		-0-	-0-		12	1	2477	2	Y	633	626	0	1	8	81
									11	4	696	9							
07	3486	X	3486	-0-		-0-	-0-		13	1	3172	3	Y	267	320	0	1	8	27
									7	4	294	9							
08	3359	X	3359	-0-		-0-	-0-		14	1	3004	3	Y	304	300	0	1	8	30
									7	4	334	9							
09	3568	X	3568	-0-		-0-	-0-		18	1	3139	3	Y	366	366	0	1	8	29
									8	4	403	9							
10	3036	X	3036	-0-		-0-	-0-		38	1	2080	3	Y	823	787	0	1	8	64
									13	4	905	9							
11	2587	X	2587	-0-		-0-	-0-		24	1	1501	3	Y	953	933	0	1	8	83
									14	4	1048	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RUSSELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292455 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 11622 PERF.12284 - 17778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3300	X	3043	-0-	-257	-0-	11	1	2863	2	Y	150	148	0			3
							4	4	165	9							
07	3441	X	2657	-0-	-784	-0-	2497	3	3	4	Y	143	144	0			2
							157	9									
08	3317	X	2431	-0-	-886	-0-	1765	3	6	4	Y	600	594	0	1	8	7
							660	9									
09	3210	X	1534	-0-	-1676	-0-	616	3	7	4	Y	828	824	0	1	8	10
							911	9									
10	3317	X	932	-0-	-2385	-0-	90	3	5	4	Y	761	758	0	1	8	12
							837	9									
*11	3030	X	1082	-0-	-1948	-0-	6	1	106	3	Y	877	873	0	1	8	15
							5	4	965	9							

NAYLOR JONES UNIT 54 WELL #: 4H RRCID -> 292456 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10089 - 17614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	226	1	2627	2	Y	943	962	0			191
							9	4	1037	9							
07	3937	X	3179	-0-	-758	-0-	308	1	1827	3	Y	940	950	0			181
							10	4	1034	9							
08	3906	X	3878	-0-	-28	-0-	152	1	2742	3	Y	887	855	0			213
							8	4	976	9							
09	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	184	1	2809	3	Y	918	924	0			207
							7	4	1010	9							
10	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	195	1	2866	3	Y	952	920	0			239
							10	4	1047	9							
11	3780	X	3662	-0-	-118	-0-	186	1	2519	3	Y	862	715	0	1	8	385
							9	4	948	9							

NAYLOR JONES UNIT 54 WELL #: 2H RRCID -> 292457 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10031 PERF.10126 - 17709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4080	X	3262	-0-	-818	-0-	229	1	2517	2	Y	464	444	0	1	8	94
							6	4	510	9							
07	4216	X	2558	-0-	-1658	-0-	318	1	1708	3	Y	477	478	0	1	8	92
							7	4	525	9							
08	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	165	1	2771	3	Y	451	434	0	1	8	108
							6	4	496	9							
09	3270	X	3222	-0-	-48	-0-	184	1	2595	3	Y	399	416	0	1	8	90
							4	4	439	9							
10	3379	X	3030	-0-	-349	-0-	174	1	2460	3	Y	355	355	0	1	8	89
							5	4	391	9							
11	3330	X	1193	-0-	-2137	-0-	49	1	1092	3	Y	46	114	0	1	8	20
							1	4	51	9							

NAYLOR JONES UNIT 50 WELL #: 1H RRCID -> 292461 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 10353 PERF.10614 - 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
06	4440	X	1616	-0-	-2824	-0-	199	1	834	2	Y	523	540	0	1	8	48
							8	4	575	9							
07	2914	X	2813	-0-	-101	-0-	279	1	1881	3	Y	587	515	0			120
							7	4	646	9							
08	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	323	1	2483	3	Y	621	645	0	1	8	95
							5	4	683	9							
09	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	146	1	2831	3	Y	632	625	0	1	8	101
							5	4	695	9							
10	3100	N	3903	-0-	803	803	158	1	3015	3	Y	658	692	0			67
							6	4	724	9							
11	4145	X	3342	-0-	-803	-0-	185	1	2584	3	Y	516	547	0	1	8	35
							5	4	568	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 53 WELL #: 1H RRCID -> 292462 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10292 - 17024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10103	X	10103	-0-		-0-	-0-		645	1	8360	2	N	989	1017	0	3	8	566
									10	4	1088	9							
07	9858	X	8716	-0-		-1142	-0-		728	1	6997	3	N	891	760	0	3	8	694
									11	4	980	9							
08	10695	X	8352	-0-		-2343	-0-		622	1	6792	3	N	844	1105	0	3	8	430
									10	4	928	9							
09	10350	X	7715	-0-		-2635	-0-		516	1	6292	3	N	817	792	0	3	8	452
									8	4	899	9							
10	10695	X	3937	-0-		-6758	-0-		481	1	3019	3	N	392	453	0	2	8	389
									6	4	431	9							
11	10110	X	5339	-0-		-4771	-0-		282	1	4476	3	N	523	399	0	2	8	511
									6	4	575	9							

YELLOWFIN B WELL #: 2H RRCID -> 292477 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9076 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3327	X	3327	-0-		-0-	-0-		24	1	2194	2	Y	1001	972	0			43
									8	4	1101	9							
07	3605	X	3605	-0-		-0-	-0-		3	1	2214	3	Y	1253	1275	0			21
									10	4	1378	9							
08	3506	X	3506	-0-		-0-	-0-		2	1	2135	3	Y	1236	1233	0	1	8	23
									9	4	1360	9							
09	2991	X	2991	-0-		-0-	-0-		6	1	2177	3	Y	729	738	0	1	8	13
									6	4	802	9							
10	3010	X	3010	-0-		-0-	-0-		10	1	2201	3	Y	721	722	0	1	8	11
									6	4	793	9							
11	2983	X	2983	-0-		-0-	-0-		9	1	2159	3	Y	735	726	0	1	8	19
									6	4	809	9							

RUSSELL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 292508 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 11695 PERF.12391 - 17911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	2341	-0-		-449	-0-		7	1	1642	2	Y	623	619	0	1	8	13
									7	4	685	9							
07	2883	X	2691	-0-		-192	-0-		1643	3	10	4	Y	944	945	0	1	8	11
									1038	9									
08	2660	X	2660	-0-		-0-	-0-		1695	3	8	4	Y	870	870	0	1	8	10
									957	9									
09	2610	X	2610	-0-		-0-	-0-		2023	3	7	4	Y	527	529	0	1	8	7
									580	9									
10	2744	X	2744	-0-		-0-	-0-		2295	3	6	4	Y	403	403	0	1	8	6
									443	9									
*11	3120	X	3120	-0-		-0-	-0-		4	1	2022	3	Y	985	973	0	1	8	17
									10	4	1084	9							

NAYLOR JONES UNIT 54 WELL #: 3H RRCID -> 292509 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10119 - 17655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	3630	-0-		-450	-0-		234	1	2761	2	Y	572	573	0			116
									6	4	629	9							
07	4092	X	2822	-0-		-1270	-0-		304	1	1877	3	Y	576	581	0			111
									7	4	634	9							
08	4092	X	3687	-0-		-405	-0-		159	1	2902	3	Y	564	540	0			135
									6	4	620	9							
09	3960	X	3510	-0-		-450	-0-		176	1	2737	3	Y	538	552	0			121
									5	4	592	9							
10	3906	X	3595	-0-		-311	-0-		185	1	2776	3	Y	570	548	0			143
									7	4	627	9							
11	3691	X	3691	-0-		-0-	-0-		196	1	2870	3	Y	562	453	0	1	8	251
									7	4	618	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 185 WELL #: 1H RRCID -> 292525 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9936 - 16666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	X	854	-0-		-1756	-0-		152	1	412	2	Y	256	363	0			78
									8	4	282	9							
07	2697	X	1563	-0-		-1134	-0-		130	1	762	3	Y	599	612	0			65
									12	4	659	9							
08	2232	N	2188	-0-		-44	-0-		86	1	1227	3	Y	781	756	0			90
									16	4	859	9							
09	1207	N	1207	-0-		-0-	-0-		40	1	543	3	Y	555	537	0			108
									13	4	611	9							
10	1857	N	1857	-0-		-0-	-0-		10	1	1040	3	Y	718	734	0			92
									17	4	790	9							
11	2130	N	18	-0-		-2112	-0-		18	1			Y	-0-					92

ACADIA C WELL #: 3H RRCID -> 292528 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 11552 PERF. 11955 - 18512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3711	X	3174	-0-		-537	-0-		25	1	2266	2	Y	792	814	0	1	8	109
									12	4	871	9							
07	3344	X	3344	-0-		-0-	-0-		26	1	2228	3	Y	978	949	0	1	8	137
									14	4	1076	9							
08	3284	X	3284	-0-		-0-	-0-		19	1	2220	3	Y	939	937	0	2	8	137
									12	4	1033	9							
09	3128	X	3128	-0-		-0-	-0-		11	1	2088	3	Y	924	937	0	2	8	122
									13	4	1016	9							
10	3069	X	2923	-0-		-146	-0-		15	1	2022	3	Y	795	812	0	1	8	104
									11	4	875	9							
11	2970	X	2285	-0-		-685	-0-		23	1	1480	3	Y	703	696	0	1	8	110
									9	4	773	9							

NAYLOR JONES UNIT 185 WELL #: 3H RRCID -> 292532 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 10096 - 19961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7063	X	7063	-0-		-0-	-0-		842	1	5008	2	Y	1088	1025	0	1	8	330
									16	4	1197	9							
07	7553	X	7553	-0-		-0-	-0-		477	1	5765	3	Y	1173	1375	0	1	8	127
									21	4	1290	9							
08	7221	X	7221	-0-		-0-	-0-		278	1	5690	3	Y	1123	1121	0			129
									18	4	1235	9							
09	7242	X	7242	-0-		-0-	-0-		204	1	5807	3	Y	1100	1016	0			213
									21	4	1210	9							
10	6200	X	6111	-0-		-89	-0-		171	1	4861	3	Y	964	1054	0			123
									19	4	1060	9							
11	6000	X	-0-	-0-		-6000	-0-						Y	-0-					123

CUMMINGS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 292541 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 12335 - 17324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	N	2321	-0-		-49	-0-		27	1	1684	2	Y	542	543	0			34
									14	4	596	9							
07	3100	N	3105	-0-		5	5		12	1	2367	3	Y	651	648	0			37
									10	4	716	9							
08	2979	N	2974	-0-		-5	-0-		10	1	2298	3	Y	599	596	0			40
									7	4	659	9							
09	2802	N	2802	-0-		-0-	-0-		14	1	2149	3	Y	574	570	0			44
									8	4	631	9							
10	2704	N	2704	-0-		-0-	-0-		16	1	2047	3	Y	575	580	0			39
									8	4	633	9							
11	2376	N	2376	-0-		-0-	-0-		17	1	1745	3	Y	551	547	0			43
									8	4	606	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HULK B WELL #: 2H RRCID -> 292555 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11821 PERF.11060 - 22392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15360	X	10963	-0-		-4397	-0-	57	1	8077	2	Y	2552	2487	0	1	8	164
								22	4	2807	9							
07	14322	X	10550	-0-		-3772	-0-	58	1	7796	3	Y	2432	2505	0	2	8	89
								21	4	2675	9							
08	9740	X	9740	-0-		-0-	-0-	21	1	7194	3	Y	2278	2255	0	2	8	110
								19	4	2506	9							
09	9064	X	9064	-0-		-0-	-0-	49	1	6656	3	Y	2129	2129	0	2	8	108
								17	4	2342	9							
10	8804	X	8623	-0-		-181	-0-	57	1	6275	3	Y	2067	2101	0	1	8	73
								17	4	2274	9							
11	9336	X	9336	-0-		-0-	-0-	57	1	7217	3	Y	1860	1870	0	2	8	61
								16	4	2046	9							

NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 3H RRCID -> 292557 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9785 - 17440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	2418	-0-		-1182	-0-	12	1	1813	2	Y	532	514	0	1	8	55
								8	4	585	9							
07	3441	X	2545	-0-		-896	-0-	14	1	1824	3	Y	634	644	0	1	8	44
								10	4	697	9							
08	2728	X	2625	-0-		-103	-0-	12	1	2006	3	Y	545	547	0	1	8	41
								7	4	600	9							
09	2700	X	2700	-0-		-0-	-0-	10	1	1889	3	Y	719	687	0	1	8	72
								10	4	791	9							
10	3076	X	3076	-0-		-0-	-0-	12	1	1976	3	Y	977	985	0	1	8	63
								13	4	1075	9							
11	2725	X	2725	-0-		-0-	-0-	30	1	1682	3	Y	910	879	0	1	8	93
								12	4	1001	9							

NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 4H RRCID -> 292558 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9817 - 17447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	969	X	969	-0-		-0-	-0-	9	1	953	2	Y	5	9	0			1
								1	4	6	9							
07	496	X	163	-0-		-333	-0-	11	1	11	3	Y	126	118	0			9
								2	4	139	9							
08	2108	N	420	-0-		-1688	-0-	15	1	297	3	Y	96	98	0			7
								2	4	106	9							
09	960	N	160	-0-		-800	-0-	6	1	8	3	Y	131	125	0			13
								2	4	144	9							
10	1191	N	1191	-0-		-0-	-0-	14	1	687	3	Y	439	423	0	1	8	28
								7	4	483	9							
11	2061	N	2061	-0-		-0-	-0-	44	1	1530	3	Y	436	419	0	1	8	44
								7	4	480	9							

NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 5H RRCID -> 292560 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9688 - 17297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3296	X	3296	-0-		-0-	-0-	11	1	2084	2	Y	1082	1050	0	1	8	112
								11	4	1190	9							
07	3072	X	3072	-0-		-0-	-0-	13	1	1758	3	Y	1172	1201	0	1	8	82
								12	4	1289	9							
08	3334	X	3334	-0-		-0-	-0-	11	1	2005	3	Y	1188	1180	0			90
								11	4	1307	9							
09	2970	X	1795	-0-		-1175	-0-	7	1	1034	3	Y	678	700	0			68
								8	4	746	9							
10	3069	X	2141	-0-		-928	-0-	8	1	1058	3	Y	967	972	0	1	8	62
								11	4	1064	9							
11	2970	X	2083	-0-		-887	-0-	21	1	944	3	Y	1007	965	0	1	8	103
								10	4	1108	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING BROTHERS B WELL #: 2H RRCID -> 292561 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11040 - 15872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	962	-0-		-148	-0-		53	1	720	2	N	157	183	1			286
									16	4	173	9							
07	1054	N	802	-0-		-252	-0-		54	1	567	3	N	152	180	1			258
									14	4	167	9							
08	1291	N	1291	-0-		-0-	-0-		49	1	1041	3	N	171	182	1			247
									13	4	188	9							
09	1288	N	1288	-0-		-0-	-0-		58	1	1052	3	N	152	177	1			222
									11	4	167	9							
10	1264	N	1264	-0-		-0-	-0-		88	1	987	3	N	160					382
									13	4	176	9							
11	1411	N	1411	-0-		-0-	-0-		83	1	1135	3	N	164	178	1			368
									13	4	180	9							

KING BROTHERS C WELL #: 3H RRCID -> 292562 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11040 - 15855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	X	1987	-0-		-23	-0-		54	1	1627	2	N	261	365	1			323
									19	4	287	9							
07	2005	X	2005	-0-		-0-	-0-		55	1	1646	3	N	257	176	1			404
									21	4	283	9							
08	2974	X	2974	-0-		-0-	-0-		50	1	2609	3	N	270	354	1			320
									18	4	297	9							
09	3301	X	3301	-0-		-0-	-0-		59	1	2977	3	N	229	193	1			356
									13	4	252	9							
10	3213	X	3213	-0-		-0-	-0-		90	1	2897	3	N	194	177	1			373
									13	4	213	9							
11	2880	X	1197	-0-		-1683	-0-		85	1	894	3	N	185	196	1			362
									14	4	204	9							

HULK A WELL #: 1H RRCID -> 292567 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11234 - 22145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18540	X	14719	-0-		-3821	-0-		66	1	11027	2	Y	3273	3185	0	2	8	210
									26	4	3600	9							
07	18693	X	14162	-0-		-4531	-0-		68	1	10591	3	Y	3162	3255	0	2	8	115
									25	4	3478	9							
08	13078	X	13078	-0-		-0-	-0-		25	1	9776	3	Y	2959	2929	0	2	8	143
									22	4	3255	9							
09	12251	X	12251	-0-		-0-	-0-		58	1	9111	3	Y	2782	2782	0	2	8	141
									22	4	3060	9							
10	12183	X	11968	-0-		-215	-0-		69	1	8932	3	Y	2678	2723	0	1	8	95
									21	4	2946	9							
11	13328	X	13328	-0-		-0-	-0-		79	1	9709	3	Y	3196	3185	0	2	8	104
									24	4	3516	9							

NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 2H RRCID -> 292578 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9780 - 16892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	2456	-0-		-364	-0-		10	1	1774	2	Y	604	586	0	1	8	63
									8	4	664	9							
07	2914	X	1439	-0-		-1475	-0-		11	1	918	3	Y	458	488	0	1	8	32
									6	4	504	9							
08	2671	N	2671	-0-		-0-	-0-		10	1	1786	3	Y	787	759	0	1	8	59
									9	4	866	9							
09	2310	N	968	-0-		-1342	-0-		7	1	427	3	Y	480	490	0	1	8	48
									6	4	528	9							
10	2259	N	2259	-0-		-0-	-0-		9	1	1515	3	Y	660	665	0	1	8	42
									9	4	726	9							
11	2310	N	1856	-0-		-454	-0-		22	1	1122	3	Y	639	615	0	1	8	65
									9	4	703	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 6H RRCID -> 292579 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9718 - 17444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	4177	-0-		-623	-0-	14	1	2742	2	Y	1278	1240	0	1	8	133
								15	4	1406	9							
07	4898	X	4328	-0-		-570	-0-	15	1	2730	3	Y	1424	1455	0	2	8	100
								17	4	1566	9							
08	4413	X	4413	-0-		-0-	-0-	12	1	2941	3	Y	1315	1315	0	1	8	99
								13	4	1447	9							
09	4140	X	4031	-0-		-109	-0-	11	1	2843	3	Y	1059	1051	0	1	8	106
								12	4	1165	9							
10	4616	X	4616	-0-		-0-	-0-	13	1	3451	3	Y	1036	1075	0	1	8	66
								12	4	1140	9							
11	4140	X	3760	-0-		-380	-0-	32	1	2703	3	Y	923	894	0	1	8	94
								10	4	1015	9							

HULK C WELL #: 3H RRCID -> 292597 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 11143 - 22216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15480	X	11850	-0-		-3630	-0-	59	1	8619	2	Y	2860	2772	0	2	8	183
								26	4	3146	9							
07	15996	X	11156	-0-		-4840	-0-	58	1	8072	3	Y	2729	2810	0	2	8	100
								24	4	3002	9							
08	10290	X	10290	-0-		-0-	-0-	22	1	7474	3	Y	2521	2497	0	2	8	122
								21	4	2773	9							
09	9838	X	9838	-0-		-0-	-0-	59	1	7419	3	Y	2128	2140	0	2	8	108
								19	4	2341	9							
10	9858	X	8819	-0-		-1039	-0-	72	1	6320	3	Y	2188	2213	0	5	8	78
								20	4	2407	9							
11	9939	X	9939	-0-		-0-	-0-	69	1	6944	3	Y	2641	2631	0	2	8	86
								21	4	2905	9							

HULK D WELL #: 4H RRCID -> 292601 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 11110 - 22118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14850	X	10436	-0-		-4414	-0-	50	1	7634	2	Y	2481	2435	0	2	8	159
								23	4	2729	9							
07	14849	X	10601	-0-		-4248	-0-	54	1	7654	3	Y	2608	2669	0	3	8	95
								24	4	2869	9							
08	10497	X	10497	-0-		-0-	-0-	21	1	7407	3	Y	2770	2729	0	2	8	134
								22	4	3047	9							
09	10249	X	10249	-0-		-0-	-0-	50	1	7167	3	Y	2736	2730	0	2	8	138
								22	4	3010	9							
10	9548	X	9492	-0-		-56	-0-	58	1	6816	3	Y	2362	2415	0	1	8	84
								20	4	2598	9							
11	9394	X	9394	-0-		-0-	-0-	56	1	6801	3	Y	2288	2295	0	2	8	75
								20	4	2517	9							

HULK E WELL #: 5H RRCID -> 292608 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11929 PERF. 11123 - 22011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14550	X	11125	-0-		-3425	-0-	55	1	7679	2	Y	3060	2964	0	3	8	196
								25	4	3366	9							
07	15035	X	10226	-0-		-4809	-0-	53	1	6642	3	Y	3186	3263	0	3	8	116
								26	4	3505	9							
08	9004	X	9004	-0-		-0-	-0-	20	1	6018	3	Y	2677	2662	0	2	8	129
								21	4	2945	9							
09	8431	X	8431	-0-		-0-	-0-	46	1	5684	3	Y	2437	2441	0	2	8	123
								20	4	2681	9							
10	8711	X	7773	-0-		-938	-0-	53	1	5198	3	Y	2276	2316	0	2	8	81
								18	4	2504	9							
11	9429	X	9429	-0-		-0-	-0-	57	1	6789	3	Y	2331	2335	0	1	8	76
								19	4	2564	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292675 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12320 - 17428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	2647	-0-	-1253	-0-	34	1	1893	2	Y	640	639	0			40
							16	4	704	9							
07	2635	X	2416	-0-	-219	-0-	19	1	1852	3	Y	489	501	0			28
							7	4	538	9							
08	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	14	1	1854	3	Y	506	501	0			33
							6	4	557	9							
09	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	19	1	1834	3	Y	532	525	0			40
							8	4	585	9							
10	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	23	1	1634	3	Y	544	547	0			37
							8	4	598	9							
11	3000	N	3194	-0-	194	194	33	1	2402	3	Y	681	664	0	1	8	53
							10	4	749	9							

HOWE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292676 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12289 - 17218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	2420	-0-	-1240	-0-	29	1	1686	2	Y	627	627	0			40
							15	4	690	9							
07	3782	X	2189	-0-	-1593	-0-	15	1	1647	3	Y	473	486	0			27
							7	4	520	9							
08	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	13	1	1659	3	Y	479	474	0			32
							6	4	527	9							
09	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	18	1	1660	3	Y	479	475	0			36
							7	4	527	9							
10	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	23	1	1675	3	Y	498	500	0			34
							7	4	548	9							
11	3000	N	3960	-0-	960	960	32	1	3220	3	Y	635	620	0			49
							9	4	699	9							

CUMMINGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292688 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11821 PERF.12250 - 17593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	2274	-0-	-1536	-0-	52	1	1708	2	Y	455	459	0			29
							13	4	501	9							
07	3596	X	2104	-0-	-1492	-0-	28	1	1589	3	Y	436	440	0			25
							7	4	480	9							
08	2728	X	2027	-0-	-701	-0-	28	1	1479	3	Y	467	461	0			31
							6	4	514	9							
09	2640	X	2420	-0-	-220	-0-	23	1	1774	3	Y	559	547	0			43
							8	4	615	9							
10	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	25	1	2127	3	Y	664	662	0			45
							9	4	730	9							
11	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	28	1	2450	3	Y	650	644	0			51
							9	4	715	9							

DOSSETT C WELL #: 3H RRCID -> 292697 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9288 - 18812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	40	1	2301	2	Y	1190	1150	0	2	8	102
							16	4	1309	9							
07	2511	X	1946	-0-	-565	-0-	18	1	908	3	Y	915	914	0	3	8	100
							13	4	1007	9							
08	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	25	1	2006	3	Y	1170	1198	0	1	8	71
							13	4	1287	9							
09	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	22	1	2689	3	Y	1362	1365	0			68
							16	4	1498	9							
10	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	20	1	2151	3	Y	1182	1113	0	1	8	136
							14	4	1300	9							
11	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	51	1	1818	3	Y	1105	1179	0	1	8	61
							12	4	1216	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 1H RRCID -> 292791 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9716 - 16905

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	X	1337	-0-		-793	-0-		7	1	914	2	Y	373	362	0				39
									6	4	410	9								
07	2201	X	1538	-0-		-663	-0-		9	1	962	3	Y	509	511	0	1	8		36
									7	4	560	9								
08	1674	N	1631	-0-		-43	-0-		7	1	1013	3	Y	549	543	0	1	8		41
									7	4	604	9								
09	1350	N	1057	-0-		-293	-0-		5	1	581	3	Y	423	422	0				42
									6	4	465	9								
10	1550	N	1185	-0-		-365	-0-		5	1	664	3	Y	464	475	0	1	8		30
									6	4	510	9								
11	1590	N	939	-0-		-651	-0-		13	1	518	3	Y	365	357	0	1	8		37
									6	4	402	9								

SHENANDOAH G WELL #: 7H RRCID -> 293618 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 11834 PERF. 11885 - 22685

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	38190	X	23347	-0-		-14843	-0-		45	1	17629	2	Y	5113	5183	0	6	8		58
									49	4	5624	9								
07	34193	X	22371	-0-		-11822	-0-		55	1	16961	3	Y	4825	4773	0	6	8		104
									47	4	5308	9								
08	21762	X	21521	-0-		-241	-0-		44	1	16422	3	Y	4559	4602	0	6	8		55
									40	4	5015	9								
09	21060	X	20101	-0-		-959	-0-		35	1	15306	3	Y	4303	4248	0	5	8		105
									27	4	4733	9								
10	21762	X	18827	-0-		-2935	-0-		47	1	14268	3	Y	4071	4072	0	5	8		99
									34	4	4478	9								
11	21060	X	17459	-0-		-3601	-0-		56	1	13260	3	Y	3738	3737	0	4	8		96
									31	4	4112	9								

SHENANDOAH H WELL #: 8H RRCID -> 293620 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 12062 - 22557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33210	X	20272	-0-		-12938	-0-		40	1	15261	2	Y	4479	4543	0	6	8		51
									44	4	4927	9								
07	29388	X	19662	-0-		-9726	-0-		50	1	14911	3	Y	4235	4188	0	7	8		91
									42	4	4659	9								
08	19044	X	19044	-0-		-0-	-0-		41	1	14525	3	Y	4038	4074	0	6	8		49
									36	4	4442	9								
09	18330	X	17815	-0-		-515	-0-		32	1	13576	3	Y	3798	3749	0	5	8		93
									29	4	4178	9								
10	18941	X	17429	-0-		-1512	-0-		44	1	13197	3	Y	3777	3773	0	5	8		92
									33	4	4155	9								
11	18330	X	15450	-0-		-2880	-0-		52	1	11687	3	Y	3348	3350	0	4	8		86
									28	4	3683	9								

SHENANDOAH E WELL #: 5H RRCID -> 293671 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 12120 - 22558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31980	X	22065	-0-		-9915	-0-		40	1	16813	2	Y	4710	4782	0	6	8		53
									31	4	5181	9								
07	31031	X	21526	-0-		-9505	-0-		51	1	16443	3	Y	4543	4493	0	6	8		97
									35	4	4997	9								
08	21607	X	20127	-0-		-1480	-0-		40	1	15341	3	Y	4287	4327	0	5	8		52
									30	4	4716	9								
09	20910	X	18354	-0-		-2556	-0-		29	1	13952	3	Y	3957	3907	0	5	8		97
									20	4	4353	9								
10	21607	X	17326	-0-		-4281	-0-		36	1	13061	3	Y	3821	3821	0	4	8		93
									26	4	4203	9								
11	20910	X	15324	-0-		-5586	-0-		41	1	11513	3	Y	3407	3409	0	3	8		88
									22	4	3748	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOONER A WELL #: 1H RRCID -> 293933 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 12568 PERF.12428 - 22171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	109290	X	40376	-0-		-68914	-0-		266	1	30590	2	Y	8581	8581	0	11	8	201
									81	4	9439	9							
07	112933	X	36561	-0-		-76372	-0-		298	1	27837	3	Y	7593	7607	0	11	8	176
									74	4	8352	9							
08	55428	X	32032	-0-		-23396	-0-		321	1	24067	3	Y	6892	6907	0	9	8	152
									63	4	7581	9							
09	53640	X	27868	-0-		-25772	-0-		314	1	20975	3	Y	5927	5872	0	9	8	198
									59	4	6520	9							
10	49910	X	22066	-0-		-27844	-0-		307	1	16537	3	Y	4715	4734	0	7	8	172
									35	4	5187	9							
11	40380	X	24946	-0-		-15434	-0-		293	1	19179	3	Y	4931	4913	0	7	8	183
									50	4	5424	9							

SOONER B WELL #: 2H RRCID -> 293934 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12426 - 23668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	112710	X	39239	-0-		-73471	-0-		330	1	31400	2	Y	6762	6777	0	9	8	158
									71	4	7438	9							
07	115630	X	36239	-0-		-79391	-0-		398	1	29094	3	Y	6074	6083	0	9	8	140
									66	4	6681	9							
08	55366	X	33278	-0-		-22088	-0-		457	1	26736	3	Y	5479	5490	0	8	8	121
									58	4	6027	9							
09	53580	X	19832	-0-		-33748	-0-		263	1	15904	3	Y	3297	3302	0	6	8	110
									38	4	3627	9							
10	47957	X	29485	-0-		-18472	-0-		376	1	23902	3	Y	4696	4625	0	10	8	171
									41	4	5166	9							
11	39240	X	24526	-0-		-14714	-0-		416	1	19707	3	Y	3962	3979	0	7	8	147
									45	4	4358	9							

SOONER C WELL #: 3H RRCID -> 293937 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 12671 PERF.12529 - 23763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	118350	X	44265	-0-		-74085	-0-		309	1	35520	2	Y	7606	7611	0	10	8	178
									69	4	8367	9							
07	122295	X	41211	-0-		-81084	-0-		352	1	33084	3	Y	7009	7015	0	10	8	162
									65	4	7710	9							
08	63736	X	30102	-0-		-33634	-0-		247	1	24355	3	Y	4962	5008	0	7	8	109
									42	4	5458	9							
09	61680	X	33767	-0-		-27913	-0-		309	1	27342	3	Y	5511	5427	0	9	8	184
									54	4	6062	9							
10	54126	X	31610	-0-		-22516	-0-		377	1	25336	3	Y	5333	5313	0	9	8	195
									31	4	5866	9							
11	44280	X	27878	-0-		-16402	-0-		393	1	22225	3	Y	4740	4752	0	7	8	176
									46	4	5214	9							

SHENANDOAH C WELL #: 3H RRCID -> 294429 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 11892 PERF.12214 - 18087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3501	X	3501	-0-		-0-	-0-		20	1	1622	2	Y	1679	1696	0	3	8	19
									12	4	1847	9							
07	3732	X	3732	-0-		-0-	-0-		27	1	1995	3	Y	1543	1526	0	3	8	33
									13	4	1697	9							
08	4396	X	4396	-0-		-0-	-0-		23	1	2887	3	Y	1340	1353	0	4	8	16
									12	4	1474	9							
09	5188	X	5188	-0-		-0-	-0-		22	1	4003	3	Y	1050	1037	0	3	8	26
									8	4	1155	9							
10	5251	X	5251	-0-		-0-	-0-		34	1	4139	3	Y	972	971	0	3	8	24
									9	4	1069	9							
11	4737	X	4737	-0-		-0-	-0-		34	1	3562	3	Y	1029	1024	0	3	8	26
									9	4	1132	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SHENANDOAH D WELL #: 4H RRCID -> 294430 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 11750 PERF.12258 - 22928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22990	X	22990	-0-	-0-	-0-	44	1	17106	2	Y	5266	5341	0	6	8	60
							47	4	5793	9							
07	28489	X	22541	-0-	-5948	-0-	55	1	16841	3	Y	5090	5034	0	7	8	109
							46	4	5599	9							
08	28489	X	21571	-0-	-6918	-0-	45	1	16172	3	Y	4832	4876	0	6	8	59
							39	4	5315	9							
09	26460	X	20034	-0-	-6426	-0-	34	1	15032	3	Y	4492	4436	0	5	8	110
							27	4	4941	9							
10	25792	X	19513	-0-	-6279	-0-	48	1	14593	3	Y	4398	4397	0	4	8	107
							34	4	4838	9							
11	22980	X	17748	-0-	-5232	-0-	56	1	13330	3	Y	3938	3940	0	4	8	101
							30	4	4332	9							

BURROW UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294431 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 11886 PERF.12077 - 16069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	588	1	5316	2	Y	2427	2460	0	3	8	96
							22	4	2670	9							
07	9517	X	8386	-0-	-1131	-0-	606	1	4972	3	Y	2528	2518	0	3	8	103
							27	4	2781	9							
08	9517	X	7587	-0-	-1930	-0-	594	1	4428	3	Y	2312	2277	0	3	8	135
							22	4	2543	9							
09	8970	X	7347	-0-	-1623	-0-	616	1	4316	3	Y	2174	2204	0	3	8	102
							24	4	2391	9							
10	9269	X	6711	-0-	-2558	-0-	536	1	3958	3	Y	1995	1979	0	3	8	115
							22	4	2195	9							
11	8610	X	6476	-0-	-2134	-0-	541	1	3628	3	Y	2078	2045	0	3	8	145
							21	4	2286	9							

OLYMPIC A WELL #: 1H RRCID -> 294432 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 11355 PERF.12136 - 19066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	32	1	4755	2	Y	1185	1212	0	1	8	88
							13	4	1304	9							
07	7719	X	6646	-0-	-1073	-0-	37	1	5255	3	Y	1219	1194	0	1	8	112
							13	4	1341	9							
08	7719	X	7125	-0-	-594	-0-	39	1	5763	3	Y	1192	1219	0	1	8	84
							12	4	1311	9							
09	7470	X	6588	-0-	-882	-0-	38	1	5320	3	Y	1106	1085	0	1	8	104
							13	4	1217	9							
10	6665	X	5938	-0-	-727	-0-	36	1	4609	3	Y	1163	1190	0	1	8	76
							14	4	1279	9							
11	6900	X	6013	-0-	-887	-0-	42	1	4673	3	Y	1167	1138	0	1	8	104
							14	4	1284	9							

GROHL A WELL #: 1H RRCID -> 294683 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11723 - 18035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25230	X	6594	-0-	-18636	-0-	142	1	4877	2	Y	1416	1417	0	1	8	92
							17	4	1558	9							
07	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	310	1	4845	3	Y	1278	1311	0	2	8	57
							17	4	1406	9							
08	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	242	1	4452	3	Y	1245	1250	0	2	8	50
							15	4	1370	9							
09	6690	X	5202	-0-	-1488	-0-	253	1	3923	3	Y	921	903	0	2	8	66
							13	4	1013	9							
10	6820	X	3493	-0-	-3327	-0-	326	1	2403	3	Y	685	696	0	2	8	53
							10	4	754	9							
11	6600	X	4284	-0-	-2316	-0-	324	1	2300	3	Y	1495	1465	0	1	8	82
							15	4	1645	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GROHL B WELL #: 2H RRCID -> 294684 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 11951 PERF.11624 - 19887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25230	X	7796	-0-		-17434	-0-	125	1	5683	2	Y	1791	1787	0	1	8	116
								18	4	1970	9							
07	7886	X	7886	-0-		-0-	-0-	204	1	5760	3	Y	1731	1769	0	1	8	77
								18	4	1904	9							
08	7413	X	7413	-0-		-0-	-0-	181	1	5393	3	Y	1657	1667	0	1	8	66
								16	4	1823	9							
09	7800	X	5395	-0-		-2405	-0-	228	1	3590	3	Y	1421	1384	0	1	8	102
								14	4	1563	9							
10	8060	X	2092	-0-		-5968	-0-	337	1	1021	3	Y	661	711	0	1	8	51
								7	4	727	9							
11	7800	X	1358	-0-		-6442	-0-	247	1	754	3	Y	321	354	0			18
								4	4	353	9							

ATLANTIC A WELL #: 1H RRCID -> 294725 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 11610 PERF.12300 - 20178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22860	X	6910	-0-		-15950	-0-	455	1	3982	2	Y	2229	2218	0	4	8	159
								21	4	2452	9							
07	7522	X	7522	-0-		-0-	-0-	542	1	4513	3	Y	2225	2204	0	5	8	175
								19	4	2448	9							
08	7379	X	7379	-0-		-0-	-0-	501	1	4381	3	Y	2248	2159	0	4	8	260
								24	4	2473	9							
09	7200	X	6241	-0-		-959	-0-	411	1	3561	3	Y	2049	2126	0	4	8	179
								15	4	2254	9							
10	7533	X	5657	-0-		-1876	-0-	486	1	3162	3	Y	1812	1884	0	4	8	103
								16	4	1993	9							
11	7290	X	5027	-0-		-2263	-0-	462	1	2875	3	Y	1524	1521	0	4	8	102
								14	4	1676	9							

CASPIAN C WELL #: 3H RRCID -> 294726 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12459 - 19799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30510	X	6892	-0-		-23618	-0-	413	1	4422	2	Y	1855	1849	0	3	8	132
								16	4	2041	9							
07	5892	X	5892	-0-		-0-	-0-	488	1	3498	3	Y	1720	1713	0	3	8	136
								14	4	1892	9							
08	6944	X	548	-0-		-6396	-0-	52	1	193	3	Y	274	378	0			32
								2	4	301	9							
09	6900	X	3817	-0-		-3083	-0-	175	1	1768	3	Y	1697	1573	0	8	8	148
								7	4	1867	9							
10	7130	X	6626	-0-		-504	-0-	508	1	2938	3	Y	2868	2840	0	13	8	163
								25	4	3155	9							
11	6900	X	4166	-0-		-2734	-0-	258	1	1516	3	Y	2161	2174	0	6	8	144
								15	4	2377	9							

NICHOLS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 294727 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12066 - 21164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		9925	-0-		9925	729254	351	1	6202	2	Y	3028	3001	0	3	8	186
								41	4	3331	9							
07	14B2 EXT		9647	-0-		9647	738901	382	1	6045	3	Y	2890	2903	0	3	8	170
								41	4	3179	9							
08	14B2 EXT		8924	-0-		8924	747825	403	1	5644	3	Y	2585	2596	0	3	8	156
								33	4	2844	9							
09	14B2 EXT		8294	-0-		8294	756119	376	1	5365	3	Y	2290	2344	0	3	8	99
								34	4	2519	9							
10	14B2 EXT		7820	-0-		7820	763939	399	1	4954	3	Y	2221	2219	0	3	8	98
								24	4	2443	9							
11	14B2 EXT		8003	-0-		8003	771942	406	1	5114	3	Y	2228	2214	0	3	8	109
								32	4	2451	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PHOENIX UNIT WELL #: 7H RRCID -> 294737 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12061 - 19579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22860	X	7713	-0-	-15147	-0-	515	1	4877	2	Y	2092	2081	0	2	8	127
							20	4	2301	9							
07	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	520	1	7280	3	Y	1980	1979	0	2	8	126
							22	4	2178	9							
08	7967	X	1627	-0-	-6340	-0-	84	1	1041	3	Y	452	574	0			4
							5	4	497	9							
09	9150	X	6955	-0-	-2195	-0-	252	1	4045	3	Y	2394	2325	0	61	1	8
							25	4	2633	9			4	8			
10	10013	X	5776	-0-	-4237	-0-	325	1	3441	3	Y	1814	1783	0	18	1	17
							15	4	1995	9			4	8			
11	9690	X	8232	-0-	-1458	-0-	315	1	5998	3	Y	1725	1725	0	3	8	14
							21	4	1898	9							

PHOENIX UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294738 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 12202 PERF.12063 - 19833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32070	X	9712	-0-	-22358	-0-	526	1	6037	2	Y	2838	2804	0	3	8	172
							27	4	3122	9							
07	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	522	1	5836	3	Y	2707	2704	0	3	8	172
							27	4	2978	9							
08	10571	X	1920	-0-	-8651	-0-	84	1	1228	3	Y	548	714	0	1	8	5
							5	4	603	9							
09	10980	X	9327	-0-	-1653	-0-	254	1	5831	3	Y	2922	2841	0	74	1	10
							28	4	3214	9			2	8			
10	10571	X	9134	-0-	-1437	-0-	318	1	5998	3	Y	2544	2503	0	25	1	24
							20	4	2798	9			2	8			
11	9720	X	7212	-0-	-2508	-0-	311	1	4207	3	Y	2427	2430	0	2	8	19
							24	4	2670	9							

GROHL C WELL #: 3H RRCID -> 294878 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11737 - 20001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39300	X	7540	-0-	-31760	-0-	111	1	5613	2	Y	1633	1633	0	1	8	106
							20	4	1796	9							
07	40610	X	7116	-0-	-33494	-0-	199	1	5171	3	Y	1570	1605	0	1	8	70
							19	4	1727	9							
08	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	169	1	5042	3	Y	1524	1532	0	1	8	61
							17	4	1676	9							
09	7530	X	2832	-0-	-4698	-0-	64	1	2070	3	Y	627	642	0	1	8	45
							8	4	690	9							
10	7781	X	578	-0-	-7203	-0-	80	1	78	3	Y	379	394	0	1	8	29
							3	4	417	9							
11	7530	X	762	-0-	-6768	-0-	263	1	37	3	Y	416	421	0	1	8	23
							4	4	458	9							

GROHL D WELL #: 4H RRCID -> 294879 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11644 - 20008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33840	X	8046	-0-	-25794	-0-	124	1	5566	2	Y	2120	2124	0	1	8	137
							24	4	2332	9							
07	34968	X	7514	-0-	-27454	-0-	238	1	5011	3	Y	2038	2083	0	1	8	91
							23	4	2242	9							
08	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	138	1	3702	3	Y	1480	1511	0	1	8	59
							16	4	1628	9							
09	8040	X	13	-0-	-8027	-0-	1	3	12	9	Y	11	69	0			1
10	8308	X	1306	-0-	-7002	-0-	124	1	644	3	Y	483	440	0	7	8	37
							7	4	531	9							
11	8040	X	1831	-0-	-6209	-0-	241	1	1270	3	Y	286	297	0	11	8	15
							5	4	315	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CHEAPSIDE UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 294925 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11928 - 15494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18150	X	-0-	-0-	-18150	-0-					Y	-0-	290	0			-0-
07	18755	X	2685	-0-	-16070	-0-	47	1	1302	3	Y	1187	1176	0	1	8	10
							30	4	1306	9							
08	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	40	1	1011	3	Y	469	474	0	1	8	4
							4	4	516	9							
09	2070	X	430	-0-	-1640	-0-	14	1	27	3	Y	351	347	0	1	8	7
							3	4	386	9							
10	2697	X	427	-0-	-2270	-0-	34	1	31	3	Y	326	324	0	1	8	8
							3	4	359	9							
11	2610	X	509	-0-	-2101	-0-	57	1	39	3	Y	373	372	0			9
							3	4	410	9							

SKIPJACK B WELL #: 2H RRCID -> 294927 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 9351 - 22778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28260	X	8008	-0-	-20252	-0-	64	1	5602	2	Y	2101	2060	0	3	8	65
							31	4	2311	9							
07	29202	X	8492	-0-	-20710	-0-	57	1	6185	3	Y	2016	2043	0	3	8	35
							32	4	2218	9							
08	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	53	1	6036	3	Y	1905	1910	0	3	8	27
							28	4	2096	9							
09	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	48	1	6261	3	Y	1809	1801	0	3	8	32
							29	4	1990	9							
10	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	58	1	7061	3	Y	1775	1763	0	2	8	42
							29	4	1953	9							
11	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	61	1	6450	3	Y	1650	1650	0	2	8	40
							27	4	1815	9							

BOYSEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 295612 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11045 - 16378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27090	X	906	-0-	-26184	-0-	10	1	686	3	Y	188	201	0			17
							3	4	207	9							
07	27993	X	1139	-0-	-26854	-0-	11	1	829	3	Y	268	252	0			33
							4	4	295	9							
08	27993	X	234	-0-	-27759	-0-	3	1	11	3	Y	197	208	0			22
							3	4	217	9							
09	27090	X	810	-0-	-26280	-0-	1	1	545	3	Y	236	236	0			22
							4	4	260	9							
10	27993	X	1335	-0-	-26658	-0-	4	1	1033	3	Y	267	259	0			30
							4	4	294	9							
11	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	13	1	1252	3	Y	135	152	0			13
							2	4	149	9							

BOYSEN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 295613 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10965 - 16476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30750	X	1534	-0-	-29216	-0-	15	1	1105	3	Y	372	380	0			34
							5	4	409	9							
07	31775	X	1513	-0-	-30262	-0-	15	1	1112	3	Y	346	338	0			42
							5	4	381	9							
08	31775	X	1553	-0-	-30222	-0-	6	1	1175	3	Y	334	339	0			37
							5	4	367	9							
09	30750	X	1196	-0-	-29554	-0-	2	1	825	3	Y	330	335	0	2	8	30
							6	4	363	9							
10	31775	X	1335	-0-	-30440	-0-	5	1	966	3	Y	325	317	0	2	8	36
							6	4	358	9							
11	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	15	1	984	3	Y	280	286	0	2	8	28
							6	4	308	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOYSEN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 295615 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11026 - 16378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23760	X	7024	-0-		-16736	-0-		32	1	6273	3	Y	643	679	0			59
									12	4	707	9							
07	24552	X	7996	-0-		-16556	-0-		31	1	7072	3	Y	798	759	0			98
									15	4	878	9							
08	24552	X	7215	-0-		-17337	-0-		10	1	6448	3	Y	677	700	0			75
									12	4	745	9							
09	23760	X	5004	-0-		-18756	-0-		4	1	4265	3	Y	656	668	0	2	8	61
									13	4	722	9							
10	24552	X	5887	-0-		-18665	-0-		11	1	5107	3	Y	685	667	0	3	8	76
									15	4	754	9							
11	5423	X	5423	-0-		-0-	-0-		31	1	4772	3	Y	552	571	0	2	8	55
									13	4	607	9							

BOYSEN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 295616 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10961 - 16610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		3032	-0-		3032	810214		39	1	2551	3	Y	395	405	0			36
									7	4	435	9							
07	14B2 EXT		3576	-0-		3576	813790		36	1	2874	3	Y	596	559	0			73
									10	4	656	9							
08	14B2 EXT		3878	-0-		3878	817668		14	1	3130	3	Y	658	658	0			73
									10	4	724	9							
09	0	W	10798	-0-		10798	828466		10	1	9836	3	Y	850	844	0			79
									17	4	935	9							
10	0	W	6238	-0-		6238	834704		19	1	5632	3	Y	522	540	0	3	8	58
									13	4	574	9							
11	837156	X	2452	-0-		-834704	-0-		37	1	1869	3	Y	486	494	0	2	8	48
									11	4	535	9							

BOYSEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295631 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10980 - 16419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30600	X	1281	-0-		-29319	-0-		13	1	853	3	Y	373	381	0			34
									5	4	410	9							
07	31620	X	1805	-0-		-29815	-0-		16	1	1317	3	Y	424	406	0			52
									6	4	466	9							
08	31620	X	1253	-0-		-30367	-0-		14	1	883	3	Y	319	336	0			35
									5	4	351	9							
09	30600	X	1215	-0-		-29385	-0-		5	1	828	3	Y	342	344	0	2	8	31
									6	4	376	9							
10	31620	X	1488	-0-		-30132	-0-		6	1	998	3	Y	433	413	0	3	8	48
									8	4	476	9							
11	1721	X	1721	-0-		-0-	-0-		20	1	1171	3	Y	475	473	0	3	8	47
									7	4	523	9							

BOYSEN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 295632 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10907 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21090	X	4032	-0-		-17058	-0-		21	1	3169	3	Y	754	786	0			69
									13	4	829	9							
07	21793	X	3787	-0-		-18006	-0-		21	1	2938	3	Y	742	720	0			91
									12	4	816	9							
08	21793	X	1797	-0-		-19996	-0-		12	1	1273	3	Y	459	499	0			51
									7	4	505	9							
09	21090	X	2966	-0-		-18124	-0-		3	1	1854	3	Y	995	952	0	2	8	92
									14	4	1095	9							
10	21793	X	3334	-0-		-18459	-0-		8	1	2487	3	Y	750	756	0	3	8	83
									14	4	825	9							
11	3345	X	3345	-0-		-0-	-0-		22	1	2591	3	Y	654	669	0	3	8	65
									13	4	719	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOYSEN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 295638 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11019 - 17353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27600	X	2845	-0-	-24755	-0-	27	1	1693	3	Y	1007	1046	0			92
							17	4	1108	9							
07	28520	X	2736	-0-	-25784	-0-	33	1	1557	3	Y	1026	992	0			126
							17	4	1129	9							
08	28520	X	1983	-0-	-26537	-0-	10	1	1030	3	Y	848	880	0			94
							10	4	933	9							
09	27600	X	2150	-0-	-25450	-0-	4	1	1092	3	Y	947	952	0	1	8	88
							12	4	1042	9							
10	28520	X	2187	-0-	-26333	-0-	13	1	1201	3	Y	873	863	0	1	8	97
							13	4	960	9							
11	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	41	1	981	3	Y	841	854	0	1	8	83
							12	4	925	9							

NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 1H RRCID -> 295715 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10858 - 17121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	407	1	386	3	Y	688	691	0	3	8	69
							9	4	757	9							
*07	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	404	1	254	3	Y	714	708	0	3	8	72
							9	4	785	9							
*08	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	410	1	298	3	Y	715	702	0	3	8	82
							8	4	787	9							
*09	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	416	1	278	3	Y	627	639	0	3	8	67
							8	4	690	9							
*10	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	421	1	228	3	Y	736	744	0	1	8	58
							8	4	810	9							
*11	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	424	1	511	3	Y	740	712	0			86
							9	4	814	9							

NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 4H RRCID -> 295716 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10785 - 18245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21480	X	2771	-0-	-18709	-0-	190	1	1955	3	Y	556	560	0			56
							14	4	612	9							
07	22196	X	2766	-0-	-19430	-0-	190	1	1969	3	Y	541	542	0			55
							12	4	595	9							
08	22196	X	2128	-0-	-20068	-0-	200	1	1354	3	Y	514	510	0			59
							9	4	565	9							
09	21480	X	2486	-0-	-18994	-0-	185	1	1723	3	Y	516	519	0			56
							10	4	568	9							
10	22196	X	3229	-0-	-18967	-0-	184	1	2402	3	Y	574	585	0			45
							12	4	631	9							
11	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	185	1	1443	3	Y	424	419	0	1	8	49
							10	4	466	9							

NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 2H RRCID -> 295717 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10906 - 17094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40800	X	4367	-0-	-36433	-0-	240	1	3220	3	Y	813	817	0			82
							13	4	894	9							
07	42160	X	4953	-0-	-37207	-0-	241	1	3614	3	Y	985	967	0			100
							14	4	1084	9							
08	42160	X	5047	-0-	-37113	-0-	245	1	3749	3	Y	946	937	0			109
							12	4	1041	9							
09	40800	X	5263	-0-	-35537	-0-	250	1	4071	3	Y	845	863	0			91
							12	4	930	9							
10	42160	X	5700	-0-	-36460	-0-	256	1	4396	3	Y	940	957	0			74
							14	4	1034	9							
11	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	259	1	4199	3	Y	970	932	0			112
							15	4	1067	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 5H RRCID -> 295719 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10938 - 19236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24720	X	4944	-0-		-19776	-0-	197	1	3626	3	Y	1003	929	0			102
								18	4	1103	9							
07	25544	X	4383	-0-		-21161	-0-	199	1	3581	3	Y	536	584	0			54
								13	4	590	9							
08	25544	X	4708	-0-		-20836	-0-	191	1	3943	3	Y	511	506	0			59
								12	4	562	9							
09	24720	X	4930	-0-		-19790	-0-	187	1	3921	3	Y	734	714	0			79
								15	4	807	9							
10	25544	X	4544	-0-		-21000	-0-	186	1	3943	3	Y	367	416	0	1	8	29
								11	4	404	9							
11	4456	X	4456	-0-		-0-	-0-	189	1	3841	3	Y	377	362	0			44
								11	4	415	9							

NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 7H RRCID -> 295720 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10930 - 18690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	4065	-0-		4065	748126	227	1	2946	3	Y	794	795	0			80
								19	4	873	9							
07	0	W	4255	-0-		4255	752381	226	1	3024	3	Y	898	887	0			91
								17	4	988	9							
08	0	W	4284	-0-		4284	756665	229	1	3039	3	Y	909	896	0			104
								16	4	1000	9							
09	0	W	4294	-0-		4294	760959	231	1	3121	3	Y	841	854	0			91
								17	4	925	9							
10	0	W	4352	-0-		4352	765311	231	1	3132	3	Y	883	904	0			70
								18	4	971	9							
11	0	W	4005	-0-		4005	769316	238	1	2888	3	Y	783	762	0			91
								18	4	861	9							

NAYLOR JONES B WELL #: 4H RRCID -> 295745 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10846 - 19965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	39930	X	3608	-0-		-36322	-0-	200	1	2701	3	Y	631	706	0			123
								13	4	694	9							
*07	41261	X	3438	-0-		-37823	-0-	208	1	2493	3	Y	659	681	0			101
								12	4	725	9							
*08	41261	X	3563	-0-		-37698	-0-	200	1	2493	3	Y	781	782	0			100
								11	4	859	9							
*09	39930	X	3649	-0-		-36281	-0-	203	1	2553	3	Y	801	710	0			191
								12	4	881	9							
*10	41261	X	3534	-0-		-37727	-0-	207	1	2352	3	Y	875	923	0	1	8	142
								12	4	963	9							
*11	1120	X	1120	-0-		-0-	-0-	396	1	364	3	Y	323	359	0	1	8	105
								5	4	355	9							

NAYLOR JONES B WELL #: 3H RRCID -> 295746 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10783 - 19814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	2576	-0-		2576	66272	186	1	1932	3	Y	409	440	0			80
								8	4	450	9							
07	0	W	2510	-0-		2510	68782	218	1	1800	3	Y	440	453	0			67
								8	4	484	9							
08	0	W	2445	-0-		2445	71227	196	1	1869	3	Y	340	363	0			44
								6	4	374	9							
09	0	W	1745	-0-		1745	72972	193	1	1295	3	Y	229	218	0			55
								5	4	252	9							
10	0	W	2211	-0-		2211	75183	197	1	1656	3	Y	319	321	0	1	8	52
								7	4	351	9							
11	0	W	2221	-0-		2221	77404	442	1	1347	3	Y	386	312	0	1	8	125
								7	4	425	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES B WELL #: 2H RRCID -> 295747 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10828 - 19658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30750	X	5178	-0-	-25572	-0-	237	1	3930	3	Y	906	992	0			177
							14	4	997	9							
*07	31775	X	4783	-0-	-26992	-0-	226	1	3574	3	Y	881	923	0			135
							14	4	969	9							
*08	31775	X	4224	-0-	-27551	-0-	227	1	3108	3	Y	798	830	0			103
							11	4	878	9							
*09	30750	X	3792	-0-	-26958	-0-	230	1	2771	3	Y	708	642	0			169
							12	4	779	9							
*10	31775	X	2002	-0-	-29773	-0-	238	1	1211	3	Y	495	583	0	1	8	80
							8	4	545	9							
*11	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	563	1	2482	3	Y	801	620	0	1	8	260
							12	4	881	9							

NAYLOR JONES B WELL #: 1H RRCID -> 295823 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10913 - 17205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	1061	-0-	1061	766771	264	1	355	3	Y	395	438	0	4	8	76
							7	4	435	9							
07	0	W	1094	-0-	1094	767865	273	1	332	3	Y	437	443	0	4	8	66
							8	4	481	9							
08	0	W	1155	-0-	1155	769020	273	1	398	3	Y	433	440	0	4	8	55
							8	4	476	9							
09	0	W	853	-0-	853	769873	253	1	197	3	Y	359	325	0	4	8	85
							8	4	395	9							
10	0	W	811	-0-	811	770684	217	1	166	3	Y	384	406	0	1	8	62
							6	4	422	9							
11	0	W	1527	-0-	1527	772211	464	1	493	3	Y	510	405	0	1	8	166
							9	4	561	9							

PHOENIX A WELL #: 1H RRCID -> 295940 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12294 - 24033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		36017	-0-	36017	36017	23	1	22348	3	Y	12405	12254	0	34	8	117
							13646	9									
09	0		198083	-0-	198083	234100	100	1	135507	3	Y	56796	55152	0	1443	1	185
							62476	9					133	8			
10	356014	X	121914	-0-	-234100	-0-	82	1	86690	3	Y	31679	31201	0	314	1	298
							295	4	34847	9			51	8			
11	134280	X	87488	-0-	-46792	-0-	204	1	62214	3	Y	22608	22697	0	31	8	178
							201	4	24869	9							

HENKHAUS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 295967 COMPL. DATE 06/03/2023 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12000 - 20408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		117806	-0-	117806	117806	97	1	62787	3	Y	49929	49749	0			180
							54922	9									
07	0		104022	-0-	104022	221828	63	1	60905	3	Y	39140	39185	0			135
							43054	9									
08	0		89279	-0-	89279	311107	63	1	57719	3	Y	28634	28585	0			184
							31497	9									
09	383188	X	72081	-0-	-311107	-0-	125	1	50709	3	Y	19315	19332	0			167
							21247	9									
10	65715	X	65715	-0-	-0-	-0-	144	1	46175	3	Y	17509	16245	0	1320	1	111
							136	4	19260	9							
11	54300	X	54300	-0-	-0-	-0-	145	1	39360	3	Y	13350	13298	0	19	8	144
							110	4	14685	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PHOENIX UNIT WELL #: 12H RRCID -> 295969 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 12347 PERF.12185 - 20128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		38480	-0-	38480	38480	23	1	22958	3	Y	14090	13957	0			133
							15499	9									
09	0		129106	-0-	129106	167586	61	1	83954	3	Y	40992	39946	0	1045	1	134
							45091	9									
10	DELQ PR		78345	-0-	78345	245931	71	1	55349	3	Y	20656	20390	0	205	1	195
							203	4	22722	9							
11	301424	X	55493	-0-	-245931	-0-	176	1	39428	3	Y	14326	14408	0			113
							130	4	15759	9							

GROHL E WELL #: 5H RRCID -> 296078 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11857 - 19480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		68611	-0-	68611	68611	45137	3	13	4	N	21328	21095	0	77	8	156
							23461	9									
*11	151407	X	82796	-0-	-68611	-0-	171	1	60380	3	N	20098	20000	0	37	8	217
							137	4	22108	9							

GROHL G WELL #: 7H RRCID -> 296120 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12365 - 19842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	8170	X	NO RPT	-0-	-8170	-0-					N	NO RPT					-0-

GULFTEX ENERGY, LLC 338751
SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 1H RRCID -> 270430 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF.10117 - 17231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	490	-0-	-20	-0-	373	2	108	4	Y	8	4	1			87
							9	9									
07	527	N	481	-0-	-46	-0-	9	1	351	2	Y	19	23	1	2	8	81
							100	4	21	9							
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	772	1	385	2	Y	60	7	1			134
							66	9									
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	399	2	92	4	Y	2	32	1			104
							2	9									
*10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	587	1	821	2	Y	6	60	1			50
							7	9									
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					50

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
06	840	N	613	-0-	-227	-0-	127	1	436	2	Y	45	154	1			44
							50	9									
07	930	N	910	-0-	-20	-0-	659	2	195	4	Y	51	1	1			94
							56	9									
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	771	1	579	2	Y	58	1	1			151
							64	9									
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	18	1	542	2	Y	56	1	1			206
							194	4	62	9							
*10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	597	1	634	2	Y	51	173	1			84
							56	9									
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					84

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
GULFTEX ENERGY, LLC //CONT.// 338751

SNOWDEN-OTTO F WELL #: 8H RRCID -> 291652 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 9698 PERF.13062 - 18437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23820	X	21046	-0-	-2774	-0-	3250	1	15610	2	Y	820	853	1			48
							1284	4	902	9							
07	24211	X	20646	-0-	-3565	-0-	1327	1	15104	2	Y	822	788	1			82
							3311	4	904	9							
08	23436	X	16651	-0-	-6785	-0-	771	1	15107	2	Y	703	650	1			135
							773	9									
09	21570	X	19298	-0-	-2272	-0-	1100	1	13214	2	Y	718	813	1			40
							4194	4	790	9							
10	22289	X	16030	-0-	-6259	-0-	587	1	14626	2	Y	743	733	1			50
							817	9									
11	21060	X	NO RPT	-0-	-21060	-0-					Y	NO RPT					50

SNOWDEN-OTTO B WELL #: 5H RRCID -> 293085 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9570 - 19629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37770	X	30504	-0-	-7266	-0-	561	1	22712	2	Y	1087	1119	1			48
							6035	4	1196	9							
07	36239	X	30223	-0-	-6016	-0-	1327	1	22560	2	Y	972	938	1			82
							5267	4	1069	9							
08	34131	X	22647	-0-	-11484	-0-	771	1	20785	2	Y	992	939	1			135
							1091	9									
09	31830	X	27604	-0-	-4226	-0-	1109	1	18910	2	Y	936	1031	1			40
							6555	4	1030	9							
10	32178	X	23251	-0-	-8927	-0-	588	1	21595	2	Y	971	961	1			50
							1068	9									
11	30510	X	NO RPT	-0-	-30510	-0-					Y	NO RPT					50

SNOWDEN I WELL #: 11H RRCID -> 293794 COMPL. DATE 07/04/2022 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9641 - 19708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49800	X	28469	-0-	-21331	-0-	560	1	20910	2	Y	1338	1371	1			48
							5527	4	1472	9							
07	45105	X	27229	-0-	-17876	-0-	1327	1	20036	2	Y	1218	1184	1			82
							4526	4	1340	9							
08	DLQ G-10		20154	-0-	20154	20154	771	1	17991	2	Y	1265	1212	1			135
							1392	9									
09	DLQ G-10		23840	-0-	23840	43994	1100	1	15960	2	Y	1270	1365	1			40
							5383	4	1397	9							
10	DLQ G-10		19632	-0-	19632	63626	588	1	17721	2	Y	1203	1192	1			51
							1323	9									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	63626					Y	NO RPT					51

SNOWDEN J WELL #: 12H RRCID -> 293938 COMPL. DATE 07/04/2022 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9820 - 20075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33255	X	33255	-0-	-0-	-0-	560	1	24563	2	Y	1405	1437	1			48
							6586	4	1546	9							
07	31767	X	31767	-0-	-0-	-0-	1327	1	23561	2	Y	1201	1168	1			81
							5558	4	1321	9							
08	DLQ G-10		23114	-0-	23114	23114	771	1	20999	2	Y	1222	1169	1			134
							1344	9									
09	DLQ G-10		27163	-0-	27163	50277	1087	1	18408	2	Y	1168	1262	1			40
							6383	4	1285	9							
10	DLQ G-10		21957	-0-	21957	72234	587	1	20189	2	Y	1074	1062	1			52
							1181	9									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	72234					Y	NO RPT					52

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
GULFTEX ENERGY, LLC //CONT.// 338751
SCHUBERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294139 COMPL. DATE 09/02/2022 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9380 - 18084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54270	X	27843	-0-	-26427	-0-	1237	1	22076	2	N	3678	3731	1	3	8	616
							484	4	4046	9							
07	40362	X	27482	-0-	-12880	-0-	1306	1	21070	2	N	3460	3760	1	2	8	314
							1300	4	3806	9							
08	37200	X	25739	-0-	-11461	-0-	1578	1	20278	2	N	3039	2950	1			403
							540	4	3343	9							
09	32640	X	22931	-0-	-9709	-0-	1329	1	14947	2	N	2903	2740	1			566
							3462	4	3193	9							
10	30969	X	23087	-0-	-7882	-0-	1599	1	17184	2	N	2839	3114	1			291
							1181	4	3123	9							
11	27840	X	NO RPT	-0-	-27840	-0-					N	NO RPT					291

CCW L WELL #: 12H RRCID -> 294208 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 13378 PERF. N/A

06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCW M WELL #: 13H RRCID -> 294587 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 13069 PERF. N/A

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

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176
WINSLOW UNIT B LAS WELL #: 5H RRCID -> 269995 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666

06	8160	X	30	-0-	-8130	-0-	30	2			N	-0-					121
07	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	9449	2			N	-0-					121
08	7378	X	7225	-0-	-153	-0-	7224	2	1	9	N	1					122
09	6030	X	1948	-0-	-4082	-0-	1946	2	2	9	N	2					124
10	9455	X	-0-	-0-	-9455	-0-					N	-0-					124
11	9150	X	872	-0-	-8278	-0-	861	2	11	9	N	10					134

WINSLOW UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
DICKINSON UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	664	-0-	-266	-0-	588	2	2	4	N	67	187	1			177
							74	9									
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	971	2	3	4	N	72					249
							79	9									
08	1395	N	611	-0-	-784	-0-	553	2	2	4	N	51					300
							56	9									
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	992	2	3	4	N	64	181	1			183
							70	9									
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1025	2	4	4	N	106	80	1			209
							117	9									
11	600	N	330	-0-	-270	-0-	206	2	5	4	N	108					317
							119	9									

FOSTER LAS WELL #: D 2H RRCID -> 275667 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10322 - 17656

06	8430	X	-0-	-0-	-8430	-0-					Y	-0-					3
07	8711	X	5685	-0-	-3026	-0-	5685	2			Y	-0-					3
08	5363	X	3444	-0-	-1919	-0-	3444	2			Y	-0-					3
09	4440	X	19	-0-	-4421	-0-	18	2	1	9	Y	1					4
10	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	-0-					4
11	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2			Y	-0-					4

ERNST UNIT A LAS WELL #: 2H RRCID -> 276229 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10231 - 16129

06	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	8242	2	1	4	N	129	183	1			204
							142	9									
07	6510	X	4333	-0-	-2177	-0-	4287	2	46	9	N	42	177	1			69
08	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	5	5	8			69
09	6300	X	2011	-0-	-4289	-0-	1965	2	46	9	N	42					111
10	6510	X	42	-0-	-6468	-0-	42	2			N	-0-					111
11	6300	X	244	-0-	-6056	-0-	236	2	8	9	N	7					118

FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 276757 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10470 - 16778

06	30	X	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					202
07	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					202
08	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					202
09	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					202
10	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					202
11	5	X	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					202

FOSTER LAS WELL #: E 2H RRCID -> 276775 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10019 PERF.10436 - 16325

06	5610	X	4295	-0-	-1315	-0-	4266	2	1	4	N	25					234
							28	9									
07	6324	X	4592	-0-	-1732	-0-	4517	2	1	4	N	67					301
							74	9									
08	6324	X	2610	-0-	-3714	-0-	2610	2			N	-0-					301
09	6120	X	394	-0-	-5726	-0-	392	2	2	9	N	2	2	8			301
10	6076	X	3130	-0-	-2946	-0-	3130	2			N	-0-					301
11	4440	X	1884	-0-	-2556	-0-	1862	2	22	9	N	20					320

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
FOSTER UNIT IV LAS WELL #: C 1H RRCID -> 277449 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10720 - 18107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5280	X	3194	-0-	-2086	-0-	3194	2			N	-0-					62
07	5177	X	26	-0-	-5151	-0-	10	2	1	4	N	14					76
							15	9									
08	5177	X	954	-0-	-4223	-0-	954	2			N	-0-					76
09	4920	X	4734	-0-	-186	-0-	4732	2	2	9	N	2	2	8			76
10	4681	X	73	-0-	-4608	-0-	73	2			N	-0-					76
11	3180	X	3109	-0-	-71	-0-	3098	2	11	9	N	10					86

FOSTER LAS WELL #: F 3H RRCID -> 277452 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10213 - 17506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	-0-					130
07	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	8882	2	1	4	N	69					199
							76	9									
08	6665	X	540	-0-	-6125	-0-	538	2	2	9	N	2	2	8			199
09	1800	X	933	-0-	-867	-0-	933	2			N	-0-					199
10	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	-0-					199
11	8670	X	2447	-0-	-6223	-0-	2429	2	18	9	N	16					215

FOSTER LAS WELL #: A 1H RRCID -> 278183 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10455 - 17740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3120	X	2259	-0-	-861	-0-	2259	2			Y	-0-					166
07	3596	X	171	-0-	-3425	-0-	171	2			Y	-0-					166
08	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			Y	-0-					166
09	3480	X	117	-0-	-3363	-0-	115	2	2	9	Y	2	2	8			166
10	2883	X	2	-0-	-2881	-0-	2	2			Y	-0-					166
11	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			Y	-0-					165

FOSTER LAS WELL #: A 4H RRCID -> 279098 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10376 - 17107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6870	X	3003	-0-	-3867	-0-	3003	2			Y	-0-					-0-
07	6231	X	2874	-0-	-3357	-0-	2874	2			Y	-0-					-0-
08	7688	X	2242	-0-	-5446	-0-	2242	2			Y	-0-					-0-
09	7440	X	3271	-0-	-4169	-0-	3269	2	2	9	Y	2					2
10	7688	X	1845	-0-	-5843	-0-	1845	2			Y	-0-					2
11	3000	X	42	-0-	-2958	-0-	42	2			Y	-0-					1

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
EVANS H WELL #: 1 RRCID -> 253413 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	270	-0-	-900	-0-	2	1	256	3	N	11					38
							12	9									
07	1147	N	889	-0-	-258	-0-	27	1	842	3	N	18	41	1			15
							20	9									
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	70	1	1472	3	N	5					20
							6	9									
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	774	3	1	9	N	1	19	1			2
10	899	N	803	-0-	-96	-0-	9	1	793	3	N	1					3
							1	9									
11	1500	N	945	-0-	-555	-0-	95	1	846	3	N	4					7
							4	9									

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
06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	2888	2	155	9	N	141	78	1			73
07	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3370	2	62	9	N	56	99	1			30
08	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3190	2	44	9	N	40					70
09	3030	X	1366	-0-	-1664	-0-	1327	2	39	9	N	35	75	1			30
10	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3503	2	30	9	N	27					57
11	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					57

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HIXON WELL #: 2H RRCID -> 268639 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10364 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	3361	-0-	-1139	-0-	3159	2	202	9	N	184	201	1	118
07	4650	X	3256	-0-	-1394	-0-	3016	2	240	9	N	218	244	1	92
08	4650	X	2672	-0-	-1978	-0-	2549	2	123	9	N	112	190	1	14
09	4200	X	3735	-0-	-465	-0-	3491	2	244	9	N	222	216	1	20
10	3472	X	3061	-0-	-411	-0-	2938	2	123	9	N	112	105	1	27
11	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3369	2	259	9	N	235	203	1	59

WK GU 8 WELL #: 1H RRCID -> 268997 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10158 PERF.10803 - 15404

06	660	N	4	-0-	-656	-0-	4	3			N	-0-			187
07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	79	1	1327	3	N	367	494	1	60
							404	9							
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	44	1	771	3	N	153	149	1	64
							168	9							
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	69	1	1178	3	N	179	242	1	1
							197	9							
10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	71	1	1033	3	N	172	136	1	37
							189	9							
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	88	1	1157	3	N	128	149	1	16
							141	9							

WK GU 9 WELL #: 1H RRCID -> 269632 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 10618 PERF.11000 - 15554

06	3810	X	316	-0-	-3494	-0-	17	1	293	3	N	5	52	1	129
							6	9							
07	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	265	1	4471	3	N	250	309	1	70
							275	9							
08	3937	X	787	-0-	-3150	-0-	12	1	217	3	N	507	534	1	43
							558	9							
09	750	X	354	-0-	-396	-0-	5	1	87	3	N	238	230	1	51
							262	9							
10	3937	X	320	-0-	-3617	-0-	3	1	51	3	N	242	270	1	23
							266	9							
11	3810	X	439	-0-	-3371	-0-	9	1	121	3	N	281	246	1	58
							309	9							

HARLE WELL #: 3H RRCID -> 269791 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10399 - 14446

06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	574	1	374	3	N	238	259	1	149
							262	9							
07	1116	N	799	-0-	-317	-0-	224	1	432	3	N	130	173	1	106
							143	9							
08	620	N	27	-0-	-593	-0-	7	1	20	3	N	-0-	88	1	18
09	1200	N	234	-0-	-966	-0-	47	1	164	3	N	21	24	1	15
							23	9							
10	806	N	804	-0-	-2	-0-	152	1	554	3	N	89	88	1	16
							98	9							
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	160	1	547	3	N	177	99	1	94
							195	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
EVANS H WELL #: 2 RRCID -> 271583 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10228 - 16072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1204	3	26	9	N	24					78
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	5	1	1429	3	N	12	57	1			33
							13	9									
08	1519	N	1404	-0-	-115	-0-	1402	3	2	9	N	2	11	1			24
09	1230	N	1189	-0-	-41	-0-	85	1	1065	3	N	35	37	1			22
							39	9									
10	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	416	1	1892	3	N	21					43
							23	9									
11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	935	1	935	3	N	20	44	1			19
							22	9									

COOKE, ETHYL P. W. W. WELL #: 1 RRCID -> 284341 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 3762 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WK GU 11 WELL #: 1H RRCID -> 285449 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10540 - 15080

06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	607	846	1			145
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	240	297	1			88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	397	444	1			41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	248	277	1			12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	182	171	1			23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	20	1			33

WK GU 12 WELL #: 1H RRCID -> 285474 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10442 - 14926

06	1140	N	514	-0-	-626	-0-	13	1	227	3	N	249	211	1			150
							274	9									
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	233	295	1			88
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	7					95
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	53	1	908	3	N	-0-	62	1			33
*10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	83	1	1205	3	N	350	318	1			65
							385	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	74	1			44

STOREY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 285624 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10736 - 15098

06	660	N	262	-0-	-398	-0-	13	1	214	3	N	32	43	1			164
							35	9									
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	17	1	291	3	N	94	95	1			163
							103	9									
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	38	1	674	3	N	195	303	1			55
							215	9									
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	20	1	341	3	N	170	152	1			73
							187	9									
10	403	N	373	-0-	-30	-0-	18	1	256	3	N	90	127	1			36
							99	9									
11	660	N	488	-0-	-172	-0-	30	1	392	3	N	60	59	1			37
							66	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WK ACE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 285731 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10506 - 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
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	98	270	1			49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	1			28
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	13	1	230	3	N	240	210	1			58
							264	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	292	262	1			88
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	215	241	1			62

WK UNIT 15 WELL #: 4H RRCID -> 285749 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10335 - 14964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	143	226	1			112
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	36	1	602	3	N	50	25	1			137
							55	9									
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	73	1	1281	3	N	15	120	1			32
							17	9									
09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	72	1	1237	3	N	122	99	1			55
							134	9									
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	56	1	820	3	N	69	84	1			40
							76	9									
11	1170	N	242	-0-	-928	-0-	12	1	164	3	N	60	77	1			23
							66	9									

CLSCM, LTD WELL #: 1H RRCID -> 287989 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9325 - 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
06	1830	X	1335	-0-	-495	-0-	417	1	547	3	Y	337	343	1			82
							371	9									
07	3565	X	580	-0-	-2985	-0-	483	3	97	9	Y	88	84	1			86
08	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-	41	1			45
09	2340	X	283	-0-	-2057	-0-	283	3			Y	-0-					45
10	2418	X	1121	-0-	-1297	-0-	958	3	163	9	Y	148	179	1			14
11	1350	X	721	-0-	-629	-0-	200	1	275	3	Y	224	170	1			68
							246	9									

SHORT WELL #: 1H RRCID -> 287991 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 9530 - 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
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	506	3	245	9	N	223	189	1			132
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	2	1	492	3	N	165	121	1			176
							182	9									
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	213	3	123	9	N	112	258	1			30
09	660	N	301	-0-	-359	-0-	15	1	186	3	N	91	101	1			20
							100	9									
10	682	N	310	-0-	-372	-0-	41	1	185	3	N	76	69	1			27
							84	9									
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	87	63	1			51

COOKE, ETHYL P. G.U. 'A' WELL #: 3H RRCID -> 288200 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10426 - 17006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4620	X	2197	-0-	-2423	-0-	1808	3	389	9	N	354	597	1			112
07	4774	X	2491	-0-	-2283	-0-	9	1	2218	3	N	240	154	1			198
							264	9									
08	4774	X	3609	-0-	-1165	-0-	3119	3	490	9	N	445	478	1			165
09	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	224	1	2797	3	N	511	613	1			63
							562	9									
10	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	509	1	2312	3	N	456	506	1			13
							502	9									
11	3480	X	3155	-0-	-325	-0-	1309	1	1309	3	N	488	416	1			85
							537	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 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9316 - 14849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	X	1007	-0-	-373	-0-	76	1	917	2	N	13					102
							14	9									
07	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					102
08	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					102
09	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					102
10	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					102
11	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					102

CUTLASS EAST WELL #: RRCID -> 276895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUTLASS EAST WELL #: C 3 V RRCID -> 289532 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8472 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

LOCIN OIL CORPORATION 504678
SCREAMING EAGLE A WELL #: 2H RRCID -> 271486 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 12465 PERF.13040 - 16526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	108					191
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	90					115
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
EDWARDS UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 294955 COMPL. DATE 12/28/2015 TOTAL DEPTH 11472 PERF.12010 - 15796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	698	X	698	-0-	-0-	-0-	349	2	349	9	N	317	385	1			76
07	997	X	997	-0-	-0-	-0-	373	2	624	9	N	567	344	1			299
08	495	X	495	-0-	-0-	-0-	92	2	403	9	N	366	521	1			144
09	492	X	492	-0-	-0-	-0-	97	2	395	9	N	359	335	1			168
10	461	X	461	-0-	-0-	-0-	46	2	415	9	N	377	362	1			183
11	285	X	285	-0-	-0-	-0-	62	2	223	9	N	203	282	1			104

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
EDWARDS UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 294956 COMPL. DATE 12/28/2015 TOTAL DEPTH 11449 PERF.11426 - 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
06	890	X	890	-0-	-0-	-0-	401	1	261	2	N	207	318	1			64
							228	9									
07	314	X	314	-0-	-0-	-0-	141	1	173	2	N	-0-	48	1			16
08	226	X	226	-0-	-0-	-0-	116	1	110	2	N	-0-					16
09	256	X	256	-0-	-0-	-0-	115	1	141	2	N	-0-					16
10	140	X	140	-0-	-0-	-0-	80	1	60	2	N	-0-					16
11	229	X	229	-0-	-0-	-0-	119	1	76	2	N	31	16	1			31
							34	9									

MARATHON OIL EF LLC 525398
MAY-CHAPMAN WELL #: 2H RRCID -> 289419 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11190 - 17190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	44	1	662	3	Y	520	519	0			12
							9	4	572	9							
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	39	1	630	3	Y	390	395	0			7
							3	4	429	9							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
09	1110	N	95	-0-	-1015	-0-	2	1	24	3	Y	63	62	0			1
							69	9									
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	41	1	535	3	Y	739	728	0			12
							3	4	813	9							
11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	38	1	633	3	Y	491	492	0			11
							5	4	540	9							

CHAPMAN ROTHE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289607 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10870 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-

HIERHOLZER-HENKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289621 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11130 - 14645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	32	1	570	3	Y	429	417	0			17
							4	4	472	9							
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	28	1	527	3	Y	339	350	0			6
							3	4	373	9							
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	26	1	485	3	Y	305	305	0			6
							5	4	336	9							
09	960	N	177	-0-	-783	-0-	5	1	82	3	Y	81	85	0			2
							1	4	89	9							
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
11	810	N	299	-0-	-511	-0-	9	1	173	3	Y	105	103	0			2
							1	4	116	9							

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
AFFLECK WELL #: 1H RRCID -> 263150 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9128 - 13839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
FOWLERTON SWD WELL #: 1 RRCID -> 286135 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4862 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
FRANKLIN WELL #: A 1H RRCID -> 266785 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12115 - 17717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	286	-0-	-764	-0-	114	1	47	3	Y	83	138	1			237
							34	4	91	9							
07	682	N	3	-0-	-679	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					237
08	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-	109	1			128
09	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	711	1	1479	3	Y	315	209	1			234
							91	4	347	9							
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-	145	1			89
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	9	1	7	3	Y	28	87	1			30
							1	4	31	9							

MCCLAUGHERTY WELL #: 122A RRCID -> 266792 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 11775 PERF.12030 - 16331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	X	694	-0-	-386	-0-	352	1	146	3	Y	69					302
							120	4	76	9							
07	1116	X	492	-0-	-624	-0-	154	1	234	3	Y	49	188	1			163
							50	4	54	9							
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	268	1	335	3	Y	83					246
							73	4	91	9							
09	690	N	638	-0-	-52	-0-	180	1	373	3	Y	56					302
							23	4	62	9							
10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	292	1	727	3	Y	193	193	1			-0-
							33	4	212	9							
11	750	N	669	-0-	-81	-0-	357	1	274	3	Y	-0-					-0-
							38	4									

FRANKLIN WELL #: B 1H RRCID -> 266820 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11930 - 16418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	433	1	179	3	Y	94	188	1			139
							125	4	103	9							
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	330	1	499	3	Y	65					204
							91	4	72	9							
08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	665	1	832	3	Y	88	187	1			105
							162	4	97	9							
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	471	1	980	3	Y	83					188
							60	4	91	9							
10	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	640	1	1597	3	Y	194	194	1			-0-
							72	4	213	9							
11	1620	N	827	-0-	-793	-0-	442	1	339	3	Y	-0-					-0-
							46	4									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
K. R. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 266826 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12200 - 17170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	45	-0-	-315	-0-	26	1	11	3	Y	-0-	78	1			45
							8	4									
07	527	N	90	-0-	-437	-0-	32	1	49	3	Y	-0-	38	1			7
							9	4									
08	155	N	91	-0-	-64	-0-	36	1	45	3	Y	1					8
							9	4	1	9							
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	41	1	86	3	Y	147	7	1			148
							5	4	162	9							
*10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	59	1	146	3	Y	258	337	1			69
							7	4	284	9							
*11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	51	1	39	3	Y	207	142	1			134
							5	4	228	9							

MCCLAUGHERTY WELL #: 121A RRCID -> 267349 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	704	-0-	-76	-0-	411	1	171	3	Y	-0-	157	1			136
							122	4									
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	201	1	305	3	Y	52					188
							57	4	57	9							
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	188	1	235	3	Y	10					198
							46	4	11	9							
09	720	N	195	-0-	-525	-0-	59	1	122	3	Y	6					204
							7	4	7	9							
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-

R. A. BRACKEN WELL #: A 3H RRCID -> 268267 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 17251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	303	1	126	3	Y	193	218	1			68
							90	4	212	9							
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	345	1	523	3	Y	266	125	1			209
							98	4	293	9							
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	61	1	76	3	Y	105	146	1			168
							15	4	116	9							
09	720	N	541	-0-	-179	-0-	116	1	241	3	Y	154	249	1			73
							15	4	169	9							
10	775	N	734	-0-	-41	-0-	122	1	304	3	Y	267	203	1			137
							14	4	294	9							
11	270	N	139	-0-	-131	-0-	46	1	36	3	Y	47	74	1			110
							5	4	52	9							

K. R. BRACKEN WELL #: B 4H RRCID -> 271056 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12338 - 17464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	673	-0-	-1367	-0-	389	1	161	3	Y	-0-	90	1			126
							123	4									
07	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	93	108	1			111
08	1302	N	95	-0-	-1207	-0-	35	1	43	3	Y	7					118
							9	4	8	9							
09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	420	1	874	3	Y	70	113	1			75
							54	4	77	9							
*10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	352	1	879	3	Y	76	131	1			20
							40	4	84	9							
*11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	174	1	133	3	Y	14	25	1			9
							18	4	15	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
R. A. BRACKEN WELL #: B 1H RRCID -> 271058 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11899 PERF.12500 - 17415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	392	1	162	3	Y	111	80	1			52
							116	4	122	9							
07	124	N	4	-0-	-120	-0-	2	1	2	3	Y	-0-	52	1			-0-
08	736	X	736	-0-	-0-	-0-	213	1	266	3	Y	185					185
							53	4	204	9							
*09	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	430	1	894	3	Y	198	289	1			94
							55	4	218	9							
*10	806	X	75	-0-	-731	-0-	21	1	52	3	Y	-0-	94	1			-0-
							2	4									
11	780	X	9	-0-	-771	-0-	5	1	4	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

R. A. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271120 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12399 - 17449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	829	1	344	3	Y	204	136	1			89
							246	4	224	9							
07	186	N	89	-0-	-97	-0-	32	1	48	3	Y	-0-	89	1			-0-
							9	4									
08	775	X	634	-0-	-141	-0-	208	1	260	3	Y	104					104
							52	4	114	9							
*09	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	800	1	1664	3	Y	303	264	1			143
							102	4	333	9							
10	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	624	1	1556	3	Y	281	280	1			144
							70	4	309	9							
11	1650	X	605	-0-	-1045	-0-	294	1	226	3	Y	49	78	1			115
							31	4	54	9							

R. A. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271370 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12505 - 17386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	196	1	81	3	Y	94	76	1			47
							58	4	103	9							
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	47	1			-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	29	1	36	3	Y	62					62
							7	4	68	9							
*09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	123	1	255	3	Y	233	184	1			111
							16	4	256	9							
*10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	55	1	138	3	Y	134	176	1			69
							6	4	147	9							
11	150	N	1	-0-	-149	-0-					Y	-0-	37	1			32

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
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	22	10	1			42
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	36	1			6
08	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	683	1	854	3	Y	68					74
							129	4	75	9							
09	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	391	1	814	3	Y	42	70	1			46
							50	4	46	9							
*10	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	369	1	921	3	Y	57	88	1			15
							41	4	63	9							
*11	1680	X	313	-0-	-1367	-0-	149	1	114	3	Y	31	26	1			20
							16	4	34	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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
06	840	N	321	-0-	-519	-0-	199	1	82	3	Y	-0-	9	1			6
							40	4									
07	186	N	57	-0-	-129	-0-	21	1	32	3	Y	-0-	5	1			1
							4	4									
08	868	X	66	-0-	-802	-0-	27	1	34	3	Y	-0-					1
							5	4									
09	897	X	897	-0-	-0-	-0-	272	1	565	3	Y	23	1	1			23
							35	4	25	9							
*10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	23	1			-0-
*11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-

R. A. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 272408 COMPL. DATE 01/21/2015 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
06	900	N	229	-0-	-671	-0-	83	1	35	3	Y	78	61	1			39
							25	4	86	9							
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	39	1			-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	49	1	61	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*09	240	N	146	-0-	-94	-0-	45	1	94	3	Y	1	1	1			-0-
							6	4	1	9							
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1140	N	299	-0-	-841	-0-	164	1	68	3	Y	17	50	1			110
							48	4	19	9							
07	961	N	638	-0-	-323	-0-	202	1	306	3	Y	66					176
							57	4	73	9							
08	992	N	675	-0-	-317	-0-	247	1	309	3	Y	53	81	1			148
							61	4	58	9							
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	349	1	726	3	Y	107	176	1			79
							45	4	118	9							
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	176	1	439	3	Y	83	49	1			113
							20	4	91	9							
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	394	1	303	3	Y	103	109	1			107
							42	4	113	9							

FRANKLIN WELL #: A 3H RRCID -> 272760 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11717 PERF.12191 - 18071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	18	1	28	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	34	-0-	34	34	8	1	6	3	Y	17					17
							1	4	19	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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
06	960	N	512	-0-	-448	-0-	248	1	103	3	Y	79	180	1			7
							74	4	87	9							
07	1271	N	1201	-0-	-70	-0-	398	1	603	3	Y	78	24	1			61
							114	4	86	9							
08	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	437	1	546	3	Y	37	43	1			55
							109	4	41	9							
*09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	335	1	697	3	Y	13	62	1			6
							43	4	14	9							
10	1209	N	792	-0-	-417	-0-	214	1	534	3	Y	18	15	1			9
							24	4	20	9							
11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-	5	1			4

FRANKLIN WELL #: D 3H RRCID -> 276836 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11736 PERF.12409 - 17340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKLIN WELL #: D 4H RRCID -> 276837 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 11680 PERF.12380 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	1486	-0-	-1274	-0-	903	1	160	3	Y	282	454	1			301
							113	4	310	9							
07	2852	X	2552	-0-	-300	-0-	1404	1	652	3	Y	342	130	1			513
							120	4	376	9							
08	3751	X	2215	-0-	-1536	-0-	1426	1	461	3	Y	216	539	1			190
							90	4	238	9							
09	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	2045	1	1316	3	Y	274	97	1			367
							81	4	301	9							
10	3596	X	3529	-0-	-67	-0-	2156	1	1013	3	Y	285	323	1			329
							46	4	314	9							
11	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2165	1	460	3	Y	274					603
							63	4	301	9							

FRANKLIN WELL #: D 5H RRCID -> 276838 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12440 - 17320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKLIN WELL #: D 1H RRCID -> 276846 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11758 PERF.12544 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	1670	-0-	-1480	-0-	1224	1	216	3	Y	70	71	1			99
							153	4	77	9							
07	3255	X	2545	-0-	-710	-0-	1586	1	737	3	Y	78	43	1			134
							136	4	86	9							
08	2821	X	2168	-0-	-653	-0-	1439	1	465	3	Y	157	153	1			138
							91	4	173	9							
09	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	1147	1	738	3	Y	153	70	1			221
							45	4	168	9							
10	2542	X	823	-0-	-1719	-0-	485	1	228	3	Y	91	194	1			118
							10	4	100	9							
11	2460	X	919	-0-	-1541	-0-	684	1	145	3	Y	64					182
							20	4	70	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
FRANKLIN WELL #: D 2H RRCID -> 276926 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11683 PERF.12351 - 17267

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	784	1	139	3	Y	31	39	1			37
							98	4	34	9							
07	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1152	1	535	3	Y	39	16	1			60
							98	4	43	9							
08	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	863	1	279	3	Y	56	67	1			49
							55	4	62	9							
09	1050	X	777	-0-	-273	-0-	433	1	279	3	Y	44	25	1			68
							17	4	48	9							
10	1829	X	886	-0-	-943	-0-	553	1	260	3	Y	55	60	1			63
							12	4	61	9							
11	1770	X	779	-0-	-991	-0-	571	1	121	3	Y	64					127
							17	4	70	9							

FRANKLIN WELL #: D 6H RRCID -> 276927 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11670 PERF.12428 - 16713

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
DILWORTH RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 288961 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10922 - 16515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	81	1	2376	2	Y	278	283	1			3
							306	9									
07	2449	X	2303	-0-	-146	-0-	67	1	1896	2	Y	309	302	1			10
							340	9									
08	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	17	1	457	2	Y	1060	1063	1			7
							1166	9									
09	2760	X	2419	-0-	-341	-0-	68	1	2143	2	Y	189	192	1			4
							208	9									
10	2852	X	2679	-0-	-173	-0-	84	1	2429	2	Y	151	153	1			2
							166	9									
11	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	87	1	2418	2	Y	269	261	1			10
							296	9									

DILWORTH RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 289034 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11231 - 18158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5340	X	3004	-0-	-2336	-0-	93	1	2736	2	Y	159	162	1			2
							175	9									
07	5518	X	2710	-0-	-2808	-0-	82	1	2324	2	Y	276	269	1			9
							304	9									
08	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	14	1	393	2	Y	1430	1429	1			10
							1573	9									
09	6060	X	2576	-0-	-3484	-0-	77	1	2402	2	Y	88	96	1			2
							97	9									
10	3100	X	3064	-0-	-36	-0-	95	1	2767	2	Y	184	183	1			3
							202	9									
11	3000	X	2938	-0-	-62	-0-	94	1	2609	2	Y	214	209	1			8
							235	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
DILWORTH RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 289036 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11977 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	98	1	2880	2	Y	198	202	1			2
							218	9									
07	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	88	1	2508	2	Y	241	235	1			8
							265	9									
08	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	12	1	327	2	Y	1396	1395	1			9
							1536	9									
09	3210	X	2948	-0-	-262	-0-	87	1	2727	2	Y	122	128	1			3
							134	9									
10	3317	X	2750	-0-	-567	-0-	86	1	2497	2	Y	152	153	1			2
							167	9									
11	3210	X	3012	-0-	-198	-0-	99	1	2736	2	Y	161	157	1			6
							177	9									

BRACKEN SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 295641 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 12688 PERF. N/A

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

BRACKEN SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 295667 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 12675 PERF. N/A

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

BRACKEN SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 295737 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 12688 PERF. N/A

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

BRACKEN SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 295755 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 12644 PERF. N/A

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
DISCHER WELL #: 1H RRCID -> 257784 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11929 - 16382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	56	1	180	2	Y	844	485	1			359
							928	9									
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	88	1	175	2	Y	59	359	1			59
							65	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	397	262	1			194
11	1140	N	332	-0-	-808	-0-	59	1	105	2	Y	153	247	1			100
							168	9									

PC-Q EF WELL #: 4H RRCID -> 259737 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12024 - 16336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	127	-0-	-113	-0-	67	1	22	3	Y	-0-					-0-
							38	4									
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	75	1	24	3	Y	-0-					-0-
							36	4									
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	35	1	52	3	Y	3	1	1			2
							16	4	3	9							
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	245	3	Y	-0-	2	1			-0-
							10	4									
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	39	1	177	3	Y	2					2
							22	4	2	9							

CARDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 260067 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10195 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	380	1	6251	3	Y	-0-					-0-
07	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	657	1	6080	2	Y	14	2	1			12
							15	9									
08	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	1052	1	8926	2	Y	71	9	1			74
							1	4	78	9							
09	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	911	1	7037	2	Y	17					91
							19	9									
10	6851	X	4936	-0-	-1915	-0-	574	1	4307	2	Y	50					141
							55	9									
11	9720	X	3964	-0-	-5756	-0-	451	1	3475	2	Y	33	144	1			30
							2	4	36	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 264170 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9918 - 14644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	2211	-0-	-549	-0-	816	1	1338	3	Y	52	167	1			78
							57	9									
07	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	6901	1	1411	3	Y	66					144
							73	9									
08	2852	X	2103	-0-	-749	-0-	1026	1	1068	3	Y	8					152
							9	9									
09	2520	X	1723	-0-	-797	-0-	675	1	1014	3	Y	31					183
							34	9									
10	6851	X	2431	-0-	-4420	-0-	994	1	1385	3	Y	47	128	1			102
							52	9									
11	6630	X	2570	-0-	-4060	-0-	964	1	1525	3	Y	74	118	1			58
							81	9									

NBR EF WELL #: 1H RRCID -> 265658 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PC-Q EF WELL #: 8H RRCID -> 266181 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12504 - 17621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	114	1	21	3	Y	-0-	2	1			-0-
							66	4									
07	248	N	165	-0-	-83	-0-	95	1	24	3	Y	-0-					-0-
							46	4									
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	226	1	52	3	Y	16	6	1			10
							102	4	18	9							
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	213	1	245	3	Y	9	13	1			6
							94	4	10	9							
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	516	1	102	3	Y	-0-	6	1			-0-
							167	4									
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	155	1	177	3	Y	-0-					-0-
							87	4									

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
06	2670	X	1246	-0-	-1424	-0-	464	1	760	3	Y	20	50	1			28
							22	9									
07	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3144	1	643	3	Y	4					32
							4	9									
08	2790	X	737	-0-	-2053	-0-	361	1	376	3	Y	-0-					32
09	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	671	1	1007	3	Y	21					53
							23	9									
10	2976	X	1260	-0-	-1716	-0-	523	1	728	3	Y	8	37	1			24
							9	9									
11	2880	X	2234	-0-	-646	-0-	857	1	1357	3	Y	18	28	1			14
							20	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	18298	X	3492	-0-	-14806	-0-	365	1	2984	3	Y	120	112	1			8
							11	4	132	9							
07	2728	X	2568	-0-	-160	-0-	234	1	2190	3	Y	131	124	1			15
							144	9									
08	4030	X	2729	-0-	-1301	-0-	299	1	2264	3	Y	145	141	1			19
							6	4	160	9							
09	3780	X	1942	-0-	-1838	-0-	210	1	1569	3	Y	140	151	1			8
							9	4	154	9							
10	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	529	1	3692	3	Y	131	133	1			6
							26	4	144	9							
11	3480	X	1369	-0-	-2111	-0-	101	1	1200	3	Y	52	55	1			3
							11	4	57	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-	4	1			1
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					1
08	2263	X	15	-0-	-2248	-0-	7	1	8	3	Y	-0-					1
09	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	1030	1	1547	3	Y	-0-					1
10	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	1262	1	1757	3	Y	12					13
							13	9									
11	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	40	22	1			31

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
06	3120	X	2588	-0-	-532	-0-	277	1	2260	3	Y	39	37	1			2
							8	4	43	9							
07	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	528	1	4963	3	Y	12	13	1			1
							1	4	13	9							
08	13065	X	13065	-0-	-0-	-0-	1521	1	11516	3	Y	-0-	1	1			-0-
							28	4									
09	2670	X	1500	-0-	-1170	-0-	177	1	1316	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
10	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-					-0-
11	5760	X	2092	-0-	-3668	-0-	146	1	1753	3	Y	160	151	1			9
							17	4	176	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
06	2280	X	2271	-0-	-9	-0-	858	1	1407	3	Y	5	5	1			5
							6	9									
07	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	5998	1	1226	3	Y	2					7
							2	9									
08	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					7
09	2280	X	5	-0-	-2275	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					7
10	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					Y	-0-	5	1			2
11	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

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
06	5220	X	12	-0-	-5208	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
07	5394	X	48	-0-	-5346	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					-0-
08	2697	X	45	-0-	-2652	-0-	5	1	40	2	Y	-0-					-0-
09	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	137	1	1060	2	Y	-0-					-0-
10	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	281	1	2108	2	Y	-0-					-0-
11	201	X	201	-0-	-0-	-0-	23	1	177	2	Y	1					1
							1	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
06	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	255	1	2085	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
07	1736	N	1342	-0-	-394	-0-	129	1	1213	3	Y	-0-					-0-
08	2232	N	12	-0-	-2220	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
09	2340	N	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					-0-
10	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	314	1	2194	3	Y	281	267	1			14
							16	4	309	9							
11	3000	N	4933	-0-	1933	1933	335	1	4012	3	Y	498	483	1			29
							38	4	548	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAETZ EF WELL #: 3H RRCID -> 268606 COMPL. DATE 08/25/2012 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	4620	X	2962	-0-	-1658	-0-	216	1	2663	3	Y	75	93	1			59
							83	9									
07	4774	X	4186	-0-	-588	-0-	390	1	3612	2	Y	167	78	1			148
							184	9									
08	4805	X	1089	-0-	-3716	-0-	109	1	921	2	Y	54	114	1			88
							59	9									
09	4650	X	2582	-0-	-2068	-0-	288	1	2226	2	Y	62					150
							68	9									
10	4805	X	568	-0-	-4237	-0-	66	1	498	2	Y	4					154
							4	9									
11	4050	X	3453	-0-	-597	-0-	392	1	3012	2	Y	44	157	1			41
							1	4	48	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
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	15	1	6	3	Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	3	Y	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	7	1	5	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	6	1	8	3	Y	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	Y	-0-					-0-

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
06	1500	N	1290	-0-	-210	-0-	488	1	800	3	Y	2	8	1			3
							2	9									
07	3100	N	8922	-0-	5822	5822	7408	1	1514	3	Y	-0-					3
08	8097	X	2275	-0-	-5822	-0-	1115	1	1160	3	Y	-0-					3
09	2340	X	1814	-0-	-526	-0-	725	1	1089	3	Y	-0-					3
10	5952	X	2170	-0-	-3782	-0-	883	1	1230	3	Y	52	2	1			53
							57	9									
11	5760	X	2516	-0-	-3244	-0-	952	1	1506	3	Y	53	65	1			41
							58	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
CARDEN EF WELL #: 5H RRCID -> 269582 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9908 PERF.10746 - 16261

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	127	1	3579	3	Y	22	5	1			17
							24	9									
07	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	350	1	3235	2	Y	37	21	1			33
							41	9									
08	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	859	1	7287	2	Y	78	26	1			85
							86	9									
09	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	699	1	5397	2	Y	9					94
							10	9									
10	3844	X	2164	-0-	-1680	-0-	252	1	1892	2	Y	18					112
							20	9									
11	7980	X	1882	-0-	-6098	-0-	213	1	1640	2	Y	25	114	1			23
							1	4	28	9							

NBRP EF WELL #: 2H RRCID -> 269795 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12201 - 17357

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	63	1	308	3	Y	185	204	1			33
							204	9									
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	312	1	120	3	Y	222	200	1			55
							244	9									
08	1457	X	602	-0-	-855	-0-	208	1	132	3	Y	237	128	1			164
							1	4	261	9							
09	1410	X	552	-0-	-858	-0-	236	1	153	3	Y	148	283	1			29
							163	9									
10	1457	X	874	-0-	-583	-0-	291	1	339	3	Y	222	163	1			88
							244	9									
11	957	X	957	-0-	-0-	-0-	123	1	716	3	Y	107	168	1			27
							118	9									

NBRP EF WELL #: 4H RRCID -> 269797 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12412 - 17426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	13	N	3	-0-	-10	-0-	2	1	1	3	Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

BAETZ 'A' EF WELL #: 3H RRCID -> 269941 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10290 - 16051

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2998	N	945	-0-	-2053	-0-	103	1	837	3	Y	2	2	1			-0-
							3	4	2	9							
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	111	1	1039	3	Y	65	58	1			7
							72	9									
08	1643	X	39	-0-	-1604	-0-	5	1	34	3	Y	-0-	7	1			-0-
09	1410	X	640	-0-	-770	-0-	68	1	506	3	Y	57	54	1			3
							3	4	63	9							
10	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	208	1	1447	3	Y	49	50	1			2
							10	4	54	9							
11	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	101	1	1201	3	Y	88	85	1			5
							11	4	97	9							

NBR EF WELL #: 2H RRCID -> 270134 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BAETZ B EF WELL #: 1H RRCID -> 271072 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10677 - 17323

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13020	X	10513	-0-	-2507	-0-	1093	1	8935	3	Y	410	384	1			26
							34	4	451	9							
07	11904	X	10287	-0-	-1617	-0-	932	1	8760	3	Y	539	505	1			60
							2	4	593	9							
08	10912	X	9560	-0-	-1352	-0-	1034	1	7826	3	Y	619	599	1			80
							19	4	681	9							
09	10500	X	9742	-0-	-758	-0-	1084	1	8078	3	Y	486	540	1			26
							45	4	535	9							
10	10850	X	9665	-0-	-1185	-0-	1148	1	8010	3	Y	409	415	1			20
							57	4	450	9							
11	10500	X	8784	-0-	-1716	-0-	625	1	7490	3	Y	544	533	1			31
							71	4	598	9							

CARDEN WEST EF WELL #: 2H RRCID -> 271084 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10231 - 16330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7440	X	4812	-0-	-2628	-0-	355	1	4373	3	Y	76	55	1			60
							84	9									
07	7688	X	4219	-0-	-3469	-0-	406	1	3760	2	Y	48	66	1			42
							53	9									
08	8494	X	3636	-0-	-4858	-0-	383	1	3244	2	Y	8	33	1			17
							9	9									
09	7290	X	2176	-0-	-5114	-0-	248	1	1918	2	Y	9					26
							10	9									
10	7533	X	5129	-0-	-2404	-0-	602	1	4516	2	Y	10					36
							11	9									
11	4800	X	3581	-0-	-1219	-0-	412	1	3164	2	Y	4	36	1			4
							1	4	4	9							

BAETZ 'B' EF WELL #: 2H RRCID -> 271093 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9978 - 16480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6480	X	6328	-0-	-152	-0-	680	1	5555	3	Y	65	64	1			4
							21	4	72	9							
07	6696	X	6034	-0-	-662	-0-	550	1	5173	3	Y	282	255	1			31
							1	4	310	9							
08	6696	X	5585	-0-	-1111	-0-	648	1	4910	3	Y	14	43	1			2
							12	4	15	9							
09	6330	X	4968	-0-	-1362	-0-	566	1	4210	3	Y	154	148	1			8
							23	4	169	9							
10	6541	X	5256	-0-	-1285	-0-	436	1	3043	3	Y	1595	1526	1			77
							22	4	1755	9							
11	6330	X	3604	-0-	-2726	-0-	255	1	3054	3	Y	242	305	1			14
							29	4	266	9							

CARDEN WEST EF WELL #: 1H RRCID -> 271200 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10221 - 16355

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	3471	-0-	-1179	-0-	261	1	3210	3	Y	-0-	12	1			-0-
07	4805	X	2931	-0-	-1874	-0-	286	1	2644	2	Y	1					1
							1	9									
08	5735	X	2391	-0-	-3344	-0-	252	1	2139	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	5550	X	1659	-0-	-3891	-0-	189	1	1463	2	Y	6					6
							7	9									
10	5735	X	3625	-0-	-2110	-0-	426	1	3193	2	Y	5					11
							6	9									
11	3480	X	3332	-0-	-148	-0-	383	1	2947	2	Y	1	11	1			1
							1	4	1	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	35	1	173	3	Y	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	412	1	158	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	462	-0-	-96	-0-	280	1	180	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	247	1	160	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	485	-0-	-73	-0-	224	1	261	3	Y	-0-					-0-
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	103	1	605	3	Y	-0-					-0-

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
06	3480	X	470	-0-	-3010	-0-	51	1	417	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	3596	X	408	-0-	-3188	-0-	39	1	369	3	Y	-0-					-0-
08	3596	X	844	-0-	-2752	-0-	97	1	733	3	Y	11	10	1			1
							2	4	12	9							
09	2910	X	2791	-0-	-119	-0-	325	1	2416	3	Y	34	33	1			2
							13	4	37	9							
10	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	297	1	2072	3	Y	23	24	1			1
							15	4	25	9							
11	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	135	1	1616	3	Y	12	12	1			1
							15	4	13	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
06	3690	X	3216	-0-	-474	-0-	349	1	2856	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
07	3813	X	3174	-0-	-639	-0-	299	1	2801	3	Y	67	60	1			7
							74	9									
08	3813	X	2049	-0-	-1764	-0-	234	1	1769	3	Y	38	40	1			5
							4	4	42	9							
09	3330	X	2763	-0-	-567	-0-	320	1	2384	3	Y	42	45	1			2
							13	4	46	9							
10	3441	X	2654	-0-	-787	-0-	329	1	2296	3	Y	12	13	1			1
							16	4	13	9							
11	3210	X	2178	-0-	-1032	-0-	165	1	1984	3	Y	9	9	1			1
							19	4	10	9							

DISCHER EF WELL #: 2H RRCID -> 271459 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12341 - 18314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	386	X	386	-0-	-0-	-0-	54	1	174	2	Y	144	88	1			61
							158	9									
09	616	X	616	-0-	-0-	-0-	173	1	345	2	Y	89	62	1			88
							98	9									
10	726	X	726	-0-	-0-	-0-	37	1	11	2	Y	616	403	1			301
							678	9									
11	505	X	505	-0-	-0-	-0-	77	1	136	2	Y	265	393	1			173
							292	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	375	1	1198	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	360	1	718	2	Y	17					17
							19	9									
10	520	X	520	-0-	-0-	-0-	402	1	118	2	Y	-0-	17	1			-0-
11	816	X	816	-0-	-0-	-0-	294	1	522	2	Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	363	1	4461	3	Y	26	17	1			20
							29	9									
07	4929	X	3568	-0-	-1361	-0-	348	1	3218	2	Y	2	21	1			1
							2	9									
08	6417	X	1051	-0-	-5366	-0-	111	1	939	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	6210	X	2354	-0-	-3856	-0-	269	1	2078	2	Y	6					7
							7	9									
10	6417	X	4852	-0-	-1565	-0-	570	1	4278	2	Y	4					11
							4	9									
11	4860	X	4101	-0-	-759	-0-	472	1	3627	2	Y	1	11	1			1
							1	4	1	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
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	11	1	57	3	Y	10	114	1			2
							11	9									
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	32	1	12	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	2883	X	286	-0-	-2597	-0-	169	1	108	3	Y	7	2	1			5
							1	4	8	9							
09	2790	X	72	-0-	-2718	-0-	41	1	25	3	Y	5	9	1			1
							6	9									
10	2883	X	112	-0-	-2771	-0-	47	1	54	3	Y	10	7	1			4
							11	9									
11	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	1342	1	7846	3	Y	964	725	1			243
							1	4	1060	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
06	6570	X	2238	-0-	-4332	-0-	303	1	1478	3	Y	415	417	1			74
							457	9									
07	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	97	147	1			24
08	5580	X	935	-0-	-4645	-0-	405	1	260	3	Y	244	99	1			169
							2	4	268	9							
09	5400	X	3974	-0-	-1426	-0-	2062	1	1336	3	Y	524	590	1			103
							576	9									
10	5580	X	5058	-0-	-522	-0-	2102	1	2443	3	Y	466	385	1			184
							513	9									
11	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	611	1	3575	3	Y	306	413	1			77
							337	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
06	3330	X	1238	-0-		-2092	-0-	209	1	1022	3	Y	6	5	1			1
								7	9									
07	2852	X	2060	-0-		-792	-0-	1343	1	517	3	Y	182	138	1			45
								200	9									
08	7626	X	1655	-0-		-5971	-0-	982	1	630	3	Y	34	55	1			24
								6	4	37	9							
09	7380	X	-0-	-0-		-7380	-0-					Y	-0-	24	1			-0-
10	7626	X	-0-	-0-		-7626	-0-					Y	-0-					-0-
11	5899	X	5899	-0-		-0-	-0-	861	1	5034	3	Y	3	2	1			1
								1	4	3	9							

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NBR EF WELL #: 3H RRCID -> 281458 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12267 - 17358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	1620	X	218	-0-		-1402	-0-	37	1	181	3	Y	-0-					-0-
07	1674	X	1265	-0-		-409	-0-	842	1	324	3	Y	90	68	1			22
								99	9									
08	960	X	960	-0-		-0-	-0-	582	1	373	3	Y	2	23	1			1
								3	4	2	9							
09	210	N	148	-0-		-62	-0-	90	1	58	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	2089	N	2089	-0-		-0-	-0-	963	1	1120	3	Y	5	3	1			2
								6	9									
11	3000	N	5362	-0-		2362	2362	783	1	4578	3	Y	-0-	2	1			-0-
								1	4									

NBR EF WELL #: 4H RRCID -> 281615 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12460 - 16301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-		-0-	-0-	19	1	7	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAETZ 'A' EF WELL #: 6H RRCID -> 282230 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 9814 PERF.10134 - 16130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	3930	X	3420	-0-		-510	-0-	363	1	2963	3	Y	75	89	1			5
								11	4	83	9							
07	4061	X	3705	-0-		-356	-0-	349	1	3278	3	Y	71	68	1			8
								78	9									
08	4061	X	3071	-0-		-990	-0-	347	1	2628	3	Y	81	79	1			10
								7	4	89	9							
09	3630	X	2444	-0-		-1186	-0-	277	1	2062	3	Y	85	90	1			5
								11	4	94	9							
10	3720	X	2146	-0-		-1574	-0-	259	1	1807	3	Y	61	63	1			3
								13	4	67	9							
11	3600	X	2982	-0-		-618	-0-	215	1	2576	3	Y	152	146	1			9
								24	4	167	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BAETZ 'A' EF WELL #: 5H RRCID -> 282263 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10047 - 16089

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	2476	-0-	-764	-0-	253	1	2065	3	Y	137	146	1			9
							7	4	151	9							
07	3348	X	2814	-0-	-534	-0-	256	1	2400	3	Y	144	137	1			16
							158	9									
08	3348	X	2567	-0-	-781	-0-	280	1	2122	3	Y	145	142	1			19
							5	4	160	9							
09	2640	X	2571	-0-	-69	-0-	289	1	2150	3	Y	109	122	1			6
							12	4	120	9							
10	2821	X	1972	-0-	-849	-0-	238	1	1661	3	Y	55	58	1			3
							12	4	61	9							
11	2730	X	2439	-0-	-291	-0-	175	1	2100	3	Y	131	126	1			8
							20	4	144	9							

LOCK-BAETZ EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282334 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10276 - 18000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17910	X	17033	-0-	-877	-0-	1794	1	14661	3	Y	475	515	1			30
							55	4	523	9							
07	17360	X	16189	-0-	-1171	-0-	1512	1	14204	3	Y	428	410	1			48
							2	4	471	9							
08	18786	X	12564	-0-	-6222	-0-	1422	1	10763	3	Y	321	328	1			41
							26	4	353	9							
09	18180	X	15919	-0-	-2261	-0-	1821	1	13562	3	Y	419	437	1			23
							75	4	461	9							
10	18786	X	14895	-0-	-3891	-0-	1815	1	12664	3	Y	296	305	1			14
							90	4	326	9							
11	17040	X	1257	-0-	-15783	-0-	95	1	1134	3	Y	16	29	1			1
							10	4	18	9							

LOCK-BAETZ A EF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282606 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10261 - 17960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17850	X	12482	-0-	-5368	-0-	1319	1	10784	3	Y	307	341	1			19
							41	4	338	9							
07	18445	X	15380	-0-	-3065	-0-	1442	1	13542	3	Y	358	337	1			40
							2	4	394	9							
08	18445	X	15225	-0-	-3220	-0-	1720	1	13026	3	Y	406	394	1			52
							32	4	447	9							
09	17428	X	17428	-0-	-0-	-0-	1993	1	14849	3	Y	457	484	1			25
							83	4	503	9							
10	16430	X	15510	-0-	-920	-0-	1889	1	13186	3	Y	310	320	1			15
							94	4	341	9							
11	14880	X	217	-0-	-14663	-0-	16	1	195	3	Y	4	19	1			-0-
							2	4	4	9							

CARDEN-BAETZ A EF WELL #: 2H RRCID -> 282745 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10226 - 18008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16470	X	10358	-0-	-6112	-0-	1094	1	8943	3	Y	261	282	1			17
							34	4	287	9							
07	17019	X	14827	-0-	-2192	-0-	1389	1	13049	3	Y	352	330	1			39
							2	4	387	9							
08	17019	X	12063	-0-	-4956	-0-	1364	1	10326	3	Y	316	314	1			41
							25	4	348	9							
09	18470	X	18470	-0-	-0-	-0-	2115	1	15762	3	Y	459	475	1			25
							88	4	505	9							
10	16339	X	16339	-0-	-0-	-0-	1993	1	13909	3	Y	307	317	1			15
							99	4	338	9							
11	14340	X	13806	-0-	-534	-0-	1022	1	12246	3	Y	384	377	1			22
							116	4	422	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
CARDEN-BAETZ B EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282841 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9819 PERF.10158 - 21073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26700	X	26640	-0-	-60	-0-	2810	1	22971	3	Y	702	747	1			45
							87	4	772	9							
07	27993	X	25606	-0-	-2387	-0-	2396	1	22512	3	Y	631	606	1			70
							4	4	694	9							
08	27993	X	20352	-0-	-7641	-0-	2304	1	17449	3	Y	505	510	1			65
							43	4	556	9							
09	27090	X	25162	-0-	-1928	-0-	2887	1	21513	3	Y	584	617	1			32
							120	4	642	9							
10	27528	X	24357	-0-	-3171	-0-	2982	1	20812	3	Y	377	391	1			18
							148	4	415	9							
11	26640	X	22722	-0-	-3918	-0-	1684	1	20178	3	Y	607	590	1			35
							192	4	668	9							

BAETZ EF WELL #: 4H RRCID -> 282949 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10084 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26274	X	26274	-0-	-0-	-0-	2691	1	21993	3	Y	1370	1475	1			87
							83	4	1507	9							
07	24645	X	24645	-0-	-0-	-0-	2251	1	21152	3	Y	1125	1087	1			125
							4	4	1238	9							
08	27063	X	21884	-0-	-5179	-0-	2409	1	18241	3	Y	1081	1067	1			139
							45	4	1189	9							
09	26280	X	21634	-0-	-4646	-0-	2423	1	18048	3	Y	966	1053	1			52
							100	4	1063	9							
10	27156	X	21715	-0-	-5441	-0-	2607	1	18194	3	Y	713	731	1			34
							130	4	784	9							
11	26280	X	17933	-0-	-8347	-0-	1295	1	15522	3	Y	880	863	1			51
							148	4	968	9							

EVANS EF WELL #: 2H RRCID -> 284826 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10203 - 16682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17340	X	10923	-0-	-6417	-0-	305	1	10501	3	Y	-0-					-0-
							117	4									
07	17918	X	9502	-0-	-8416	-0-	294	1	9041	3	Y	146	141	1			5
							6	4	161	9							
08	11098	X	8877	-0-	-2221	-0-	331	1	8321	3	Y	179	174	1			10
							28	4	197	9							
09	10920	X	8692	-0-	-2228	-0-	422	1	8047	3	Y	159	159	1			10
							48	4	175	9							
10	11284	X	6743	-0-	-4541	-0-	396	1	6233	3	Y	90	96	1			4
							15	4	99	9							
11	10920	X	7412	-0-	-3508	-0-	342	1	7055	3	Y	-0-	4	1			-0-
							15	4									

EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285323 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10593 - 17327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7050	X	6525	-0-	-525	-0-	182	1	6273	3	Y	-0-					-0-
							70	4									
07	7502	X	5024	-0-	-2478	-0-	157	1	4832	3	Y	29	28	1			1
							3	4	32	9							
08	7502	X	6966	-0-	-536	-0-	249	1	6258	3	Y	398	378	1			21
							21	4	438	9							
09	7260	X	6611	-0-	-649	-0-	315	1	6004	3	Y	233	240	1			14
							36	4	256	9							
10	6758	X	4202	-0-	-2556	-0-	242	1	3811	3	Y	127	136	1			5
							9	4	140	9							
11	6750	X	4726	-0-	-2024	-0-	211	1	4343	3	Y	148	146	1			7
							9	4	163	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

EVANS EF WELL #: 12H RRCID -> 285576 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10146 - 17118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20040	X	-0-	-0-	-20040	-0-					Y	21	35	1			1
07	20708	X	2209	-0-	-18499	-0-	70	1	2138	3	Y	-0-	1	1			-0-
							1	4									
08	6913	X	2485	-0-	-4428	-0-	87	1	2170	3	Y	201	190	1			11
							7	4	221	9							
09	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
10	2201	X	5	-0-	-2196	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	2400	X	1	-0-	-2399	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

EVANS EF 14H WELL #: 14H RRCID -> 285973 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10085 - 17171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9750	X	5486	-0-	-4264	-0-	152	1	5244	3	Y	28	29	1			1
							59	4	31	9							
07	10075	X	5482	-0-	-4593	-0-	173	1	5295	3	Y	10	11	1			-0-
							3	4	11	9							
08	8959	X	5975	-0-	-2984	-0-	227	1	5715	3	Y	13	12	1			1
							19	4	14	9							
09	8010	X	4976	-0-	-3034	-0-	246	1	4690	3	Y	11	11	1			1
							28	4	12	9							
10	6975	X	564	-0-	-6411	-0-	33	1	516	3	Y	13	13	1			1
							1	4	14	9							
11	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

EVANS EF A WELL #: 16H RRCID -> 286132 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10133 - 17020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10590	X	9743	-0-	-847	-0-	272	1	9358	3	Y	8	9	1			-0-
							104	4	9	9							
07	10943	X	9131	-0-	-1812	-0-	286	1	8782	3	Y	53	51	1			2
							5	4	58	9							
08	10943	X	8089	-0-	-2854	-0-	309	1	7755	3	Y	-0-	2	1			-0-
							25	4									
09	9750	X	7583	-0-	-2167	-0-	376	1	7164	3	Y	-0-					-0-
							43	4									
10	10075	X	7438	-0-	-2637	-0-	443	1	6978	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
11	9750	X	6963	-0-	-2787	-0-	322	1	6627	3	Y	-0-					-0-
							14	4									

KNOLLE RANCH EF WELL #: 1H RRCID -> 288758 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10184 - 17782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	221	1	3733	3	Y	2868	2716	1			165
							3	4	3155	9							
07	5518	X	4479	-0-	-1039	-0-	256	1	4082	3	Y	79	240	1			4
							54	4	87	9							
08	5363	X	4545	-0-	-818	-0-	259	1	4128	3	Y	85	87	1			2
							64	4	94	9							
09	5400	X	1371	-0-	-4029	-0-	77	1	1121	3	Y	72	70	1			4
							94	4	79	9							
10	5580	X	4312	-0-	-1268	-0-	264	1	3556	3	Y	371	353	1			22
							84	4	408	9							
11	5400	X	3197	-0-	-2203	-0-	251	1	2860	3	Y	51	71	1			2
							30	4	56	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
KNOLLE RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 288760 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9605 PERF.10185 - 17853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25950	X	19501	-0-	-6449	-0-	1016	1	17189	3	Y	1164	1133	1			67
							16	4	1280	9							
07	24180	X	19184	-0-	-4996	-0-	1081	1	17227	3	Y	589	627	1			29
							228	4	648	9							
08	23529	X	19248	-0-	-4281	-0-	1090	1	17410	3	Y	434	450	1			13
							271	4	477	9							
09	22590	X	16929	-0-	-5661	-0-	991	1	14464	3	Y	235	234	1			14
							1215	4	259	9							
10	22320	X	16516	-0-	-5804	-0-	1090	1	14667	3	Y	377	369	1			22
							344	4	415	9							
11	19500	X	11180	-0-	-8320	-0-	861	1	9840	3	Y	340	347	1			15
							105	4	374	9							

EVANS TX OSAGE EF A WELL #: 21H RRCID -> 289426 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10405 - 17062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7500	X	5112	-0-	-2388	-0-	139	1	4796	3	Y	112	110	1			4
							54	4	123	9							
07	7750	X	1871	-0-	-5879	-0-	57	1	1756	3	Y	52	54	1			2
							1	4	57	9							
08	7750	X	5314	-0-	-2436	-0-	200	1	5018	3	Y	73	71	1			4
							16	4	80	9							
09	6240	X	5788	-0-	-452	-0-	283	1	5389	3	Y	76	75	1			5
							32	4	84	9							
10	5270	X	4478	-0-	-792	-0-	261	1	4105	3	Y	93	94	1			4
							10	4	102	9							
11	5130	X	4455	-0-	-675	-0-	201	1	4137	3	Y	99	98	1			5
							8	4	109	9							

KNOLLE RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 289581 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10280 - 17786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20220	X	16461	-0-	-3759	-0-	879	1	14873	3	Y	632	627	1			36
							14	4	695	9							
07	19282	X	15682	-0-	-3600	-0-	886	1	14124	3	Y	441	455	1			22
							187	4	485	9							
08	18693	X	17048	-0-	-1645	-0-	946	1	15112	3	Y	686	688	1			20
							235	4	755	9							
09	17940	X	17138	-0-	-802	-0-	985	1	14366	3	Y	528	517	1			31
							1206	4	581	9							
10	17360	X	15132	-0-	-2228	-0-	973	1	13093	3	Y	690	681	1			40
							307	4	759	9							
11	16500	X	14350	-0-	-2150	-0-	1073	1	12261	3	Y	805	810	1			35
							130	4	886	9							

EVANS EF A WELL #: 24H RRCID -> 289754 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 10254 PERF.10499 - 17161

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10980	X	9100	-0-	-1880	-0-	254	1	8748	3	Y	-0-					-0-
							98	4									
07	11346	X	8574	-0-	-2772	-0-	270	1	8299	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	10540	X	8624	-0-	-1916	-0-	329	1	8268	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
09	9360	X	9105	-0-	-255	-0-	451	1	8586	3	Y	15	14	1			1
							51	4	17	9							
10	9393	X	5021	-0-	-4372	-0-	273	1	4299	3	Y	399	384	1			16
							10	4	439	9							
11	9090	X	7106	-0-	-1984	-0-	322	1	6646	3	Y	113	123	1			6
							14	4	124	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
EVANS TX OSAGE EF A WELL #: 23H RRCID -> 289915 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10499 - 17181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20340	X	18640	-0-	-1700	-0-	518	1	17826	3	Y	88	86	1			3
							199	4	97	9							
07	21018	X	17370	-0-	-3648	-0-	544	1	16720	3	Y	87	87	1			3
							10	4	96	9							
08	20336	X	17684	-0-	-2652	-0-	671	1	16857	3	Y	91	89	1			5
							56	4	100	9							
09	19230	X	17281	-0-	-1949	-0-	856	1	16314	3	Y	13	17	1			1
							97	4	14	9							
10	19251	X	14773	-0-	-4478	-0-	877	1	13817	3	Y	41	40	1			2
							34	4	45	9							
11	18630	X	15631	-0-	-2999	-0-	719	1	14844	3	Y	33	33	1			2
							32	4	36	9							

EVANS EF A WELL #: 22H RRCID -> 289947 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10499 - 17287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10680	X	10397	-0-	-283	-0-	285	1	9831	3	Y	155	151	1			5
							110	4	171	9							
07	11036	X	8991	-0-	-2045	-0-	278	1	8521	3	Y	170	170	1			5
							5	4	187	9							
08	11036	X	9109	-0-	-1927	-0-	342	1	8607	3	Y	119	118	1			6
							29	4	131	9							
09	10410	X	8979	-0-	-1431	-0-	443	1	8442	3	Y	40	44	1			2
							50	4	44	9							
10	10757	X	7795	-0-	-2962	-0-	461	1	7262	3	Y	49	49	1			2
							18	4	54	9							
11	10410	X	5115	-0-	-5295	-0-	234	1	4816	3	Y	50	49	1			3
							10	4	55	9							

CRISP EF WELL #: 1H RRCID -> 291820 COMPL. DATE 02/16/2020 TOTAL DEPTH 9535 PERF.10000 - 17919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10710	X	8859	-0-	-1851	-0-	199	1	8086	3	Y	520	521	1			13
							2	4	572	9							
07	10819	X	8523	-0-	-2296	-0-	219	1	7626	3	Y	614	611	1			16
							3	4	675	9							
08	10819	X	9075	-0-	-1744	-0-	281	1	8100	3	Y	615	608	1			23
							17	4	677	9							
09	9570	X	8016	-0-	-1554	-0-	284	1	7169	3	Y	497	489	1			31
							16	4	547	9							
10	9300	X	9021	-0-	-279	-0-	386	1	7964	3	Y	556	552	1			35
							59	4	612	9							
11	8850	X	6822	-0-	-2028	-0-	293	1	6046	3	Y	413	438	1			10
							29	4	454	9							

CRISP EF WELL #: 2H RRCID -> 291841 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 9841 PERF.10000 - 17854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	228	1	9261	3	Y	463	463	1			12
							2	4	509	9							
07	7161	X	6667	-0-	-494	-0-	170	1	5935	3	Y	508	507	1			13
							3	4	559	9							
08	7161	X	5602	-0-	-1559	-0-	171	1	4944	3	Y	433	430	1			16
							11	4	476	9							
09	9990	X	5241	-0-	-4749	-0-	183	1	4637	3	Y	373	365	1			24
							11	4	410	9							
10	10323	X	5129	-0-	-5194	-0-	207	1	4270	3	Y	564	553	1			35
							32	4	620	9							
11	9990	X	5478	-0-	-4512	-0-	151	1	3112	3	Y	2000	1987	1			48
							15	4	2200	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
CRISP EF WELL #: 3H RRCID -> 291842 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 9566 PERF.10052 - 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
06	8220	X	6166	-0-	-2054	-0-	140	1	5680	3	Y	314	316	1			8
							1	4	345	9							
07	7967	X	6809	-0-	-1158	-0-	177	1	6179	3	Y	409	406	1			11
							3	4	450	9							
08	7967	X	6425	-0-	-1542	-0-	201	1	5818	3	Y	357	354	1			14
							13	4	393	9							
09	7050	X	5494	-0-	-1556	-0-	195	1	4922	3	Y	333	326	1			21
							11	4	366	9							
10	7099	X	5286	-0-	-1813	-0-	227	1	4684	3	Y	309	311	1			19
							35	4	340	9							
11	6600	X	5157	-0-	-1443	-0-	220	1	4561	3	Y	321	332	1			8
							23	4	353	9							

BRIGGS-KNOLLE EF B WELL #: 2H RRCID -> 292272 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9675 - 20668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62190	X	36357	-0-	-25833	-0-	1922	1	32502	3	Y	1730	1768	1			99
							30	4	1903	9							
07	58342	X	35897	-0-	-22445	-0-	1957	1	31191	3	Y	2124	2118	1			105
							413	4	2336	9							
08	56482	X	36622	-0-	-19860	-0-	1968	1	31418	3	Y	2498	2531	1			72
							488	4	2748	9							
09	54660	X	34936	-0-	-19724	-0-	1981	1	28894	3	Y	1486	1470	1			88
							2426	4	1635	9							
10	53010	X	32155	-0-	-20855	-0-	2050	1	27577	3	Y	1711	1699	1			100
							646	4	1882	9							
11	36360	X	27521	-0-	-8839	-0-	2037	1	23286	3	Y	1772	1794	1			78
							249	4	1949	9							

BRIGGS-KNOLLE EF C WELL #: 3H RRCID -> 292280 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9645 - 16921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28967	X	28967	-0-	-0-	-0-	1537	1	25996	3	Y	1282	1353	1			74
							24	4	1410	9							
07	24106	X	24106	-0-	-0-	-0-	1301	1	20731	3	Y	1636	1629	1			81
							274	4	1800	9							
08	24768	X	24768	-0-	-0-	-0-	1325	1	21164	3	Y	1773	1803	1			51
							329	4	1950	9							
09	23222	X	23222	-0-	-0-	-0-	1310	1	19121	3	Y	1077	1064	1			64
							1606	4	1185	9							
10	23281	X	20729	-0-	-2552	-0-	1315	1	17695	3	Y	1185	1180	1			69
							415	4	1304	9							
11	22530	X	18482	-0-	-4048	-0-	1353	1	15462	3	Y	1365	1374	1			60
							165	4	1502	9							

BRIGGS-KNOLLE EF D WELL #: 4H RRCID -> 292405 COMPL. DATE 08/09/2021 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9600 - 16985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24792	X	24792	-0-	-0-	-0-	1296	1	21925	3	Y	1409	1436	1			81
							21	4	1550	9							
07	23966	X	23966	-0-	-0-	-0-	1287	1	20519	3	Y	1716	1712	1			85
							272	4	1888	9							
08	24004	X	24004	-0-	-0-	-0-	1275	1	20352	3	Y	1874	1905	1			54
							316	4	2061	9							
09	24780	X	22512	-0-	-2268	-0-	1259	1	18370	3	Y	1218	1200	1			72
							1543	4	1340	9							
10	25606	X	21652	-0-	-3954	-0-	1355	1	18229	3	Y	1492	1477	1			87
							427	4	1641	9							
11	24780	X	18835	-0-	-5945	-0-	1355	1	15488	3	Y	1661	1675	1			73
							165	4	1827	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BRIGGS-KNOLLE EF E WELL #: 5H RRCID -> 292406 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9675 - 16922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23243	X	23243	-0-	-0-	-0-	1213	1	20525	3	Y	1350	1368	1			78
							20	4	1485	9							
07	23801	X	23801	-0-	-0-	-0-	1290	1	20555	3	Y	1531	1533	1			76
							272	4	1684	9							
08	22851	X	22851	-0-	-0-	-0-	1235	1	19717	3	Y	1448	1482	1			42
							306	4	1593	9							
09	23250	X	21225	-0-	-2025	-0-	1208	1	17625	3	Y	829	822	1			49
							1480	4	912	9							
10	24025	X	19954	-0-	-4071	-0-	1282	1	17255	3	Y	920	915	1			54
							405	4	1012	9							
11	23250	X	18722	-0-	-4528	-0-	1403	1	16041	3	Y	1006	1016	1			44
							171	4	1107	9							

BRIGGS-KNOLLE EF G WELL #: 7H RRCID -> 292751 COMPL. DATE 08/01/2021 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9650 - 17045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30480	X	19030	-0-	-11450	-0-	858	1	14519	3	Y	3308	3245	1			190
							14	4	3639	9							
07	28520	X	18448	-0-	-10072	-0-	816	1	13005	3	Y	4050	4039	1			201
							172	4	4455	9							
08	25854	X	20677	-0-	-5177	-0-	969	1	15467	3	Y	3637	3733	1			105
							240	4	4001	9							
09	25020	X	18385	-0-	-6635	-0-	928	1	13536	3	Y	2531	2486	1			150
							1137	4	2784	9							
10	25420	X	16345	-0-	-9075	-0-	959	1	12899	3	Y	1986	2020	1			116
							302	4	2185	9							
11	20010	X	14546	-0-	-5464	-0-	958	1	10948	3	Y	2294	2310	1			100
							117	4	2523	9							

BRIGGS-KNOLLE EF F WELL #: 6H RRCID -> 293098 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 9750 - 20721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48390	X	25379	-0-	-23011	-0-	1324	1	22404	3	Y	1481	1594	1			85
							22	4	1629	9							
07	45198	X	25243	-0-	-19955	-0-	1349	1	21508	3	Y	1910	1900	1			95
							285	4	2101	9							
08	41292	X	25619	-0-	-15673	-0-	1355	1	21630	3	Y	2090	2125	1			60
							335	4	2299	9							
09	39960	X	25316	-0-	-14644	-0-	1410	1	20575	3	Y	1457	1431	1			86
							1728	4	1603	9							
10	40517	X	23592	-0-	-16925	-0-	1450	1	19511	3	Y	1975	1946	1			115
							458	4	2173	9							
11	28189	X	28189	-0-	-0-	-0-	2063	1	23582	3	Y	2084	2108	1			91
							252	4	2292	9							

EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 293684 COMPL. DATE 05/26/2022 TOTAL DEPTH 9938 PERF.10576 - 17803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74520	X	74066	-0-	-454	-0-	2024	1	69711	3	Y	1410	1401	1			47
							780	4	1551	9							
07	67332	X	48410	-0-	-18922	-0-	1479	1	45448	3	Y	1323	1328	1			42
							28	4	1455	9							
08	60295	X	42417	-0-	-17878	-0-	1573	1	39518	3	Y	1086	1070	1			58
							131	4	1195	9							
09	74070	X	39684	-0-	-34386	-0-	1920	1	36579	3	Y	879	884	1			53
							218	4	967	9							
10	76539	X	38270	-0-	-38269	-0-	2231	1	35146	3	Y	734	757	1			30
							86	4	807	9							
11	74070	X	36923	-0-	-37147	-0-	1656	1	34170	3	Y	930	913	1			47
							74	4	1023	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293685 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 9891 PERF.10496 - 17698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	50100	X	44135	-0-		-5965	-0-	1190	1	40997	3	Y	1354	1343	1			45
								459	4	1489	9							
07	47740	X	42431	-0-		-5309	-0-	1294	1	39773	3	Y	1217	1224	1			38
								25	4	1339	9							
08	39974	X	39974	-0-		-0-	-0-	1483	1	37254	3	Y	1013	997	1			54
								123	4	1114	9							
09	44130	X	36940	-0-		-7190	-0-	1786	1	34030	3	Y	837	841	1			50
								203	4	921	9							
10	45601	X	35240	-0-		-10361	-0-	2034	1	32037	3	Y	992	1002	1			40
								78	4	1091	9							
11	44130	X	31410	-0-		-12720	-0-	1403	1	28946	3	Y	908	902	1			46
								62	4	999	9							

EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 293686 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10485 - 17685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	65400	X	38561	-0-		-26839	-0-	1038	1	35742	3	Y	1255	1246	1			42
								400	4	1381	9							
07	60206	X	60206	-0-		-0-	-0-	1858	1	57103	3	Y	1100	1107	1			35
								35	4	1210	9							
08	58211	X	58211	-0-		-0-	-0-	2185	1	54902	3	Y	856	845	1			46
								182	4	942	9							
09	51728	X	51728	-0-		-0-	-0-	2509	1	47803	3	Y	1028	1013	1			61
								285	4	1131	9							
10	60202	X	44827	-0-		-15375	-0-	2628	1	41391	3	Y	644	679	1			26
								100	4	708	9							
11	58260	X	41913	-0-		-16347	-0-	1889	1	38981	3	Y	872	854	1			44
								84	4	959	9							

EVANS EF WELL #: 6H RRCID -> 294346 COMPL. DATE 03/24/2023 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10145 - 17158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	106900	X	106900	-0-		-0-	-0-	2852	1	98239	3	Y	4282	4269	1			142
								1099	4	4710	9							
07	92497	X	92497	-0-		-0-	-0-	2791	1	85792	3	Y	3509	3541	1			110
								54	4	3860	9							
08	88536	X	76867	-0-		-11669	-0-	2833	1	71203	3	Y	2358	2342	1			126
								237	4	2594	9							
09	85680	X	63680	-0-		-22000	-0-	3042	1	57964	3	Y	2116	2116	1			126
								346	4	2328	9							
10	88536	X	61397	-0-		-27139	-0-	3490	1	54973	3	Y	2546	2569	1			103
								133	4	2801	9							
11	85680	X	49864	-0-		-35816	-0-	2219	1	45770	3	Y	1615	1636	1			82
								98	4	1777	9							

EVANS EF WELL #: 4H RRCID -> 294348 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10176 - 17322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	85683	X	85683	-0-		-0-	-0-	2295	1	79070	3	Y	3121	3126	1			103
								885	4	3433	9							
07	84506	X	72712	-0-		-11794	-0-	2198	1	67569	3	Y	2639	2659	1			83
								42	4	2903	9							
08	84506	X	55789	-0-		-28717	-0-	2045	1	51400	3	Y	1975	1953	1			105
								171	4	2173	9							
09	81780	X	54693	-0-		-27087	-0-	2622	1	49966	3	Y	1643	1650	1			98
								298	4	1807	9							
10	84506	X	53299	-0-		-31207	-0-	3063	1	48243	3	Y	1705	1734	1			69
								117	4	1876	9							
11	81780	X	47127	-0-		-34653	-0-	2092	1	43152	3	Y	1627	1614	1			82
								93	4	1790	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
EVANS EF WELL #: 8H RRCID -> 294349 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10112 PERF.10100 - 17297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102230	X	102230	-0-	-0-	-0-	2752	1	94797	3	Y	3291	3310	1			109
							1061	4	3620	9							
07	89086	X	89086	-0-	-0-	-0-	2709	1	83286	3	Y	2763	2785	1			87
							52	4	3039	9							
08	85033	X	77388	-0-	-7645	-0-	2861	1	71893	3	Y	2178	2149	1			116
							238	4	2396	9							
09	82290	X	66048	-0-	-16242	-0-	3185	1	60696	3	Y	1641	1659	1			98
							362	4	1805	9							
10	85033	X	63543	-0-	-21490	-0-	3693	1	58173	3	Y	1396	1438	1			56
							141	4	1536	9							
11	82290	X	55775	-0-	-26515	-0-	2492	1	51420	3	Y	1593	1568	1			81
							111	4	1752	9							

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
BURNS RANCH WELL #: 65H RRCID -> 290934 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8308 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1376	3	77	4	Y	10	33	1			1
							11	9									
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1222	3	39	4	Y	389	387	1	2	8	1
							428	9									
08	DLQ G-10		1465	-0-	1465	1465	781	3	36	4	Y	589	576	1	1	8	13
							648	9									
09	DLQ G-10		1686	-0-	1686	3151	1584	3	84	4	Y	16	28	1			1
							18	9									
10	DLQ G-10		3837	-0-	3837	6988	3296	3	166	4	Y	341	331	1	2	8	9
							375	9									
11	DLQ G-10		5476	-0-	5476	12464	4857	3	296	4	Y	294	291	1	2	8	10
							323	9									

SEAL LEHMAN A UNIT WELL #: 200H RRCID -> 291229 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8350 - 15585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	872	3	22	4	Y	421	431	1			35
							463	9									
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1174	3	471	9	Y	428	427	1	1	8	35
08	DLQ G-10		1511	-0-	1511	1511	1217	3	26	4	Y	244	238	1	1	8	40
							268	9									
09	DLQ G-10		2040	-0-	2040	3551	1670	3	72	4	Y	271	258	1	1	8	52
							298	9									
10	DLQ G-10		1678	-0-	1678	5229	1438	3	240	9	Y	218	200	1	1	8	69
11	DLQ G-10		378	-0-	378	5607	288	3	90	9	Y	82	133	1			18

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344
SEAL LEHMAN A UNIT WELL #: 23H RRCID -> 291230 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8347 - 15804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5763	-0-	2663	4766	4586	3	26	4	Y	1046	970	0	3	8	165
							1151	9									
*01	11508	X	6742	-0-	-4766	-0-	5536	3	51	4	Y	1050	1029	1			186
							1155	9									
02	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	5335	3	46	4	Y	835	851	1			170
							919	9									
03	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	6864	3	172	4	Y	783	889	1	1	8	63
							861	9									
04	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	7188	3	137	4	Y	429	445	1			47
							472	9									
05	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6312	3	603	9	Y	548	542	1			53
*06	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6207	3	109	4	Y	508	519	1			42
							559	9									
07	7006	X	6468	-0-	-538	-0-	5978	3	2	4	Y	444	443	1	1	8	42
							488	9									
08	DLQ G-10		4261	-0-	4261	4261	4046	3	79	4	Y	124	142	1			24
							136	9									
09	DLQ G-10		2814	-0-	2814	7075	2479	3	133	4	Y	184	172	1	1	8	35
							202	9									
10	DLQ G-10		2439	-0-	2439	9514	2240	3	199	9	Y	181	161	1			55
11	DLQ G-10		1501	-0-	1501	11015	1401	3	100	9	Y	91	129	1			17

WRIGHT RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 291232 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8430 - 13551

*04	840	X	601	-0-	-239	-0-	231	3	370	9	Y	336	331	1			44
05	775	X	771	-0-	-4	-0-	391	3	380	9	Y	345	339	1			50
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	281	3	168	9	Y	153	189	1			14
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	373	3	315	9	Y	286	287	1	1	8	12
08	DLQ G-10		700	-0-	700	700	427	3	273	9	Y	248	240	1	1	8	19
09	DLQ G-10		690	-0-	690	1390	457	3	233	9	Y	212	216	1	1	8	14
10	DLQ G-10		558	-0-	558	1948	393	3	165	9	Y	150	129	1	1	8	34
11	DLQ G-10		726	-0-	726	2674	489	3	237	9	Y	215	212	1	2	8	35

WRIGHT RANCH WELL #: C 7H RRCID -> 291233 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8846 - 14222

*04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	211	3	337	9	Y	306	301	1			39
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	543	3	421	9	Y	383	376	1			46
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	476	3	451	9	Y	410	424	1			32
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	597	3	381	9	Y	346	347	1	2	8	29
08	DLQ G-10		553	-0-	553	553	374	3	179	9	Y	163	177	1	1	8	14
09	DLQ G-10		884	-0-	884	1437	401	3	483	9	Y	439	424	1	2	8	27
10	DLQ G-10		857	-0-	857	2294	359	3	498	9	Y	453	377	1	3	8	100
11	DLQ G-10		642	-0-	642	2936	367	3	275	9	Y	250	299	1	2	8	49

CONNELL-WRIGHT A UNIT WELL #: 150H RRCID -> 291253 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8661 - 15899

*06	5011	X	2819	-0-	-2192	-0-	1921	3	898	9	Y	816	855	1			108
*07	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	3394	3	800	9	Y	727	709	1			126
08	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	4248	3	1274	9	Y	1158	1166	1			118
09	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3393	3	563	9	Y	512	560	1			70
10	2387	X	220	-0-	-2167	-0-	167	3	53	9	Y	48	107	1			11
11	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	2201	3	878	9	Y	798	737	1			72

CONNELL-WRIGHT A UNIT WELL #: 163H RRCID -> 291254 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8733 - 15939

*06	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	3375	3	734	9	Y	667	759	1			96
*07	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	3383	3	976	9	Y	887	866	1			117
08	DLQ G-10		4611	-0-	4611	4611	2806	3	1805	9	Y	1641	1597	1			161
09	DLQ G-10		5155	-0-	5155	9766	3309	3	1846	9	Y	1678	1635	1			204
10	DLQ G-10		6329	-0-	6329	16095	3259	3	3070	9	Y	2791	2704	1			291
11	DLQ G-10		5473	-0-	5473	21568	2977	3	2496	9	Y	2269	2332	1			228

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344

CONNELL-WRIGHT B UNIT WELL #: 152H RRCID -> 291264 COMPL. DATE 10/30/2017 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8620 - 15813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	3283	-0-	283	3680	2091	3	1192	9	Y	1084	1114	1			140
*07	6547	X	2867	-0-	-3680	-0-	2142	3	725	9	Y	659	643	1			156
08	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	3063	3	1377	9	Y	1252	1279	1			129
09	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	4670	3	2188	9	Y	1989	1883	1			235
*10	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	4290	3	1211	9	Y	1101	1206	1			130
11	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	4153	3	934	9	Y	849	892	1			87

CONNELL-WRIGHT B UNIT WELL #: 151H RRCID -> 291265 COMPL. DATE 10/29/2017 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8675 - 15880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	X	293	-0-	-157	-0-	67	3	226	9	Y	205	221	1			28
*07	930	X	103	-0-	-827	-0-	46	3	57	9	Y	52	8	1			72
08	DLQ G-10		40	-0-	40	40	1	3	39	9	Y	35	97	1			10
09	DLQ G-10		51	-0-	51	91	1	3	50	9	Y	45	49	1			6
10	DLQ G-10		608	-0-	608	699	200	3	408	9	Y	371	340	1			37
11	DLQ G-10		7637	-0-	7637	8336	5183	3	2454	9	Y	2231	2066	1			202

CRAWFORD RANCH B UNIT WELL #: 31H RRCID -> 291266 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7990 - 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	3441	X	3381	-0-	-60	-0-	3203	3	178	9	Y	162	186	1	1	8	1
*01	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3303	3	147	9	Y	134	129	1			6
02	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2927	3	67	9	Y	61	64	1			3
03	3720	X	2927	-0-	-793	-0-	2777	3	150	9	Y	136	114	1			25
04	3360	X	2837	-0-	-523	-0-	2577	3	260	9	Y	236	238	1			23
05	3441	X	2839	-0-	-602	-0-	2556	3	283	9	Y	257	260	1			20
*06	3330	X	2577	-0-	-753	-0-	2287	3	290	9	Y	264	258	1			26
07	3317	X	2324	-0-	-993	-0-	2101	3	223	9	Y	203	195	1	1	8	33
08	DLQ G-10		2179	-0-	2179	2179	1842	3	337	9	Y	306	327	1			12
09	DLQ G-10		2123	-0-	2123	4302	1735	3	388	9	Y	353	332	1	2	8	31
10	DLQ G-10		2310	-0-	2310	6612	2023	1	287	9	Y	261	251	1	1	8	40
11	DLQ G-10		1892	-0-	1892	8504	1468	1	424	9	Y	385	404	1	2	8	19

BURNS RANCH WELL #: 62H RRCID -> 291289 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8316 - 16220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2160	X	1896	-0-	-264	-0-	1502	3	84	4	Y	282	304	1			11
							310	9									
07	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	1762	3	59	4	Y	387	388	1	2	8	8
							426	9									
08	DLQ G-10		1783	-0-	1783	1783	1331	3	61	4	Y	355	354	1	1	8	8
							391	9									
09	DLQ G-10		1294	-0-	1294	3077	814	3	44	4	Y	396	387	1	3	8	14
							436	9									
10	DLQ G-10		1578	-0-	1578	4655	1077	3	55	4	Y	405	405	1	3	8	11
							446	9									
11	DLQ G-10		1259	-0-	1259	5914	1009	3	62	4	Y	171	175	1	1	8	6
							188	9									

BURNS RANCH WELL #: 70H RRCID -> 291298 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8235 - 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
06	2730	X	2058	-0-	-672	-0-	1732	3	95	4	Y	210	231	1			9
							231	9									
07	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2340	3	79	4	Y	472	472	1	3	8	6
							519	9									
08	DLQ G-10		1720	-0-	1720	1720	1374	3	58	4	Y	262	261	1	1	8	6
							288	9									
09	DLQ G-10		798	-0-	798	2518	416	3	22	4	Y	327	319	1	3	8	11
							360	9									
10	DLQ G-10		1003	-0-	1003	3521	585	3	30	4	Y	353	352	1	2	8	10
							388	9									
11	DLQ G-10		1387	-0-	1387	4908	802	3	49	4	Y	487	477	1	4	8	16
							536	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344

BURNS RANCH WELL #: 181H RRCID -> 291554 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8028 - 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
06	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	1968	3	110	4	Y	635	697	1			26
							699	9									
07	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2200	3	73	4	Y	658	659	1	4	8	21
							724	9									
08	DLQ G-10		3543	-0-	3543	3543	2001	3	92	4	Y	1318	1306	1	3	8	30
							1450	9									
09	DLQ G-10		2308	-0-	2308	5851	1331	3	72	4	Y	823	817	1	7	8	29
							905	9									
10	DLQ G-10		2196	-0-	2196	8047	1252	3	64	4	Y	800	802	1	5	8	22
							880	9									
11	DLQ G-10		2028	-0-	2028	10075	1211	3	74	4	Y	675	669	1	5	8	23
							743	9									

BURNS RANCH WELL #: 63H RRCID -> 291555 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8326 - 16196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4281	3	199	4	Y	60	79	1			3
							66	9									
07	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5350	3	177	4	Y	39	40	1			2
							43	9									
08	DLQ G-10		3878	-0-	3878	3878	3658	3	163	4	Y	52	53	1			1
							57	9									
09	DLQ G-10		4668	-0-	4668	8546	4390	3	232	4	Y	42	42	1			1
							46	9									
10	DLQ G-10		4185	-0-	4185	12731	3889	3	197	4	Y	90	88	1	1	8	2
							99	9									
11	DLQ G-10		3739	-0-	3739	16470	3297	3	200	4	Y	220	213	1	2	8	7
							242	9									

BURNS RANCH WELL #: 64H RRCID -> 291556 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8288 - 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
*06	5610	X	4277	-0-	-1333	-0-	3704	3	178	4	Y	359	367	1			14
							395	9									
07	5797	X	4721	-0-	-1076	-0-	3855	3	128	4	Y	671	672	1	4	8	9
							738	9									
08	DLQ G-10		3889	-0-	3889	3889	3437	3	158	4	Y	267	269	1	1	8	6
							294	9									
09	DLQ G-10		3663	-0-	3663	7552	2968	3	156	4	Y	490	475	1	4	8	17
							539	9									
10	DLQ G-10		2533	-0-	2533	10085	2172	3	111	4	Y	227	236	1	1	8	7
							250	9									
11	DLQ G-10		2679	-0-	2679	12764	2227	3	137	4	Y	286	281	1	2	8	10
							315	9									

WRIGHT RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 291675 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8405 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	167	3	490	9	Y	445	455	1			57
*05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	374	3	569	9	Y	517	507	1			67
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	348	3	559	9	Y	508	535	1			40
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	389	3	685	9	Y	623	624	1	3	8	36
08	DLQ G-10		1020	-0-	1020	1020	371	2	649	9	Y	590	579	1			47
09	DLQ G-10		493	-0-	493	1513	192	3	301	9	Y	274	300	1	2	8	19
10	DLQ G-10		623	-0-	623	2136	309	3	314	9	Y	285	239	1	2	8	63
11	DLQ G-10		829	-0-	829	2965	391	3	438	9	Y	398	393	1	3	8	65

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 09/16/2022 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
06	13170	X	8432	-0-	-4738	-0-	6147	2	2285	9	N	2077	2177	1			272
07	14646	X	14646	-0-	-0-	-0-	10481	2	4165	9	N	3786	3050	1			1008
08	12059	X	7781	-0-	-4278	-0-	5346	2	2435	9	N	2214	1992	1			1230
09	13374	X	13374	-0-	-0-	-0-	10867	2	2507	9	N	2279	2208	1			1301
10	14632	X	12442	-0-	-2190	-0-	10867	4	1575	9	N	1432	1772	1			961
11	14160	X	8985	-0-	-5175	-0-	7928	2	1057	9	N	961	1114	1			808

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
ALWAYS DREAMING WELL #: 1EH RRCID -> 284292 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9600 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	1338	1	4974	2	N	850	927	1			182
							935	9									
07	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	1428	1	5286	2	N	837	895	1			124
							921	9									
08	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	1321	1	3674	2	N	594	510	1			208
							653	9									
09	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	1373	1	2826	2	N	700	670	1			238
							770	9									
10	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	1399	1	1164	2	N	703	848	1			93
							773	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

CITATION WELL #: 1EH RRCID -> 286893 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9760 - 19480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	1386	1	7610	2	N	945	727	1			495
							1040	9									
07	10725	X	10725	-0-	-0-	-0-	1309	1	8236	2	N	1073	1268	1			300
							1180	9									
08	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	1413	1	10609	2	N	1267	1087	1			480
							1394	9									
09	12202	X	12202	-0-	-0-	-0-	1460	1	9613	2	N	1026	1241	1			265
							1129	9									
10	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	1229	1	7950	2	N	1077	1077	1			265
							1185	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					265

CENIZO RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 290834 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7550 - 12101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CENIZO RANCH WELL #: B 4H RRCID -> 290835 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7500 - 12051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
NO MANS LAND Z UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292395 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9450 - 18551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17580	X	13621	-0-	-3959	-0-	1391	1	11224	2	N	811	857	1			41
							114	4	892	9							
07	18166	X	11074	-0-	-7092	-0-	2683	1	7368	2	N	930	862	1			109
							1023	9									
08	16554	X	9410	-0-	-7144	-0-	1320	1	6946	2	N	1040	1146	1			3
							1144	9									
09	14820	X	10339	-0-	-4481	-0-	1484	1	7842	2	N	921	909	1			15
							1013	9									
10	21956	X	21956	-0-	-0-	-0-	3564	1	16829	2	N	1421	1398	1			38
							1563	9									
11	13620	X	NO RPT	-0-	-13620	-0-					N	NO RPT					38

NO MANS LAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292762 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9310 - 19651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18030	X	14183	-0-	-3847	-0-	1455	1	11086	2	N	1390	1439	1			57
							113	4	1529	9							
07	18569	X	14240	-0-	-4329	-0-	3186	1	9035	2	N	1835	1615	1			277
							2019	9									
08	17112	X	11688	-0-	-5424	-0-	1542	1	8592	2	N	1413	1685	1			5
							1554	9									
09	16560	X	12950	-0-	-3610	-0-	1707	1	9694	2	N	1408	1399	1			14
							1549	9									
10	18008	X	18008	-0-	-0-	-0-	2979	1	13425	2	N	1458	1420	1			52
							1604	9									
11	14190	X	NO RPT	-0-	-14190	-0-					N	NO RPT					52

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
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	167	1	483	2	Y	49	24	1			68
							54	9									
07	1116	N	864	-0-	-252	-0-	224	1	561	2	Y	72	87	1			53
							79	9									
08	992	N	924	-0-	-68	-0-	196	1	656	2	Y	65	31	1			87
							72	9									
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	177	1	714	2	Y	71	98	1			60
							78	9									
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	191	1	668	2	Y	86	99	1			47
							95	9									
11	900	N	770	-0-	-130	-0-	198	1	484	2	Y	80	68	1			59
							88	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
06	810	N	778	-0-	-32	-0-	116	1	335	2	Y	297	129	1			339
							327	9									
07	899	N	773	-0-	-126	-0-	133	1	334	2	Y	278	398	1			219
							306	9									
08	837	N	816	-0-	-21	-0-	125	1	418	2	Y	248	123	1			344
							273	9									
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	108	1	436	2	Y	273	386	1			231
							300	9									
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	116	1	404	2	Y	326	379	1			178
							359	9									
11	780	N	754	-0-	-26	-0-	121	1	295	2	Y	307	259	1			226
							338	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
06	540	N	476	-0-	-64	-0-	108	1	312	2	Y	51	22	1			58
							56	9									
07	558	N	499	-0-	-59	-0-	127	1	319	2	Y	48	68	1			38
							53	9									
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	123	1	411	2	Y	42	21	1			59
							46	9									
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	107	1	430	2	Y	47	66	1			40
							52	9									
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	116	1	404	2	Y	56	65	1			31
							62	9									
11	570	N	467	-0-	-103	-0-	119	1	291	2	Y	52	44	1			39
							57	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265596 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12250 - 16560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	673	-0-	-47	-0-	168	1	486	2	Y	17	21	1			37
							19	9									
07	744	N	682	-0-	-62	-0-	189	1	474	2	Y	17	21	1			33
							19	9									
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	178	1	597	2	Y	19					52
							21	9									
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	154	1	621	2	Y	16	23	1			45
							18	9									
10	682	N	666	-0-	-16	-0-	145	1	507	2	Y	13	22	1			36
							14	9									
11	780	N	597	-0-	-183	-0-	167	1	408	2	Y	20	22	1			34
							22	9									

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265600 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12700 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	756	-0-	-54	-0-	185	1	534	2	Y	34	88	1			103
							37	9									
07	837	N	756	-0-	-81	-0-	203	1	510	2	Y	39					142
							43	9									
08	806	N	800	-0-	-6	-0-	175	1	584	2	Y	37					179
							41	9									
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	170	1	686	2	Y	35	93	1			121
							39	9									
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	184	1	644	2	Y	35	94	1			62
							39	9									
11	780	N	702	-0-	-78	-0-	192	1	470	2	Y	36					98
							40	9									

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265601 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12800 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	682	-0-	-98	-0-	166	1	479	2	Y	34	87	1			102
							37	9									
07	713	N	695	-0-	-18	-0-	186	1	466	2	Y	39					141
							43	9									
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	168	1	563	2	Y	37					178
							41	9									
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	145	1	584	2	Y	36	93	1			121
							40	9									
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	152	1	532	2	Y	33	93	1			61
							36	9									
11	750	N	574	-0-	-176	-0-	155	1	379	2	Y	36					97
							40	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265607 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12600 - 16750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	780	-0-	-270	-0-	191	1	552	2	Y	34	43	1			73
							37	9									
07	1054	N	100	-0-	-954	-0-	26	1	64	2	Y	9	41	1			41
							10	9									
08	1023	N	758	-0-	-265	-0-	168	1	562	2	Y	25					66
							28	9									
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	218	1	878	2	Y	32	30	1			68
							35	9									
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	200	1	698	2	Y	27	35	1			60
							30	9									
11	720	N	717	-0-	-3	-0-	196	1	479	2	Y	38	37	1			61
							42	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265611 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12300 - 16450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	79	1	227	2	Y	22	28	1			47
							24	9									
07	372	N	331	-0-	-41	-0-	87	1	219	2	Y	23	27	1			43
							25	9									
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	135	1	450	2	Y	25					68
							28	9									
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	115	1	464	2	Y	20	30	1			58
							22	9									
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	116	1	404	2	Y	18	29	1			47
							20	9									
11	600	N	342	-0-	-258	-0-	91	1	223	2	Y	25	28	1			44
							28	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265613 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12100 - 17150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1185	-0-	-75	-0-	297	1	858	2	Y	27	34	1			58
							30	9									
07	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	353	1	885	2	Y	28	33	1			53
							31	9									
08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	360	1	1206	2	Y	31					84
							34	9									
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	240	1	965	2	Y	24	37	1			71
							26	9									
10	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	266	1	929	2	Y	22	35	1			58
							24	9									
11	1560	N	1063	-0-	-497	-0-	299	1	731	2	Y	30	34	1			54
							33	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265628 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	742	-0-	-38	-0-	177	1	512	2	Y	48	60	1			103
							53	9									
07	806	N	467	-0-	-339	-0-	121	1	304	2	Y	38	59	1			82
							42	9									
08	775	N	596	-0-	-179	-0-	124	1	414	2	Y	53					135
							58	9									
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	170	1	685	2	Y	45	61	1			119
							50	9									
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	164	1	571	2	Y	38	59	1			98
							42	9									
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	162	1	396	2	Y	54	59	1			93
							59	9									

EL BANO (SAN MIGUEL) 27898 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
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	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
11	270	N	64	-0-	-206	-0-	64	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. WELL #: 5 RRCID -> 114641 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558

06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	150	N	37	-0-	-113	-0-	37	2			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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EMILY A. (WILCOX 1830) 28882 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
PROTEGE ENERGY III LLC 681493
SHADD WILCOX WELL #: 1 RRCID -> 271239 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 1893 PERF. 1482 - 1698

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ENCINAL (OLMOS 8200) //CONT.// 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. //CONT.// 872495
SCHLETZE WELL #: 1A RRCID -> 115637 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8390 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE WELL #: 1 RRCID -> 115638 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8397 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE WELL #: 2 RRCID -> 118370 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8380 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE WELL #: 4 RRCID -> 120586 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8360 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL (5800) 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
M & M MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 044414 COMPL. DATE 04/16/1968 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5783 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-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-

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 046077 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 5803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	63	-0-	63	3584	63	1			N	-0-					-0-
07	3634	X	50	-0-	-3584	-0-	50	1			N	-0-					-0-
08	589	N	42	-0-	-547	-0-	42	1			N	-0-					-0-
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	1			N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	1			N	-0-					-0-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BURKHOLDER 498 WELL #: 2 RRCID -> 160575 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VT TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 173843 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5895 - 5909

06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					10
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					10
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

M & M MINERALS CORP. WELL #: 5 RRCID -> 241834 COMPL. DATE 03/31/2022 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4614 - 4714

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 251273 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 6170

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M & M MINERALS CORP. A WELL #: 7 RRCID -> 284089 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4568 - 4710

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
SCHLETZE, A. E. WELL #: 3 RRCID -> 046407 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 6085 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
CHI OPERATING, INC. 148123
FRED WELL #: 1 RRCID -> 212541 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 3761 PERF. 2598 - 2654

06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1629	-0-	-107	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1369	-0-	-119	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1235	-0-	-408	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-

FRED WELL #: 3 RRCID -> 214616 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278

06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
07	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	-0-					-0-
08	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
10	434	N	335	-0-	-99	-0-	335	3			N	-0-					-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-

FRED WELL #: 2 RRCID -> 221385 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5282 - 5290

06	420	N	276	-0-	-144	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
EPPERSON, TOM W. WELL #: 1 RRCID -> 099207 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2482 - 2540

06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 099208 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516

06	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
EPPERSON, TOM W. WELL #: 2 RRCID -> 141580 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2528 - 3276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	330	N	160	-0-	-170	-0-	160	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 3 RRCID -> 143466 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 2481 - 3234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 4 RRCID -> 209842 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 3717 PERF. 2536 - 3556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		68	-0-	68	68	68	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		61	-0-	61	129	61	2			N	-0-					-0-
09	167	X	38	-0-	-129	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 5 RRCID -> 213468 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2548 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
07	496	N	227	-0-	-269	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	403	N	203	-0-	-200	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09	420	N	128	-0-	-292	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-

GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
GLASSCOCK WELL #: 4 RRCID -> 144101 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 2396 - 2466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
08	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
*10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
*11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 3 RRCID -> 144102 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
08	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	2			N	-0-					-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
11	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
EPPERSON, TOM WELL #: 8041 RRCID -> 122758 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	187	-0-	-83	-0-	11	1	176	3	N	-0-					-0-
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	15	1	238	3	N	-0-					-0-
08	341	N	228	-0-	-113	-0-	14	1	214	3	N	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	3	N	-0-					-0-
10	248	N	212	-0-	-36	-0-	13	1	199	3	N	-0-					-0-
*11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	3	N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 6019 RRCID -> 123219 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	3	N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	16	1	251	3	N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	17	1	267	3	N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	3	N	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	253	3	N	-0-					-0-
*11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	16	1	259	3	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
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	3	N	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	12	1	197	3	N	-0-					-0-
08	248	N	168	-0-	-80	-0-	10	1	158	3	N	-0-					-0-
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	11	1	176	3	N	-0-					-0-
10	217	N	95	-0-	-122	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
*11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	165	3	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
06	300	N	229	-0-	-71	-0-	14	1	215	3	N	-0-					-0-
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	15	1	236	3	N	-0-					-0-
08	310	N	217	-0-	-93	-0-	13	1	204	3	N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	3	N	-0-					-0-
10	248	N	141	-0-	-107	-0-	8	1	133	3	N	-0-					-0-
*11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	19	1	310	3	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
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	3	N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	3	N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	N	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	N	-0-					-0-
*11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	268	3	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
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	40	1	625	3	N	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	40	1	623	3	N	-0-					-0-
08	651	N	520	-0-	-131	-0-	31	1	489	3	N	-0-					-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	38	1	596	3	N	-0-					-0-
10	651	N	450	-0-	-201	-0-	27	1	423	3	N	-0-					-0-
11	510	N	461	-0-	-49	-0-	27	1	434	3	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
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-
*11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
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
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	16	1	261	3	N	-0-					-0-
07	310	N	243	-0-	-67	-0-	14	1	229	3	N	-0-					-0-
08	310	N	231	-0-	-79	-0-	14	1	217	3	N	-0-					-0-
09	270	N	220	-0-	-50	-0-	13	1	207	3	N	-0-					-0-
10	248	N	216	-0-	-32	-0-	13	1	203	3	N	-0-					-0-
*11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	236	3	N	-0-					-0-

SWEETEN WELL #: 4801 RRCID -> 133547 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3526 - 3848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3041 RRCID -> 151738 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 3419 - 4194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	124	-0-	-56	-0-	7	1	117	3	N	-0-					-0-
07	217	N	136	-0-	-81	-0-	8	1	128	3	N	-0-					-0-
08	248	N	131	-0-	-117	-0-	8	1	123	3	N	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	3	N	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	7	1	107	3	N	-0-					-0-
*11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	3	N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3242 RRCID -> 151739 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	17	1	277	3	N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	255	3	N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	3	N	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	272	3	N	-0-					-0-
10	217	N	173	-0-	-44	-0-	10	1	163	3	N	-0-					-0-
*11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	3	N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 2619 RRCID -> 151900 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	N	-0-					-0-
07	186	N	136	-0-	-50	-0-	8	1	128	3	N	-0-					-0-
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	10	1	154	3	N	-0-					-0-
09	180	N	139	-0-	-41	-0-	8	1	131	3	N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	3	N	-0-					-0-
*11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	3	N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 2 RRCID -> 172840 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2580 - 2715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	43	1	677	3	N	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	43	1	663	3	N	-0-					-0-
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	38	1	601	3	N	-0-					-0-
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	46	1	719	3	N	-0-					-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	32	1	502	3	N	-0-					-0-
*11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	42	1	642	3	N	-0-					-0-

EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 175143 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	25	1	387	3	N	-0-					-0-
07	403	N	393	-0-	-10	-0-	24	1	369	3	N	-0-					-0-
08	403	N	368	-0-	-35	-0-	22	1	346	3	N	-0-					-0-
09	420	N	406	-0-	-14	-0-	24	1	382	3	N	-0-					-0-
10	403	N	323	-0-	-80	-0-	19	1	304	3	N	-0-					-0-
*11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	29	1	453	3	N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 176805 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCKNIGHT POOLED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185797 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1874	-0-	-1126	4249	112	1	1762	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	1877	-0-	-1223	3026	113	1	1764	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	1812	-0-	-1288	1738	109	1	1703	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	1909	-0-	-1091	647	115	1	1794	3	N	-0-					-0-
10	2086	N	1439	-0-	-647	-0-	86	1	1353	3	N	-0-					-0-
*11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	124	1	1940	3	N	-0-					-0-

EPPERSON WELL #: 3 RRCID -> 212068 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	845	-0-	-25	-0-	51	1	794	3	N	-0-					-0-
07	837	N	790	-0-	-47	-0-	48	1	742	3	N	-0-					-0-
08	775	N	735	-0-	-40	-0-	45	1	690	3	N	-0-					-0-
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	52	1	816	3	N	-0-					-0-
10	775	N	642	-0-	-133	-0-	38	1	604	3	N	-0-					-0-
*11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	51	1	801	3	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN) //CONT.// 29735 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
RHODES - STATE WELL #: 1H RRCID -> 160896 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6482 - 9880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

EVERGREEN FARMS, NE. (1ST OLMOS) 29737 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TEXXCO ENERGY SERVICES INC 850917
FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 246668 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 3000 - 4000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAIRFIELD 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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAIRFIELD (1100) 30007 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEXAR
JOHNSON, J. R. 436750
ROEGLEIN PACKING COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 000187 COMPL. DATE 03/17/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1227 - 1281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FASHING (EAGLE FORD) 30379 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 16 RRCID -> 250616 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 4212 - 4310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-	4	1			1
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	61	3	1	9	Y	1					2
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					2
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	73	3	1	9	Y	1					3
10	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			Y	-0-					3
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-	2	1			1

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 054465 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10506 - 10596

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" WELL #: 5 RRCID -> 064761 COMPL. DATE 11/17/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6210 - 6360

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 087779 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10472 - 10349

06	7680	X	7078	-0-	-602	-0-	7066	3	12	9	Y	11	70	1			41
07	8370	X	7851	-0-	-519	-0-	7823	3	28	9	Y	25					66
08	8370	X	8259	-0-	-111	-0-	8230	3	29	9	Y	26					92
09	8100	X	7820	-0-	-280	-0-	7789	3	31	9	Y	28					120
*10	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8290	3	15	9	Y	14					134
11	7980	X	7764	-0-	-216	-0-	7735	3	29	9	Y	26	75	1			85

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 U RRCID -> 088797 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10382 - 10491

06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 097978 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10355 - 10433

06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 099401 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10320 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 100922 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10570

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 108343 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10385 - 10465

06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 5 U RRCID -> 130516 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10704 - 10762

06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 U RRCID -> 133618 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10350 - 10393

06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-	1	1			1
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	3	1	9	Y	1					2
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					2
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	3	1	9	Y	1					3
10	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			Y	-0-					3
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	3	1	9	Y	1	2	1			2

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
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	MONTHLY LIFT(L)	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-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 7 RRCID -> 148441 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 5UT RRCID -> 149307 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10493 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 150575 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10214 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	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-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 165121 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 173444 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

HOWELL, DAVID 406135
HENDERSON, GARRETT WELL #: RRCID -> 092615 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10506

06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/1996

PROTEGE ENERGY III LLC 681493
SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 000193 COMPL. DATE 02/09/1963 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10506 - 10556

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 109470 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10538 - 10627

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112236 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10675 - 10718

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			Y	-0-					18
07	DLQ	G-10	5622	-0-	5622	5622	5622	2			Y	-0-					18
08	DLQ	G-10	3268	-0-	3268	8890	3268	2			Y	-0-					18
09	DLQ	G-10	3361	-0-	3361	12251	3361	2			Y	-0-					18
10	DLQ	G-10	387	-0-	387	12638	387	2			Y	-0-					18
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12638					Y	NO RPT					18

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151312 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10715 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192721 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10698 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
10	868	N	263	-0-	-605	-0-	263	2			N	-0-					-0-
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 209360 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10660 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
SMITH, MARY CAROL WELL #: 1 RRCID -> 097980 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10651 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8	N	-0-	-0-	-8	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 166411 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 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
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	300	N	19	-0-	-281	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	217	N	53	-0-	-164	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. 945936
HURT, W. T. ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 000199 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10726 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OTTO ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000205 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10750 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000206 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10713 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 000207 COMPL. DATE 03/08/1959 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10638 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	686	2	50	9	Y	45	52	1			19
07	806	N	580	-0-	-226	-0-	556	2	24	9	Y	22	21	1			20
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	640	2	21	9	Y	19	19	1			20
09	750	N	495	-0-	-255	-0-	477	2	18	9	Y	16	19	1			17
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	609	2	34	9	Y	31	39	1			9
11	630	N	344	-0-	-286	-0-	318	2	26	9	Y	24					33

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 000208 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10654 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2793	-0-	-207	3907	2745	2	48	9	Y	44	58	1			19
07	3100	N	2229	-0-	-871	3036	2204	2	25	9	Y	23	22	1			20
08	3100	N	2401	-0-	-699	2337	2380	2	21	9	Y	19	19	1			20
09	3000	N	2017	-0-	-983	1354	1999	2	18	9	Y	16	19	1			17
10	3100	N	2110	-0-	-990	364	2077	2	33	9	Y	30	38	1			9
11	2386	N	2022	-0-	-364	-0-	1996	2	26	9	Y	24					33

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 000210 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10472 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 000213 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	3565	X	3074	-0-	-491	-0-	3065	2	9	9	Y	8	3	1			5
08	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4033	2	7	9	Y	6	5	1			6
09	3450	X	2989	-0-	-461	-0-	2982	2	7	9	Y	6	6	1			6
10	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4024	2	10	9	Y	9	12	1			3
11	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3531	2	9	9	Y	8					11

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 5 RRCID -> 000214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10658 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
07	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3519	2	25	9	Y	23	8	1			15
08	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3410	2	20	9	Y	18	15	1			18
09	3240	X	2773	-0-	-467	-0-	2755	2	18	9	Y	16	17	1			17
10	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3453	2	33	9	Y	30	38	1			9
11	3240	X	2993	-0-	-247	-0-	2967	2	26	9	Y	24					33

HURT, W. T. ET AL WELL #: 3R RRCID -> 053094 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 U RRCID -> 088305 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10442 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3960	X	526	-0-	-3434	-0-	518	2	8	9	Y	7	26	1			2
07	4092	X	3480	-0-	-612	-0-	3465	2	15	9	Y	14	6	1			10
08	4092	X	4029	-0-	-63	-0-	4016	2	13	9	Y	12	10	1			12
09	3960	X	3462	-0-	-498	-0-	3451	2	11	9	Y	10	11	1			11
10	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3858	2	9	9	Y	8	17	1			2
11	3900	X	3850	-0-	-50	-0-	3832	2	18	9	Y	16					18

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
06	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4740	2	43	9	Y	39	25	1			19
07	4929	X	4512	-0-	-417	-0-	4484	2	28	9	Y	25	22	1			22
08	4929	X	4726	-0-	-203	-0-	4704	2	22	9	Y	20	20	1			22
09	4770	X	3922	-0-	-848	-0-	3902	2	20	9	Y	18	21	1			19
10	4929	X	4252	-0-	-677	-0-	4213	2	39	9	Y	35	44	1			10
11	4770	X	4418	-0-	-352	-0-	4388	2	30	9	Y	27					37

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
06	810	N	205	-0-	-605	-0-	193	2	12	9	Y	11	35	1			2
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1213	2	26	9	Y	24	10	1			16
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1743	2	20	9	Y	18	16	1			18
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1491	2	19	9	Y	17	18	1			17
10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1601	2	34	9	Y	31	39	1			9
11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1756	2	28	9	Y	25					34

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
06	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5533	2	41	9	Y	37	43	1			16
07	5084	X	4577	-0-	-507	-0-	4556	2	21	9	Y	19	18	1			17
08	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5210	2	17	9	Y	15	15	1			17
09	4920	X	4487	-0-	-433	-0-	4472	2	15	9	Y	14	16	1			15
10	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5474	2	28	9	Y	25	32	1			8
11	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5096	2	22	9	Y	20					28

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURT, W. T. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 097642 COMPL. DATE 01/10/1982 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10616 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
07	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 2D RRCID -> 100238 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6502 - 6560

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 116743 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10648

06	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3279	2	32	9	Y	29	29	1			12
07	3379	X	3023	-0-	-356	-0-	3008	2	15	9	Y	14	13	1			13
08	3379	X	3362	-0-	-17	-0-	3349	2	13	9	Y	12	12	1			13
09	3300	X	2684	-0-	-616	-0-	2673	2	11	9	Y	10	12	1			11
10	3410	X	2864	-0-	-546	-0-	2843	2	21	9	Y	19	24	1			6
11	3300	X	3081	-0-	-219	-0-	3064	2	17	9	Y	15					21

HURT, W. T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 117043 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 10640

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117044 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10571 - 10642

06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-					-0-
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117342 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10637 - 10770

06	6810	X	5232	-0-	-1578	-0-	5068	2	164	9	Y	149	94	1			79
07	7037	X	5067	-0-	-1970	-0-	4939	2	128	9	Y	116	98	1			97
08	7037	X	5212	-0-	-1825	-0-	5110	2	102	9	Y	93	91	1			99
09	6360	X	4904	-0-	-1456	-0-	4814	2	90	9	Y	82	93	1			88
10	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6007	2	167	9	Y	152	194	1			46
11	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5709	2	135	9	Y	123					169

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 143195 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 #: 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 151629 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10570 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 164104 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3394	2	45	9	Y	41	48	1			17
07	3286	X	2930	-0-	-356	-0-	2906	2	24	9	Y	22	20	1			19
08	3286	X	3210	-0-	-76	-0-	3191	2	19	9	Y	17	17	1			19
09	3450	X	2775	-0-	-675	-0-	2758	2	17	9	Y	15	18	1			16
10	3565	X	3380	-0-	-185	-0-	3348	2	32	9	Y	29	36	1			9
11	3450	X	3104	-0-	-346	-0-	3080	2	24	9	Y	22					31

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 #: 7 RRCID -> 184571 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10633 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3878	2	57	9	Y	52	69	1			22
07	3751	X	3136	-0-	-615	-0-	3105	2	31	9	Y	28	26	1			24
08	3751	X	3577	-0-	-174	-0-	3554	2	23	9	Y	21	22	1			23
09	3810	X	1330	-0-	-2480	-0-	1316	2	14	9	Y	13	22	1			14
10	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4128	2	39	9	Y	35	39	1			10
11	3810	X	3724	-0-	-86	-0-	3693	2	31	9	Y	28					38

HURT, W. T. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 185508 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693

06	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3774	2	123	9	Y	112	130	1			47
07	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2853	2	63	9	Y	57	54	1			50
08	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3201	2	52	9	Y	47	47	1			50
09	3060	X	2874	-0-	-186	-0-	2829	2	45	9	Y	41	47	1			44
10	3162	X	2974	-0-	-188	-0-	2890	2	84	9	Y	76	97	1			23
11	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3053	2	67	9	Y	61					84

KELLNER ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 186744 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10711 - 10800

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 13 RRCID -> 195457 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 SWD WELL #: 2 RRCID -> 205666 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 6233 - 6539

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 215192 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10982 - 10752

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 14 RRCID -> 216006 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10548 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	30	X	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636

06	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5590	2	89	9	Y	81	107	1			35
07	5332	X	4634	-0-	-698	-0-	4588	2	46	9	Y	42	40	1			37
08	5332	X	5215	-0-	-117	-0-	5179	2	36	9	Y	33	34	1			36
09	5430	X	4468	-0-	-962	-0-	4435	2	33	9	Y	30	34	1			32
10	5611	X	5556	-0-	-55	-0-	5492	2	64	9	Y	58	73	1			17
11	5430	X	4856	-0-	-574	-0-	4828	2	28	9	Y	25					42

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696

06	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3292	2	44	9	Y	40	32	1			16
07	2883	X	2759	-0-	-124	-0-	2738	2	21	9	Y	19	18	1			17
08	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2900	2	19	9	Y	17	16	1			18
09	3180	X	2545	-0-	-635	-0-	2530	2	15	9	Y	14	17	1			15
10	3286	X	179	-0-	-3107	-0-	178	2	1	9	Y	1	14	1			2
11	3180	X	164	-0-	-3016	-0-	164	2			Y	-0-					2

HURT, W. T. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 231980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOLLE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 290894 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10830 - 10900

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
TOM "A" GU 3 WELL #: 1 L RRCID -> 000252 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10680 - 10780

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

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 056013 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 11018 PERF. N/A

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 L RRCID -> 078972 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10733 - 10741

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 087778 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10698 - 10594

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 L RRCID -> 088798 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10634 - 10732

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 096973 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10604 - 10667

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 099570 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10577 - 10637

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
TOM "A" GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 108341 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10638 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	8049	3	20	9	Y	18	97	1			59
07	8277	X	6531	-0-	-1746	-0-	6498	3	33	9	Y	30					89
08	8277	X	7379	-0-	-898	-0-	7342	3	37	9	Y	34					123
09	8010	X	6806	-0-	-1204	-0-	6767	3	39	9	Y	35					158
10	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	8483	3	23	9	Y	21					179
*11	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	8328	3	45	9	Y	41	100	1			120

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 L RRCID -> 116049 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 L RRCID -> 133619 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10675 - 10740

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOM "A" GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144629 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10564

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 145462 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10807 - 10865

06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3				Y	-0-					-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3				Y	-0-					-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3				Y	-0-					-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3				Y	-0-					-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3				Y	-0-					-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3				Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 148211 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10499

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912						Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912						Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912						Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912						Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912						Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912						Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
URBANCZYK GU 2 WELL #: 5LT RRCID -> 149296 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

J & D LOGISTICS INC 427414
RICHTER,H. E. WELL #: 2 RRCID -> 086626 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 6308 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	H-10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-L RRCID -> 145124 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WHITEHEAD WELL #: 7301 RRCID -> 206926 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11122 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 7401 RRCID -> 209358 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12028 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 7402 RRCID -> 214595 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11800 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) //CONT.// 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD WELL #: 8501 RRCID -> 227623 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 12252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 8502 RRCID -> 228817 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 12400

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WHITEHEAD 85 G.U. 1 WELL #: H 3ST RRCID -> 233655 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11376 - 11720

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WHITEHEAD, F. H. WELL #: 8601 RRCID -> 235233 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 11902

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 7403 RRCID -> 245144 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

FRANCES HILL (CANYON) 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCES -89- WELL #: 3 RRCID -> 160169 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5299 - 5350

06	798 N	798	-0-	-0-		-0-	798	2		N	-0-			-0-
07	888 N	888	-0-	-0-		-0-	888	2		N	-0-			-0-
08	871 N	871	-0-	-0-		-0-	871	2		N	-0-			-0-
09	810 N	698	-0-	-112		-0-	698	2		N	-0-			-0-
10	899 N	664	-0-	-235		-0-	664	2		N	-0-			-0-
11	862 N	862	-0-	-0-		-0-	862	2		N	-0-			-0-

FRANCES HILL (CANYON) //CONT.// 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
HILL, FRANCES -67- WELL #: 3 RRCID -> 165378 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6086 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLM PETROLEUM CORP. 470557
RDR TURNEY 194 WELL #: RRCID -> 252230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12484 - 12510

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

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 U RRCID -> 063704 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 4 RRCID -> 178770 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4641 - 5140

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-

UPP OPERATING, LLC 875310
CANYON RANCH SWD WELL #: 3 RRCID -> 055621 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4614 - 4629

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FRANCES HILL (PENN) 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
WHEAT -108- WELL #: 1 RRCID -> 179204 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6385 - 6504

06	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
07	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
08	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
09	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 181672 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
08	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	3			N	-0-					-0-
09	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-

HILL -86- WELL #: 1 RRCID -> 182819 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCIS -85- WELL #: 1 RRCID -> 056796 COMPL. DATE 09/22/1973 TOTAL DEPTH 6572 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCIS -89- WELL #: 1 RRCID -> 060823 COMPL. DATE 10/04/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
10	713	N	579	-0-	-134	-0-	579	2			N	-0-					-0-
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-

HILL, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 143469 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6200 - 6240

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2023 - WELL PLUGGED 08/24/23

HILL, GRADY WELL #: 2 RRCID -> 143470 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6028 - 6068

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2023 - WELL PLUGGED 08/22/23

WHEAT WELL #: 3 RRCID -> 147394 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5213 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-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
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	2			N	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
11	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	2			N	-0-					-0-

WHEAT "108" WELL #: 2 RRCID -> 196224 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6440 - 6479

06	690	N	610	-0-	-80	-0-	610	2			N	-0-					-0-
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
10	713	N	589	-0-	-124	-0-	589	2			N	-0-					-0-
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-

JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771
HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 052528 COMPL. DATE 04/26/1972 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	15	1	372	2	Y	-0-					1
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	16	1	410	2	Y	-0-					1
08	589	N	471	-0-	-118	-0-	17	1	454	2	Y	-0-					1
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	15	1	430	2	Y	-0-					1
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	19	1	495	2	Y	-0-					1
11	450	N	265	-0-	-185	-0-	9	1	256	2	Y	-0-					1

COX -84- WELL #: 1 RRCID -> 053095 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	9	1	225	2	Y	-0-					3
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	196	2	Y	-0-					3
08	496	N	227	-0-	-269	-0-	8	1	219	2	Y	-0-					3
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	8	1	226	2	Y	-0-					3
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	7	1	192	2	Y	-0-					3
11	210	N	172	-0-	-38	-0-	6	1	166	2	Y	-0-					3

HILL, FRANCES -68- WELL #: 3 RRCID -> 053096 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	15	1	381	2	Y	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	11	1	267	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	345	-0-	-151	-0-	13	1	332	2	Y	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	15	1	406	2	Y	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	15	1	392	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	309	-0-	-21	-0-	10	1	299	2	Y	-0-					-0-

TEXAS A & M -69- WELL #: 1 RRCID -> 053097 COMPL. DATE 06/25/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

06	2850	X	1587	-0-	-1263	-0-	62	1	1525	2	Y	-0-					21
07	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	72	1	1826	2	Y	-0-					21
08	3162	X	2057	-0-	-1105	-0-	76	1	1981	2	Y	-0-					21
09	3060	X	1850	-0-	-1210	-0-	64	1	1786	2	Y	-0-					21
10	3162	X	1337	-0-	-1825	-0-	48	1	1289	2	Y	-0-					21
11	1980	X	1572	-0-	-408	-0-	51	1	1521	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
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	46	1	1124	2	Y	-0-					8
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	55	1	1389	2	Y	-0-					8
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	48	1	1241	2	Y	-0-					8
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	42	1	1153	2	Y	-0-					8
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	33	1	886	2	Y	-0-					8
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	39	1	1175	2	Y	-0-					8

TEXAS A & M -69- WELL #: 3 RRCID -> 053493 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6360 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	1421	-0-	-2839	-0-	55	1	1366	2	Y	-0-					28
07	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	93	1	2372	2	Y	-0-					28
08	2294	X	2284	-0-	-10	-0-	85	1	2199	2	Y	-0-					28
09	2220	X	498	-0-	-1722	-0-	17	1	481	2	Y	-0-					28
10	2480	X	1230	-0-	-1250	-0-	44	1	1186	2	Y	-0-					28
11	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	121	1	3625	2	Y	-0-					28

TEXAS A & M -69- WELL #: 4 RRCID -> 053494 COMPL. DATE 09/14/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	59	1	1457	2	Y	-0-					14
07	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	97	1	2461	2	Y	-0-					14
08	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	94	1	2444	2	Y	-0-					14
09	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	90	1	2504	2	Y	-0-					14
10	2325	X	1890	-0-	-435	-0-	68	1	1822	2	Y	-0-					14
11	2250	X	1833	-0-	-417	-0-	59	1	1774	2	Y	-0-					14

COX, L. L. -70- WELL #: 2 RRCID -> 054206 COMPL. DATE 12/25/1972 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX, L. L. -83- WELL #: 4 RRCID -> 055153 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	58	1	1430	2	Y	-0-					14
07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	80	1	2041	2	Y	-0-					14
08	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	85	1	2198	2	Y	-0-					14
09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	73	1	2021	2	Y	-0-					14
10	1860	N	1160	-0-	-700	-0-	42	1	1118	2	Y	-0-					14
11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	59	1	1767	2	Y	-0-					14

EPPS-TEXAS A & M -47- WELL #: 2 RRCID -> 055226 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	28	1	688	2	Y	-0-					5
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	44	1	1105	2	Y	-0-					5
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	44	1	1132	2	Y	-0-					5
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	30	1	833	2	Y	-0-					5
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	16	1	428	2	Y	-0-					5
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	26	1	773	2	Y	-0-					5

TEXAS A & M -63- WELL #: 5 RRCID -> 056014 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	1	1	36	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TEXAS A&M "62" WELL #: 7 RRCID -> 133654 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6417 - 6475

06	3810	X	2362	-0-	-1448	-0-	92	1	2270	2	Y	-0-			28
07	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	123	1	3150	2	Y	-0-			28
08	3968	X	3061	-0-	-907	-0-	113	1	2948	2	Y	-0-			28
09	3840	X	3259	-0-	-581	-0-	113	1	3146	2	Y	-0-			28
10	3720	X	2986	-0-	-734	-0-	108	1	2878	2	Y	-0-			28
11	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	105	1	3159	2	Y	-0-			28

HILL, FRANCES "85" WELL #: 6 RRCID -> 148187 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6044 - 6098

06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	17	1	411	2	Y	-0-			1
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	16	1	418	2	Y	-0-			1
08	465	N	464	-0-	-1	-0-	17	1	447	2	Y	-0-			1
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	20	1	543	2	Y	-0-			1
10	434	N	400	-0-	-34	-0-	14	1	386	2	Y	-0-			1
11	450	N	276	-0-	-174	-0-	9	1	267	2	Y	-0-			1

TEXAS A & M "69" WELL #: 2 RRCID -> 177405 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6140 - 6382

06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	73	1	1791	2	Y	-0-			12
07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	63	1	1596	2	Y	-0-			12
08	1860	N	1489	-0-	-371	-0-	55	1	1434	2	Y	-0-			12
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	23	1	639	2	Y	-0-			12
10	1674	N	592	-0-	-1082	-0-	21	1	571	2	Y	-0-			12
11	1440	N	401	-0-	-1039	-0-	13	1	388	2	Y	-0-			12

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 L RRCID -> 063705 COMPL. DATE 09/17/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6308 - 6540

06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-			-0-
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-			-0-
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-			-0-
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-			-0-
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-			-0-
11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-			-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 065518 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-			-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-			-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-			-0-
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-			-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-			-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
PETEX //CONT.// 659782
HILL -86- WELL #: 2 RRCID -> 066314 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 1 RRCID -> 054137 COMPL. DATE 11/11/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

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

UPP OPERATING, LLC 875310
CANYON RANCH WELL #: 0901E RRCID -> 053098 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
*10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0902E RRCID -> 055132 COMPL. DATE 04/24/1973 TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
*10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1072E RRCID -> 056700 COMPL. DATE 08/30/1973 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1101E RRCID -> 056701 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 0903E RRCID -> 126129 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCES -67- WELL #: 2 RRCID -> 159920 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6656 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 2 RRCID -> 160065 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	2			N	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
10	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	2			N	-0-					-0-
11	480	N	457	-0-	-23	-0-	457	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 3 RRCID -> 164929 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6676 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIGO PETROLEUM, LLC 423832
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
06	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	44	1	1093	2	Y	-0-					13
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	2	Y	-0-					13
08	2108	N	630	-0-	-1478	-0-	23	1	607	2	Y	-0-					13
09	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	86	1	2359	2	Y	-0-					13
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	59	1	1579	2	Y	-0-					13
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	55	1	1661	2	Y	-0-					13

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
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
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	25	1	640	3	N	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	30	1	582	3	N	-0-					-0-
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	46	1	583	3	N	-0-					-0-
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	42	1	600	3	N	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	12	1	595	3	N	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	29	1	571	3	N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN "44" WELL #: 2 RRCID -> 172427 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6887 - 7200

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

TEXAKOMA E & P, LLC 844133
TURNEY WELL #: 1A RRCID -> 159577 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6690 - 6730

06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	28	1	223	3	N	-0-					-0-
07	279	N	225	-0-	-54	-0-	26	1	199	3	N	-0-					-0-
08	279	N	213	-0-	-66	-0-	28	1	185	3	N	-0-					-0-
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	29	1	189	3	N	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	25	1	216	3	N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL WELL #: 2 RRCID -> 159863 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635

06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	45	1	360	3	N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	49	1	380	3	N	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	52	1	343	3	N	-0-					-0-
09	420	N	371	-0-	-49	-0-	49	1	322	3	N	-0-					-0-
10	434	N	396	-0-	-38	-0-	42	1	354	3	N	-0-					-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY LANDS 64 WELL #: 1 RRCID -> 161127 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 6714

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

UNIVERSITY LANDS 45 WELL #: 1 RRCID -> 167364 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897

06	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	283	1	2243	3	N	-0-					40
07	2945	X	2829	-0-	-116	-0-	325	1	2504	3	N	-0-					40
08	2945	X	2692	-0-	-253	-0-	356	1	2336	3	N	-0-					40
09	2850	X	1506	-0-	-1344	-0-	200	1	1306	3	N	-0-					40
10	2852	X	2345	-0-	-507	-0-	247	1	2098	3	N	-0-					40
11	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					40

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TEXAKOMA E & P, LLC //CONT.// 844133
UNIVERSITY LANDS 45 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1302	-0-	1302	1302	173	1	1129	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1076	-0-	1076	2378	113	1	963	3	N	-0-					-0-
11	0	X NO RPT		-0-	-0-	2378					N	NO RPT					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4601 RRCID -> 169643 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6876 - 6915

06	1200	N 1200	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	1065	3	N	-0-					37
07	1712	N 1712	-0-	-0-	-0-	-0-	197	1	1515	3	N	-0-					37
08	1264	N 1264	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	1097	3	N	-0-					37
09	1211	N 1211	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	1050	3	N	-0-					37
10	1085	N 847	-0-	-238	-0-	-0-	89	1	758	3	N	-0-					37
11	1050	N NO RPT	-0-	-1050	-0-	-0-					N	NO RPT					37

UNIVERSITY LANDS 45 WELL #: 2 RRCID -> 169644 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6830 - 7086

06	2829	X 2829	-0-	-0-	-0-	-0-	317	1	2512	3	N	-0-					40
07	3038	X 2892	-0-	-146	-0-	-0-	333	1	2559	3	N	-0-					40
08	3038	X 2484	-0-	-554	-0-	-0-	329	1	2155	3	N	-0-					40
09	2940	X 2716	-0-	-224	-0-	-0-	361	1	2355	3	N	-0-					40
10	2976	X 2409	-0-	-567	-0-	-0-	254	1	2155	3	N	-0-					40
11	2820	X NO RPT	-0-	-2820	-0-	-0-					N	NO RPT					40

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4201 RRCID -> 169830 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6879 - 7102

06	21	N 21	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
07	39	N 39	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
08	31	N 31	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
09	35	N 35	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-					-0-
10	31	N 29	-0-	-2	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
11	30	N NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY LANDS 63 WELL #: 1 RRCID -> 171476 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6900 - 6909

06	16	N 16	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
07	124	N 20	-0-	-104	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
08	42	N 42	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	36	3	N	-0-					-0-
09	30	N 17	-0-	-13	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
10	31	N 9	-0-	-22	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
11	30	N NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4602 RRCID -> 171726 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6958 - 7003

06	104	N 104	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	92	3	N	-0-					20
07	119	N 119	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	105	3	N	-0-					20
08	124	N 116	-0-	-8	-0-	-0-	15	1	101	3	N	-0-					20
09	111	N 111	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	96	3	N	-0-					20
10	124	N 86	-0-	-38	-0-	-0-	9	1	77	3	N	-0-					20
11	120	N NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-					N	NO RPT					20

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4301 RRCID -> 175139 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 7094

06	562	N 562	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	499	3	N	-0-					-0-
07	558	N 276	-0-	-282	-0-	-0-	32	1	244	3	N	-0-					-0-
08	558	N 319	-0-	-239	-0-	-0-	42	1	277	3	N	-0-					-0-
09	570	N 413	-0-	-157	-0-	-0-	55	1	358	3	N	-0-					-0-
*10	456	N 456	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	408	3	N	-0-					-0-
11	300	N NO RPT	-0-	-300	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TEXAKOMA E & P, LLC //CONT.// 844133
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
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	89	1	707	3	N	-0-					-0-
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	107	1	824	3	N	-0-					-0-
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	117	1	767	3	N	-0-					-0-
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	116	1	756	3	N	-0-					-0-
10	930	N	691	-0-	-239	-0-	73	1	618	3	N	-0-					-0-
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-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
06	7200	X	5135	-0-	-2065	-0-	576	1	4559	3	N	-0-					39
07	7440	X	5698	-0-	-1742	-0-	655	1	5043	3	N	-0-					39
08	6758	X	5637	-0-	-1121	-0-	746	1	4891	3	N	-0-					39
09	5580	X	5080	-0-	-500	-0-	674	1	4406	3	N	-0-					39
10	5704	X	4221	-0-	-1483	-0-	445	1	3776	3	N	-0-					39
11	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT					39

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
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	135	1	1071	3	N	-0-					-0-
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	174	1	1341	3	N	-0-					-0-
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	188	1	1231	3	N	-0-					-0-
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	171	1	1116	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	992	-0-	-527	-0-	104	1	888	3	N	-0-					-0-
11	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS-X, S, (WALES) 34149 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PETROTX OPERATING, LLC 660964
MORRILL WELL #: 9 RRCID -> 212569 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6006 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-

MORRILL WELL #: 1R RRCID -> 223428 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6286 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		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
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
11	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 10/28/2011 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 5124 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAUSE 34260 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
CXL ENERGY LLC 195770
WALL, M. BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 125971 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7405 - 7432

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

BLANCHE M. WALL ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267177 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7685 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
COMSTOCK ENERGY, LLC 170037
CMAJDALKA 62 WELL #: 1 RRCID -> 232692 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8616 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2965	-0-	-95	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	3001	-0-	-161	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	3019	-0-	-112	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2151	-0-	-849	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	2100	-0-	-1000	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					-0-

CMAJDALKA 59 WELL #: 2 RRCID -> 232700 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
09	330	N	234	-0-	-96	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	341	N	234	-0-	-107	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

BARR 59 WELL #: 1H RRCID -> 233815 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945

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

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FIVE C RANCH WELL #: 6301 RRCID -> 207228 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8497 - 8691

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DAVIS WELL #: 7701 RRCID -> 207230 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FIVE C RANCH WELL #: 6302 RRCID -> 209676 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8506 - 8730

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHAW WELL #: 7101 RRCID -> 211918 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 8733

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DAVIS WELL #: 902 RRCID -> 220397 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIVE C RANCH WELL #: 5802 RRCID -> 223628 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8536 - 8594

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SHAW WELL #: 7102H RRCID -> 226574 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 11525

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

SHAW WELL #: 7502H RRCID -> 230351 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8874 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLSTON WELL #: 802H RRCID -> 231962 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7444 - 9645

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

SHAW WELL #: 7503H RRCID -> 233661 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9338 - 10979

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

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
06	4500	X	4292	-0-	-208	-0-	258	1	4034	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	4273	-0-	-377	-0-	256	1	4017	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	4095	-0-	-555	-0-	246	1	3849	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	3757	-0-	-593	-0-	225	1	3532	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	2474	-0-	-2021	-0-	148	1	2326	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	315	1	4935	2	N	-0-					-0-

GOOSE EGG, S. (PETTUS) 35875 280 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BAKER "4" WELL #: 3 RRCID -> 162518 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3324 - 3328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN BRANCH (WILCOX 2-D) 36644 330 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 082923 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5396 - 5404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREEN BRANCH (6100) 36644 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 074318 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6109 - 6195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREEN BRANCH, SE.(6200) 36649 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
STS MCJUNKIN "G" WELL #: 1 RRCID -> 165528 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6202 - 6217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HGL (GEORGETOWN) 37630 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
WALKER, W. T., JR. 892795
WALKER, W. T. JR. WELL #: 1 RRCID -> 107516 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6724 - 6776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 6600) 37997 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
KIRKWOOD & MORGAN, INC. 469710
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 000267 COMPL. DATE 01/08/1957 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6622 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 7400) 37997 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER WELL #: 1 RRCID -> 099939 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 7456 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8200) 37997 737 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210339 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

HAMILTON FEE (1530) 38464 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC 334912
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1861 RRCID -> 244581 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 1744 - 1785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2023 - WELL PLUGGED 11/07/23

HAMMOND (OLMOS SAND) 38567 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
ARRCO OPERATING, LLC 033103
HAMMOND, ADA E. -A- WELL #: 2 RRCID -> 049117 COMPL. DATE 11/02/1970 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2982 - 3018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-

ADA HAMMOND HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 290040 COMPL. DATE 03/22/2018 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2919 - 2971

06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-					-0-
*09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-					-0-
*10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
AGERON ENERGY, LLC 008625
SCHOOLFIELD WELL #: 2H RRCID -> 289917 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 11688 PERF.11840 - 22399

06	74593	X	74593	-0-	-0-	-0-	2403	1	72190	2	N	-0-					-0-
07	78227	X	78227	-0-	-0-	-0-	1299	1	76928	2	N	-0-					-0-
08	59042	X	59042	-0-	-0-	-0-	917	1	58125	2	N	-0-					-0-
09	74580	X	35297	-0-	-39283	-0-	70	1	35227	2	N	-0-					-0-
10	78213	X	44992	-0-	-33221	-0-	44992	2			N	-0-					-0-
11	75690	X	69891	-0-	-5799	-0-	1566	1	68325	2	N	-0-					-0-

MARIA LUISA WELL #: 3H RRCID -> 290048 COMPL. DATE 06/20/2020 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12113 - 19851

06	52050	X	33922	-0-	-18128	-0-	1093	1	32829	2	N	-0-					-0-
07	46872	X	33946	-0-	-12926	-0-	564	1	33382	2	N	-0-					-0-
08	42625	X	31513	-0-	-11112	-0-	489	1	31024	2	N	-0-					-0-
09	29263	X	29263	-0-	-0-	-0-	58	1	29205	2	N	-0-					-0-
10	32789	X	32789	-0-	-0-	-0-	32789	2			N	-0-					-0-
11	30656	X	30656	-0-	-0-	-0-	687	1	29969	2	N	-0-					-0-

SCHOOLFIELD WELL #: 1H RRCID -> 290194 COMPL. DATE 12/27/2021 TOTAL DEPTH 11707 PERF.12764 - 22896

06	104610	X	104610	-0-	-0-	-0-	3370	1	101240	2	N	-0-					-0-
07	135481	X	135481	-0-	-0-	-0-	2250	1	133231	2	N	-0-					-0-
08	127550	X	127550	-0-	-0-	-0-	1981	1	125569	2	N	-0-					-0-
09	116958	X	116958	-0-	-0-	-0-	232	1	116726	2	N	-0-					-0-
10	135470	X	93178	-0-	-42292	-0-	93178	2			N	-0-					-0-
11	131100	X	62610	-0-	-68490	-0-	1403	1	61207	2	N	-0-					-0-

AI SAN ROMAN WELL #: 201H RRCID -> 294287 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12570 - 22583

06	362190	X	154700	-0-	-207490	-0-	154700	2			N	-0-					-0-
07	374263	X	164375	-0-	-209888	-0-	164375	2			N	-0-					-0-
08	340938	X	219107	-0-	-121831	-0-	219107	2			N	-0-					-0-
09	172282	X	172282	-0-	-0-	-0-	4925	1	167357	2	N	-0-					-0-
10	164362	X	151349	-0-	-13013	-0-	2692	1	148657	2	N	-0-					-0-
11	212040	X	125828	-0-	-86212	-0-	2317	1	123511	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
AGERON ENERGY, LLC //CONT.// 008625
AI SAN ROMAN WELL #: 202H RRCID -> 294289 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 12258 PERF.12550 - 22976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	429420	X	178978	-0-	-250442	-0-	178978	2			N	-0-					-0-
07	443734	X	165356	-0-	-278378	-0-	165356	2			N	-0-					-0-
08	428668	X	272624	-0-	-156044	-0-	272624	2			N	-0-					-0-
09	249826	X	249826	-0-	-0-	-0-	7141	1	242685	2	N	-0-					-0-
10	256277	X	229686	-0-	-26591	-0-	4086	1	225600	2	N	-0-					-0-
11	263820	X	200729	-0-	-63091	-0-	3697	1	197032	2	N	-0-					-0-

BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
STS SOUTH WELL #: 13H RRCID -> 295063 COMPL. DATE 06/26/2022 TOTAL DEPTH 11759 PERF. N/A

06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STS SOUTH WELL #: 15H RRCID -> 295291 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 11979 PERF. N/A

06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BPX OPERATING COMPANY 085408
STS WELL #: 1 RRCID -> 244785 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 11311 PERF.11370 - 14360

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165

DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 248927 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 15532

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	1			45
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

HENDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14915

06	6810	X	5841	-0-	-969	-0-	97	1	5744	3	N	-0-					158
07	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	120	1	6926	3	N	-0-					158
08	6975	X	6141	-0-	-834	-0-	100	1	6041	3	N	-0-					158
*09	6750	X	5890	-0-	-860	-0-	85	1	5805	3	N	-0-					158
*10	7037	X	5319	-0-	-1718	-0-	77	1	5242	3	N	-0-					158
11	6810	X	5027	-0-	-1783	-0-	72	1	4955	3	N	-0-					158

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
06	5490	X	3655	-0-	-1835	-0-	60	1	3581	3	N	-0-					137
							14	4									
07	5673	X	3641	-0-	-2032	-0-	62	1	3579	3	N	-0-					137
08	5673	X	3666	-0-	-2007	-0-	60	1	3606	3	N	-0-					137
*09	4170	X	1484	-0-	-2686	-0-	22	1	1462	3	N	-0-					137
*10	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					137
11	3630	X	3601	-0-	-29	-0-	5	1	384	3	N	2920	3057	1			-0-
							3212	9									

DORA MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102

DORA MARTIN 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15165

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118

HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940

06	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	82	1	4897	3	N	-0-					-0-
07	7936	X	7875	-0-	-61	-0-	133	1	7742	3	N	-0-					-0-
08	7936	X	6394	-0-	-1542	-0-	105	1	6289	3	N	-0-					-0-
*09	7680	X	6792	-0-	-888	-0-	99	1	6693	3	N	-0-					-0-
*10	7874	X	6706	-0-	-1168	-0-	96	1	6610	3	N	-0-					-0-
11	7620	X	4779	-0-	-2841	-0-	68	1	4711	3	N	-0-					-0-

STS WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

DONNELL MINERALS 366 WELL #: 1H RRCID -> 251821 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 16025

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2023

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3990	X	3121	-0-	-869	-0-	52	1	3069	3	N	-0-					-0-
07	3565	X	3353	-0-	-212	-0-	57	1	3296	3	N	-0-					-0-
08	3472	X	3220	-0-	-252	-0-	53	1	3167	3	N	-0-					-0-
*09	3360	X	2955	-0-	-405	-0-	43	1	2912	3	N	-0-					-0-
*10	3348	X	3202	-0-	-146	-0-	46	1	3156	3	N	-0-					-0-
11	3240	X	3043	-0-	-197	-0-	43	1	3000	3	N	-0-					-0-

HEIM WELL #: 1H RRCID -> 253307 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.14317 - 15610

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STS WELL #: 2H RRCID -> 254322 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11424 - 15569

06	5490	X	3774	-0-	-1716	-0-	61	1	3603	3	N	100	100	1			-0-
							110	9									
07	5332	X	4415	-0-	-917	-0-	74	1	4262	3	N	72	72	1			-0-
							79	9									
08	5332	X	4154	-0-	-1178	-0-	65	1	3931	3	N	144	144	1			-0-
							158	9									
*09	5160	X	3894	-0-	-1266	-0-	54	1	3668	3	N	156	124	1			32
							172	9									
*10	4402	X	1147	-0-	-3255	-0-	15	1	1074	3	N	53					85
							58	9									
11	4260	X	22	-0-	-4238	-0-	22	3			N	-0-					85

CAROLINE PIELOP WELL #: 3H RRCID -> 254442 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867

06	7260	X	4738	-0-	-2522	-0-	79	1	4659	3	Y	-0-					-0-
07	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	140	1	8110	3	Y	-0-					-0-
08	7502	X	7337	-0-	-165	-0-	120	1	7217	3	Y	-0-					-0-
*09	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	102	1	6968	3	Y	89	45	1			44
							25	4	98	9							
*10	8246	X	7714	-0-	-532	-0-	110	1	7586	3	Y	16					60
							18	9									
11	7980	X	5874	-0-	-2106	-0-	83	1	5773	3	Y	16	21	1			55
							18	9									

CAROLINE PIELOP WELL #: 4H RRCID -> 254447 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17409 PERF.11721 - 17309

06	15810	X	10342	-0-	-5468	-0-	173	1	10169	3	Y	-0-					-0-
07	18060	X	18060	-0-	-0-	-0-	306	1	17754	3	Y	-0-					-0-
08	16337	X	14655	-0-	-1682	-0-	240	1	14415	3	Y	-0-					-0-
*09	15810	X	14711	-0-	-1099	-0-	211	1	14361	3	Y	101	51	1			50
							28	4	111	9							
*10	16337	X	15736	-0-	-601	-0-	225	1	15493	3	Y	16					66
							18	9									
11	15810	X	10902	-0-	-4908	-0-	155	1	10729	3	Y	16	23	1			59
							18	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
06	6870	X	5888	-0-	-982	-0-	94	1	5575	3	N	157	157	1			-0-
							46	4	173	9							
07	6789	X	6083	-0-	-706	-0-	102	1	5936	3	N	33	33	1			-0-
							9	4	36	9							
08	6789	X	5796	-0-	-993	-0-	95	1	5701	3	N	-0-					-0-
*09	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	84	1	5749	3	N	221	98	1			123
							62	4	243	9							
*10	6076	X	6036	-0-	-40	-0-	85	1	5824	3	N	92	78	1			137
							26	4	101	9							
11	5880	X	4343	-0-	-1537	-0-	61	1	4207	3	N	68	104	1			101
							75	9									

STS WELL #: 4H RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921

06	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-					-0-
07	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594

06	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	20	1	1243	3	N	106	106	1			-0-
							26	4	117	9							
07	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	79	1	4571	3	N	662	662	1			-0-
							152	4	728	9							
08	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	73	1	4367	3	N	634	634	1			-0-
							150	4	697	9							
*09	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	50	1	3392	3	N	578	560	1			18
							143	4	636	9							
*10	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	42	1	2852	3	N	412	345	1			85
							113	4	453	9							
11	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	46	1	3230	3	N	485	438	1			132
							534	9									

DORA MARTIN A WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391

06	7980	X	5334	-0-	-2646	-0-	89	1	5245	3	N	-0-					78
07	8246	X	3955	-0-	-4291	-0-	67	1	3888	3	N	-0-					78
08	8246	X	1834	-0-	-6412	-0-	29	1	1774	3	N	-0-					78
							31	4									
*09	7980	X	3155	-0-	-4825	-0-	44	1	3073	3	N	-0-					78
							38	4									
*10	5301	X	3672	-0-	-1629	-0-	52	1	3620	3	N	-0-					78
11	5310	X	2874	-0-	-2436	-0-	40	1	2834	3	N	-0-					78

DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871

06	3000	N	3034	-0-	34	34	624	1	1902	3	N	388	388	1			-0-
							81	4	427	9							
07	2286	N	2252	-0-	-34	-0-	635	1	1144	3	N	404	404	1			-0-
							29	4	444	9							
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	758	1	564	3	N	301	301	1			-0-
							26	4	331	9							
*09	2790	X	2035	-0-	-755	-0-	393	1	979	3	N	575	303	1			272
							30	4	633	9							
*10	2263	N	1448	-0-	-815	-0-	402	1	797	3	N	208	320	1			160
							20	4	229	9							
11	2790	X	1163	-0-	-1627	-0-	316	1	601	3	N	213	198	1			175
							12	4	234	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/01/2009 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
06	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	94	1	5588	3	Y	184	184	1			-0-
							202	9									
07	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	97	1	5652	3	Y	180	180	1			-0-
							198	9									
08	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	89	1	5328	3	Y	149	149	1			-0-
							164	9									
*09	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	83	1	5622	3	Y	297	201	1			96
							327	9									
*10	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	85	1	5807	3	Y	169	189	1			76
							186	9									
11	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	79	1	5529	3	Y	239	229	1			86
							263	9									

DONNELL ET AL WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	1			82
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2023

PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997

06	24840	X	24840	-0-	-0-	-0-	413	1	24427	3	N	-0-					-0-
07	24094	X	24094	-0-	-0-	-0-	409	1	23685	3	N	-0-					-0-
08	22014	X	22014	-0-	-0-	-0-	359	1	21569	3	N	62	62	1			-0-
							18	4	68	9							
*09	20263	X	20263	-0-	-0-	-0-	292	1	19929	3	N	38					38
							42	9									
*10	20292	X	20292	-0-	-0-	-0-	287	1	19833	3	N	125	78	1			85
							34	4	138	9							
11	21220	X	21220	-0-	-0-	-0-	296	1	20916	3	N	7					92
							8	9									

HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850

06	6030	X	4793	-0-	-1237	-0-	79	1	4714	3	N	-0-					15
07	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	96	1	5557	3	N	-0-					15
							28	4									
08	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	99	1	5931	3	N	-0-					15
							7	4									
*09	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	87	1	5950	3	N	-0-					15
*10	5673	X	1590	-0-	-4083	-0-	22	1	1568	3	N	-0-					15
11	5850	X	4805	-0-	-1045	-0-	63	1	4742	3	N	-0-					15

DONNELL 1077 WELL #: 1H RRCID -> 256150 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12085 - 16251

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2023

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DORA MARTIN A 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
06	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	68	1	3968	3	N	-0-					60
07	6448	X	1259	-0-	-5189	-0-	21	1	1238	3	N	-0-					60
08	6448	X	3834	-0-	-2614	-0-	62	1	3749	3	N	-0-					60
							23	4									
*09	6240	X	5502	-0-	-738	-0-	79	1	5423	3	N	-0-					60
*10	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	77	1	5327	3	N	-0-					60
11	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	69	1	4867	3	N	-0-					60

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
06	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	46	1	2871	3	N	118	118	1			-0-
							130	9									
07	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	50	1	2923	3	N	-0-					-0-
08	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	39	1	2371	3	N	-0-					-0-
*09	3060	X	1649	-0-	-1411	-0-	22	1	1506	3	N	110	75	1			35
							121	9									
*10	2976	X	1832	-0-	-1144	-0-	24	1	1665	3	N	130	82	1			83
							143	9									
11	3030	X	1799	-0-	-1231	-0-	25	1	1746	3	N	25	50	1			58
							28	9									

LOWE WELL #: 3H RRCID -> 257679 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	131	X	131	-0-	-0-	-0-	2	1	129	3	N	-0-					-0-
07	34	X	34	-0-	-0-	-0-	8	3	26	4	N	-0-					-0-
08	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*09	136	X	136	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	N	85	15	1			70
							94	9									
*10	14	X	14	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	5					75
							6	9									
11	41	X	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	N	-0-					75

DORA MARTIN A-JC MARTIN SA2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BROWN-TRUSTS WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	18	1	1033	3	Y	37	37	1			-0-
							11	4	41	9							
07	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	93	1	5412	3	Y	212	212	1			-0-
							58	4	233	9							
08	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	85	1	5090	3	Y	153	153	1			-0-
							43	4	168	9							
*09	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	70	1	4802	3	Y	306	207	1			99
							83	4	337	9							
*10	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	63	1	4343	3	Y	152	182	1			69
							41	4	167	9							
11	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	31	1	2100	3	Y	109	139	1			39
							120	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DORA MARTIN A WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5070	X	5067	-0-	-3	-0-	84	1	4983	3	N	-0-					34
07	5239	X	5149	-0-	-90	-0-	87	1	5024	3	N	-0-					34
							38	4									
08	5239	X	4518	-0-	-721	-0-	74	1	4444	3	N	-0-					34
*09	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	69	1	4712	3	N	-0-					34
*10	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	64	1	4408	3	N	-0-					34
11	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	60	1	4258	3	N	-0-					34

DORA MARTIN A-JC MARTIN SA1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	73	1	4337	3	N	-0-					120
07	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	89	1	5138	3	N	-0-					120
08	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	70	1	4235	3	N	-0-					120
*09	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	58	1	3984	3	N	-0-					120
*10	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	49	1	3360	3	N	-0-					120
11	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	33	1	2371	3	N	-0-					120

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9030	X	7296	-0-	-1734	-0-	121	1	7175	3	N	-0-					22
07	9331	X	7355	-0-	-1976	-0-	125	1	7230	3	N	-0-					22
08	8556	X	5650	-0-	-2906	-0-	92	1	5558	3	N	-0-					22
*09	8280	X	7092	-0-	-1188	-0-	102	1	6990	3	N	-0-					22
*10	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	117	1	8090	3	N	-0-					22
11	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	118	1	8341	3	N	-0-					22

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
06	7710	X	6487	-0-	-1223	-0-	102	1	6068	3	N	213	213	1			20
							83	4	234	9							
07	7967	X	6409	-0-	-1558	-0-	104	1	6004	3	N	219	219	1			20
							60	4	241	9							
08	7750	X	3615	-0-	-4135	-0-	58	1	3443	3	N	82	82	1			20
							24	4	90	9							
*09	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	109	1	7372	3	N	254	82	1			192
							70	4	279	9							
*10	6417	X	6298	-0-	-119	-0-	86	1	5906	3	N	223	257	1			158
							61	4	245	9							
11	6450	X	5200	-0-	-1250	-0-	71	1	4890	3	N	217	187	1			188
							239	9									

STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	317	317	1			-0-
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	14	1	804	3	N	180	180	1			-0-
							50	4	198	9							
*09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	10	1	681	3	N	366	232	1			134
							111	4	403	9							
*10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	5	1	306	3	N	62					196
							68	9									
11	1020	N	849	-0-	-171	-0-	10	1	715	3	N	113	145	1			164
							124	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS 3H 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
06	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	200	1	11782	3	N	418	418	1		-0-
							118	4	460	9						
07	13118	X	13118	-0-	-0-	-0-	214	1	12430	3	N	345	345	1		-0-
							94	4	380	9						
08	11300	X	11300	-0-	-0-	-0-	181	1	10893	3	N	164	164	1		-0-
							46	4	180	9						
*09	16296	X	16296	-0-	-0-	-0-	226	1	15475	3	N	435	273	1		162
							116	4	479	9						
*10	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	179	1	12355	3	N	239	306	1		95
							64	4	263	9						
11	14510	X	14510	-0-	-0-	-0-	201	1	14099	3	N	191	150	1		136
							210	9								

STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814

06	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-				-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				-0-
*09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-				-0-
*10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725

06	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	29	1	1713	3	N	222	222	1		-0-
							15	4	244	9						
07	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	29	1	1712	3	N	181	181	1		-0-
							51	4	199	9						
08	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	24	1	1457	3	N	255	255	1		-0-
							15	4	281	9						
*09	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	21	1	1426	3	N	338	155	1		183
							15	4	372	9						
*10	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	20	1	1344	3	N	259	307	1		135
							68	4	285	9						
11	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	20	1	1431	3	N	241	129	1		247
							15	4	265	9						

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637

06	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	141	1	8356	3	N	-0-				28
07	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	57	1	3308	3	N	-0-				28
							45	4								
08	806	X	218	-0-	-588	-0-	4	1	214	3	N	-0-				28
*09	780	X	177	-0-	-603	-0-	3	1	174	3	N	-0-				28
*10	806	X	3	-0-	-803	-0-	3	3			N	-0-				28
11	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	157	1	11435	3	N	-0-				28

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527

06	1620	X	459	-0-	-1161	-0-	8	1	451	3	N	-0-				212
07	1984	X	1960	-0-	-24	-0-	34	1	1926	3	N	-0-				212
08	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	37	1	2276	3	N	-0-				212
*09	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	33	1	2239	3	N	82				294
							90	9								
*10	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	35	1	2389	3	N	-0-				294
11	1920	X	1709	-0-	-211	-0-	24	1	1685	3	N	-0-				294

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7140	X	6218	-0-	-922	-0-	103	1	6115	3	N	-0-					-0-
07	7378	X	7044	-0-	-334	-0-	120	1	6924	3	N	-0-					-0-
08	7378	X	6816	-0-	-562	-0-	111	1	6705	3	N	-0-					-0-
*09	7140	X	6519	-0-	-621	-0-	94	1	6396	3	N	26					26
							29	9									
*10	7037	X	6636	-0-	-401	-0-	95	1	6533	3	N	7					33
							8	9									
11	6810	X	5814	-0-	-996	-0-	81	1	5733	3	N	-0-					33

JC MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	82	1	4856	3	N	60	60	1			-0-
							70	4	66	9							
07	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	87	1	5055	3	N	80	80	1			-0-
							71	4	88	9							
08	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	82	1	4943	3	N	67	67	1			-0-
							70	4	74	9							
*09	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	71	1	4821	3	N	131	81	1			50
							66	4	144	9							
*10	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	52	1	3622	3	N	61	59	1			52
							53	4	67	9							
11	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	43	1	2945	3	N	35					87
							44	4	39	9							

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
06	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	122	1	7200	3	N	84	84	1			-0-
							18	4	92	9							
07	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	124	1	7144	3	N	88	88	1			-0-
							18	4	97	9							
08	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	66	1	3971	3	N	80	80	1			-0-
							89	4	88	9							
*09	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	51	1	3467	3	N	57					57
							152	4	63	9							
*10	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	61	1	4245	3	N	5					62
							6	9									
11	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	56	1	4067	3	N	3					65
							3	9									

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	2	1	102	3	N	-0-					43
							1	4									
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	6	1	348	3	N	-0-					43
08	248	N	136	-0-	-112	-0-	2	1	134	3	N	-0-					43
*09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	3	1	194	3	N	-0-					43
*10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	6	1	405	3	N	-0-					43
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	5	1	321	3	N	-0-					43

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
06	7710	X	7097	-0-	-613	-0-	118	1	6975	3	N	-0-					22
							4	4									
07	7843	X	7493	-0-	-350	-0-	127	1	7361	3	N	-0-					22
							5	4									
08	7843	X	7154	-0-	-689	-0-	117	1	7033	3	N	-0-					22
							4	4									
*09	7410	X	6991	-0-	-419	-0-	100	1	6804	3	N	33					55
							51	4	36	9							
*10	7502	X	6508	-0-	-994	-0-	93	1	6398	3	N	12					67
							4	4	13	9							
11	7260	X	7131	-0-	-129	-0-	99	1	7032	3	N	-0-					67

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
06	810	N	459	-0-	-351	-0-	2	1	124	3	N	303	303	1			-0-
							333	9									
07	496	N	333	-0-	-163	-0-	4	1	224	3	N	95	95	1			-0-
							105	9									
08	1116	N	517	-0-	-599	-0-	5	1	317	3	N	177	177	1			-0-
							195	9									
*09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	7	1	489	3	N	435	288	1			147
							479	9									
*10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	4	1	284	3	N	163	210	1			100
							179	9									
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	6	1	390	3	N	204	179	1			125
							224	9									

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
06	6300	X	5071	-0-	-1229	-0-	84	1	4987	3	N	-0-					-0-
07	7068	X	5367	-0-	-1701	-0-	91	1	5276	3	N	-0-					-0-
08	7068	X	4930	-0-	-2138	-0-	81	1	4849	3	N	-0-					-0-
*09	6840	X	2656	-0-	-4184	-0-	38	1	2618	3	N	-0-					-0-
*10	5363	X	292	-0-	-5071	-0-	4	1	288	3	N	-0-					-0-
11	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	88	1	6400	3	N	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10915 - 17728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	133	X	133	-0-	-0-	-0-	2	1	131	3	N	-0-					-0-
07	137	X	137	-0-	-0-	-0-	2	1	135	3	N	-0-					-0-
08	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	53	1	3169	3	N	-0-					-0-
*09	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	24	1	1650	3	N	-0-					-0-
*10	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	31	1	2178	3	N	-0-					-0-
11	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	24	1	1691	3	N	-0-					-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
06	14B2 EXT		52337	-0-	52337	125016	846	1	50257	3	N	886	886	1			119
							259	4	975	9							
07	T. A.		44408	-0-	44408	169424	736	1	42658	3	N	736	736	1			119
							204	4	810	9							
08	206118	X	36694	-0-	-169424	-0-	587	1	35416	3	N	498	498	1			119
							143	4	548	9							
*09	59100	X	34382	-0-	-24718	-0-	489	1	33247	3	N	587	601	1			105
							646	9									
*10	57753	X	32444	-0-	-25309	-0-	455	1	31366	3	N	566	566	1			105
							623	9									
11	52110	X	28596	-0-	-23514	-0-	390	1	27594	3	N	556	556	1			105
							612	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	77	1	4531	3	N	78	78	1			-0-
							86	9									
07	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	86	1	4999	3	N	216	216	1			-0-
							238	9									
08	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	80	1	4791	3	N	95	95	1			-0-
							14	4	105	9							
*09	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	63	1	4290	3	N	136	136	1			-0-
							150	9									
*10	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	70	1	4866	3	N	93	93	1			-0-
							102	9									
11	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	62	1	4372	3	N	124	124	1			-0-
							136	9									

JC MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

PIELOP COOKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260509 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828

06	10950	X	9991	-0-	-959	-0-	159	1	9417	3	N	298	298	1			-0-
							87	4	328	9							
07	11315	X	10515	-0-	-800	-0-	173	1	10042	3	N	217	217	1			-0-
							61	4	239	9							
08	10509	X	10098	-0-	-411	-0-	160	1	9597	3	N	245	245	1			-0-
							71	4	270	9							
*09	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	138	1	9401	3	N	461	348	1			113
							129	4	507	9							
*10	10509	X	9406	-0-	-1103	-0-	130	1	8910	3	N	266	189	1			190
							73	4	293	9							
11	10170	X	8212	-0-	-1958	-0-	112	1	7834	3	N	242	297	1			135
							266	9									

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101

06	6630	X	4912	-0-	-1718	-0-	81	1	4791	3	N	29	29	1			-0-
							8	4	32	9							
07	6696	X	5415	-0-	-1281	-0-	92	1	5323	3	N	-0-					-0-
08	6665	X	5434	-0-	-1231	-0-	89	1	5345	3	N	-0-					-0-
*09	5580	X	5323	-0-	-257	-0-	76	1	5214	3	N	30					30
							33	9									
*10	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	82	1	5645	3	N	68					98
							75	9									
11	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	77	1	5455	3	N	1	69	1			30
							1	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
06	3750	X	3734	-0-	-16	-0-	62	1	3672	3	N	-0-					11
07	3875	X	3006	-0-	-869	-0-	51	1	2955	3	N	-0-					11
08	3689	X	3037	-0-	-652	-0-	50	1	2987	3	N	-0-					11
*09	3720	X	2057	-0-	-1663	-0-	29	1	1960	3	N	62					73
							68	9									
*10	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	44	1	3037	3	N	-0-					73
11	3720	X	2744	-0-	-976	-0-	38	1	2706	3	N	-0-					73

DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	23	1	1322	3	N	282	282	1			-0-
							51	4	310	9							
07	2883	X	1727	-0-	-1156	-0-	22	1	1252	3	N	379	379	1			-0-
							36	4	417	9							
08	2883	X	1043	-0-	-1840	-0-	12	1	753	3	N	253	253	1			-0-
							278	9									
*09	2790	X	748	-0-	-2042	-0-	4	1	257	3	N	443	230	1			213
							487	9									
*10	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	7	48	1			172
11	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	21	1	1441	3	N	241	215	1			198
							265	9									

HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	X	2090	-0-	-340	-0-	35	1	2055	3	N	-0-					16
07	2449	X	2077	-0-	-372	-0-	35	1	2042	3	N	-0-					16
08	2449	X	2062	-0-	-387	-0-	34	1	2020	3	N	-0-					16
							8	4									
*09	2220	X	1884	-0-	-336	-0-	27	1	1857	3	N	-0-					16
*10	2077	X	1917	-0-	-160	-0-	27	1	1890	3	N	-0-					16
11	2070	X	1723	-0-	-347	-0-	24	1	1699	3	N	-0-					16

DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253

HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	41	1	2436	3	N	-0-					33
07	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	46	1	2654	3	N	-0-					33
08	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	44	1	2623	3	N	-0-					33
*09	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	37	1	2502	3	N	-0-					33
*10	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	39	1	2701	3	N	-0-					33
11	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	22	1	1536	3	N	-0-					33

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
06	8760	X	7680	-0-	-1080	-0-	127	1	7480	3	N	66	66	1			-0-
							73	9									
07	9052	X	7716	-0-	-1336	-0-	128	1	7455	3	N	121	121	1			-0-
							133	9									
08	9052	X	8371	-0-	-681	-0-	137	1	8234	3	N	-0-					-0-
*09	8460	X	7534	-0-	-926	-0-	108	1	7330	3	N	87					87
							96	9									
*10	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	123	1	8464	3	N	19	54	1			52
							21	9									
11	8100	X	7851	-0-	-249	-0-	109	1	7720	3	N	20					72
							22	9									

STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	1735	-0-	-1325	-0-	28	1	1649	3	Y	42	42	1			-0-
							12	4	46	9							
07	2418	X	2059	-0-	-359	-0-	30	1	1741	3	Y	203	203	1			-0-
							65	4	223	9							
08	2418	X	1453	-0-	-965	-0-	21	1	1283	3	Y	75	75	1			-0-
							66	4	83	9							
*09	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	26	1	1813	3	Y	111	60	1			51
							29	4	122	9							
*10	2046	X	1468	-0-	-578	-0-	21	1	1420	3	Y	20	56	1			15
							5	4	22	9							
11	1980	X	1822	-0-	-158	-0-	22	1	1589	3	Y	192	149	1			58
							211	9									

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
06	668	X	668	-0-	-0-	-0-	13	1	472	3	N	166	166	1			205
							183	9									
07	54	X	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	3	N	-0-					205
08	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	33	1	1521	3	N	102	307	1			-0-
							112	9									
*09	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	14	1	564	3	N	619	468	1			151
							681	9									
*10	959	X	959	-0-	-0-	-0-	16	1	631	3	N	284	316	1			119
							312	9									
11	851	X	851	-0-	-0-	-0-	24	1	527	3	N	273	253	1			139
							300	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
06	11850	X	10865	-0-	-985	-0-	180	1	10685	3	N	-0-					57
07	10881	X	10703	-0-	-178	-0-	182	1	10521	3	N	-0-					57
08	10881	X	10712	-0-	-169	-0-	175	1	10537	3	N	-0-					57
*09	10860	X	9891	-0-	-969	-0-	143	1	9748	3	N	-0-					57
*10	10695	X	41	-0-	-10654	-0-	1	1	40	3	N	-0-					57
11	10830	X	5928	-0-	-4902	-0-	84	1	5844	3	N	-0-					57

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	3	1	190	3	N	320	320	1			-0-
							71	4	352	9							
07	651	N	514	-0-	-137	-0-	3	1	186	3	N	248	248	1			-0-
							52	4	273	9							
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	8	1	497	3	N	307	307	1			-0-
							68	4	338	9							
*09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	8	1	531	3	N	383	202	1			181
							421	9									
*10	527	N	462	-0-	-65	-0-	2	1	131	3	N	299	361	1			119
							329	9									
11	780	N	327	-0-	-453	-0-	1	1	75	3	N	228	248	1			99
							251	9									

BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6510	X	4901	-0-	-1609	-0-	80	1	4781	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
07	6727	X	5038	-0-	-1689	-0-	82	1	4755	3	Y	183	183	1			-0-
							201	9									
08	6727	X	4863	-0-	-1864	-0-	78	1	4682	3	Y	86	86	1			-0-
							8	4	95	9							
*09	6180	X	5736	-0-	-444	-0-	80	1	5430	3	Y	205	170	1			35
							226	9									
*10	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	78	1	5346	3	Y	128	94	1			69
							141	9									
11	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	70	1	4966	3	Y	148	159	1			58
							163	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	65	1	3867	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
07	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	78	1	4507	3	Y	150	150	1			-0-
							165	9									
08	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	69	1	4141	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
*09	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	59	1	3993	3	Y	141	117	1			24
							155	9									
*10	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	58	1	4009	3	Y	89	65	1			48
							98	9									
11	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	51	1	3556	3	Y	100	109	1			39
							110	9									

STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					146
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	6	1	344	3	N	-0-					146
							3	4									
*09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	2	1	119	3	N	69					215
							5	4	76	9							
*10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	2	1	154	3	N	-0-					215
							1	4									
11	330	N	227	-0-	-103	-0-	3	1	224	3	N	-0-					215

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
06	8160	X	6727	-0-	-1433	-0-	110	1	6549	3	N	62	62	1			-0-
							68	9									
07	8463	X	4930	-0-	-3533	-0-	84	1	4846	3	N	-0-					-0-
08	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	178	1	10711	3	N	106	106	1			-0-
							117	9									
*09	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	138	1	9384	3	N	126	81	1			45
							139	9									
*10	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	137	1	9449	3	N	81	54	1			72
							89	9									
11	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	128	1	9090	3	N	52	56	1			68
							57	9									

STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229

06	755	X	755	-0-	-0-	-0-	47	1	695	4	N	12	12	1			-0-
							13	9									
07	80	X	80	-0-	-0-	-0-	48	1	32	9	N	29	29	1			-0-
08	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-					-0-
*09	98	X	98	-0-	-0-	-0-	45	1	53	9	N	48					48
*10	67	X	67	-0-	-0-	-0-	45	1	22	9	N	20					68
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					82
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					90

TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 15246

06	2190	N	1998	-0-	-192	-0-	33	1	1965	3	N	-0-					21
07	2263	N	1570	-0-	-693	-0-	26	1	1544	3	N	-0-					21
08	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					21
*09	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	41	1	2733	3	N	-0-					21
*10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	30	1	2047	3	N	-0-					21
11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	25	1	1801	3	N	-0-					21

STS C WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	12	1	677	3	N	142	142	1			-0-
							156	9									
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	19	1	1066	3	N	182	182	1			-0-
							200	9									
08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	20	1	1170	3	N	135	135	1			-0-
							24	4	149	9							
*09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	16	1	1112	3	N	452	365	1			87
							43	4	497	9							
*10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	15	1	1024	3	N	266	246	1			107
							26	4	293	9							
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	10	1	739	3	N	115	95	1			127
							127	9									

WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10742 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
06	70	X	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	3	N	-0-					-0-
07	65	X	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	3	N	-0-					-0-
08	933	X	933	-0-	-0-	-0-	15	1	908	3	N	-0-					-0-
							10	4									
*09	817	X	817	-0-	-0-	-0-	10	1	703	3	N	82					82
							14	4	90	9							
*10	451	X	451	-0-	-0-	-0-	6	1	445	3	N	-0-					82
11	52	X	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	N	-0-					82

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
06	2100	N	54	-0-	-2046	-0-	1	1	53	3	N	-0-					-0-
07	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	49	1	2875	3	N	-0-					-0-
08	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	45	1	2704	3	N	-0-					-0-
*09	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	38	1	2608	3	N	-0-					-0-
*10	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	36	1	2460	3	N	-0-					-0-
11	2100	N	1247	-0-	-853	-0-	18	1	1229	3	N	-0-					-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
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	387	1	694	3	N	183	183	1			-0-
							201	9									
07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	414	1	1153	3	N	205	205	1			-0-
							226	9									
08	1395	N	771	-0-	-624	-0-	362	1	127	3	N	256	256	1			-0-
							282	9									
*09	1290	N	844	-0-	-446	-0-	308	1	198	3	N	307	160	1			147
							338	9									
*10	1674	N	1098	-0-	-576	-0-	408	1	345	3	N	314	209	1			252
							345	9									
11	750	N	398	-0-	-352	-0-	123	1	240	3	N	32	109	1			175
							35	9									

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
06	3630	X	3165	-0-	-465	-0-	51	1	3005	3	N	99	99	1			-0-
							109	9									
07	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	49	1	2824	3	N	-0-					-0-
08	3596	X	1255	-0-	-2341	-0-	21	1	1234	3	N	-0-					-0-
*09	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	70	1	4744	3	N	153					153
							168	9									
*10	2883	X	521	-0-	-2362	-0-	7	1	505	3	N	8	125	1			36
							9	9									
11	3150	X	463	-0-	-2687	-0-	6	1	454	3	N	3					39
							3	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	EOM BALANCE
06	10470	X	8053	-0-	-2417	-0-	134	1	7919	3	N	-0-			-0-
07	10819	X	9159	-0-	-1660	-0-	155	1	8979	3	N	-0-			-0-
							25	4							
08	10819	X	8148	-0-	-2671	-0-	133	1	8003	3	N	-0-			-0-
							12	4							
*09	9840	X	8952	-0-	-888	-0-	128	1	8707	3	N	106			106
							117	9							
*10	9145	X	7718	-0-	-1427	-0-	110	1	7577	3	N	28			134
							31	9							
11	8850	X	7038	-0-	-1812	-0-	100	1	6938	3	N	-0-			134

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	EOM BALANCE
06	1440	X	1430	-0-	-10	-0-	1225	3	205	9	Y	186	186	1	-0-
07	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1432	3	20	9	Y	18	18	1	-0-
08	1643	X	1340	-0-	-303	-0-	1250	3	90	9	Y	82	82	1	-0-
*09	1590	X	1219	-0-	-371	-0-	1107	3	112	9	Y	102	56	1	46
*10	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1663	3	74	9	Y	67	58	1	55
11	1440	X	1335	-0-	-105	-0-	1233	3	102	9	Y	93	90	1	58

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	EOM BALANCE
06	740	X	740	-0-	-0-	-0-	8	1	498	3	N	111	111	1	-0-
							112	4	122	9					
07	584	X	584	-0-	-0-	-0-	8	1	432	3	N	126	126	1	-0-
							5	4	139	9					
08	443	X	443	-0-	-0-	-0-	6	1	348	3	N	81	81	1	-0-
							89	9							
*09	985	X	985	-0-	-0-	-0-	7	1	476	3	N	446	141	1	305
							11	4	491	9					
*10	567	X	567	-0-	-0-	-0-	7	1	460	3	N	88	98	1	295
							3	4	97	9					
11	215	X	215	-0-	-0-	-0-	2	1	172	3	N	37	80	1	252
							41	9							

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	EOM BALANCE
06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	30	1	1806	3	N	169	169	1	-0-
							37	4	186	9					
07	2542	X	255	-0-	-2287	-0-	2	1	126	3	N	97	97	1	-0-
							20	4	107	9					
08	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-			-0-
*09	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-			-0-
*10	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-			-0-
11	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	39	1	2701	3	N	321	170	1	151
							353	9							

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	EOM BALANCE
06	5250	X	4294	-0-	-956	-0-	71	1	4223	3	N	-0-			30
07	5425	X	4308	-0-	-1117	-0-	73	1	4235	3	N	-0-			30
08	5425	X	4316	-0-	-1109	-0-	70	1	4246	3	N	-0-			30
*09	5040	X	3955	-0-	-1085	-0-	57	1	3898	3	N	-0-			30
*10	4309	X	2607	-0-	-1702	-0-	37	1	2570	3	N	-0-			30
11	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	61	1	4371	3	N	-0-			30

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
06	2790	X	1774	-0-	-1016	-0-	29	1	1745	3	N	-0-					-0-
07	4557	X	2578	-0-	-1979	-0-	44	1	2534	3	N	-0-					-0-
08	4557	X	3172	-0-	-1385	-0-	52	1	3120	3	N	-0-					-0-
*09	4410	X	1871	-0-	-2539	-0-	26	1	1825	3	N	-0-					-0-
							20	4									
*10	2573	X	179	-0-	-2394	-0-	2	1	125	3	N	-0-					-0-
							52	4									
11	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	48	1	3263	3	N	-0-					-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
06	2220	X	1778	-0-	-442	-0-	27	1	1609	3	N	129	129	1			-0-
							142	9									
07	3348	X	1894	-0-	-1454	-0-	32	1	1862	3	N	-0-					-0-
08	3348	X	2596	-0-	-752	-0-	37	1	2254	3	N	277	277	1			-0-
							305	9									
*09	3240	X	1079	-0-	-2161	-0-	16	1	1063	3	N	-0-					-0-
*10	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	25	1	1711	3	N	157	157	1			-0-
							173	9									
11	2520	X	2246	-0-	-274	-0-	29	1	2107	3	N	100	100	1			-0-
							110	9									

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 2H RRCID -> 265629 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10875 - 16588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-

KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	3203	-0-	-67	-0-	52	1	3120	3	Y	24	24	1			-0-
							5	4	26	9							
07	3379	X	1143	-0-	-2236	-0-	17	1	986	3	Y	108	108	1			-0-
							21	4	119	9							
08	3379	X	2708	-0-	-671	-0-	42	1	2525	3	Y	108	108	1			-0-
							22	4	119	9							
09	3210	X	2398	-0-	-812	-0-	26	1	1797	3	Y	423	350	1			73
							110	4	465	9							
*10	2542	X	278	-0-	-2264	-0-	4	1	257	3	Y	15					88
							17	9									
11	3180	X	1034	-0-	-2146	-0-	13	1	1021	3	Y	-0-	37	1			51

WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	1337	-0-	-1513	-0-	1290	3	47	9	Y	43					153
07	2325	X	1395	-0-	-930	-0-	1395	3			Y	-0-					153
08	2387	X	470	-0-	-1917	-0-	470	3			Y	-0-					153
*09	2310	X	58	-0-	-2252	-0-	58	3			Y	-0-					153
*10	1891	X	288	-0-	-1603	-0-	288	3			Y	-0-	56	1			97
11	1350	X	173	-0-	-1177	-0-	173	3			Y	-0-					97

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475

06	2760	X	1417	-0-	-1343	-0-	1369	3	48	9	Y	44					74
07	2759	X	1986	-0-	-773	-0-	1986	3			Y	-0-					74
08	2480	X	1874	-0-	-606	-0-	1874	3			Y	-0-					74
*09	1950	X	1625	-0-	-325	-0-	1625	3			Y	-0-					74
*10	1984	N	1302	-0-	-682	-0-	1302	3			Y	-0-	27	1			47
11	1800	N	1624	-0-	-176	-0-	1624	3			Y	-0-					47

STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990

06	14B2	EXT	58	-0-	58	58	18	1	37	3	N	-0-					163
							3	4									
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					163
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					163
*09	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					163
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

FORREST WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12261 - 17567

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91	184	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	125					125
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					143
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

BELLOWS-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943

06	6060	X	4982	-0-	-1078	-0-	81	1	4776	3	N	-0-					-0-
							125	4									
07	6262	X	5053	-0-	-1209	-0-	84	1	4844	3	N	-0-					-0-
							125	4									
08	6262	X	6144	-0-	-118	-0-	99	1	5918	3	N	-0-					-0-
							127	4									
*09	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	73	1	5001	3	N	162	89	1			73
							25	4	178	9							
*10	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	88	1	6093	3	N	-0-					73
11	5940	X	3749	-0-	-2191	-0-	52	1	3693	3	N	4					77
							4	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WHEELER 5 WELL #: 1H RRCID -> 266255 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13151 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	71	1	4183	3	N	-0-					-0-
07	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	73	1	4250	3	N	96	96	1			-0-
							19	4	106	9							
08	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	65	1	3908	3	N	97	97	1			-0-
							20	4	107	9							
*09	2820	X	2552	-0-	-268	-0-	35	1	2356	3	N	115	82	1			33
							34	4	127	9							
*10	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					33
11	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	71	1	5073	3	N	-0-					33

STOREY-PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	X	395	-0-	-55	-0-	7	1	388	3	N	-0-					-0-
07	465	X	181	-0-	-284	-0-	3	1	148	3	N	-0-					-0-
							30	4									
08	465	X	447	-0-	-18	-0-	5	1	325	3	N	106	106	1			-0-
							117	9									
*09	594	X	594	-0-	-0-	-0-	2	1	169	3	N	333	271	1			62
							57	4	366	9							
*10	424	X	424	-0-	-0-	-0-	4	1	310	3	N	100	122	1			40
							110	9									
11	514	X	514	-0-	-0-	-0-	3	1	227	3	N	258	235	1			63
							284	9									

WK BERTLING - BROWN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 266291 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10896 - 16733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	282	X	282	-0-	-0-	-0-	5	1	260	3	N	-0-					-0-
							17	4									
08	354	X	354	-0-	-0-	-0-	6	1	332	3	N	-0-					-0-
							16	4									
*09	628	X	628	-0-	-0-	-0-	9	1	592	3	N	-0-					-0-
							27	4									
*10	195	X	195	-0-	-0-	-0-	3	1	179	3	N	-0-					-0-
							13	4									
11	546	X	546	-0-	-0-	-0-	8	1	538	3	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	29	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					48
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					68
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

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
06	748	X	748	-0-	-0-	-0-	11	1	661	3	N	58	58	1			-0-
							12	4	64	9							
07	962	X	962	-0-	-0-	-0-	16	1	909	3	N	10	10	1			-0-
							26	4	11	9							
08	609	X	609	-0-	-0-	-0-	10	1	596	3	N	-0-					-0-
							3	4									
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	360	X	360	-0-	-0-	-0-	4	1	277	3	N	55					55
							18	4	61	9							
11	495	X	495	-0-	-0-	-0-	7	1	488	3	N	-0-	8	1			47

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
06	T. A.		35445	-0-	35445	116639	566	1	33481	3	N	1074	1074	1			205
							217	4	1181	9							
07	141248	X	24609	-0-	-116639	-0-	398	1	23080	3	N	872	872	1			205
							172	4	959	9							
08	16546	X	16546	-0-	-0-	-0-	261	1	15721	3	N	432	517	1			120
							89	4	475	9							
*09	32760	X	783	-0-	-31977	-0-	8	1	568	3	N	188	188	1			120
							207	9									
*10	33852	X	5625	-0-	-28227	-0-	79	1	5341	3	N	186	186	1			120
							205	9									
11	32760	X	131	-0-	-32629	-0-	1	1	61	3	N	63	63	1			120
							69	9									

GENTRY WELL #: 10 H RRCID -> 266937 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					187
*09	3000	N	13098	-0-	10098	10098	193	1	12905	3	N	-0-					187
*10	3100	N	3861	-0-	761	10859	55	1	3780	3	N	-0-					187
							26	4									
11	3000	N	3155	-0-	155	11014	45	1	3110	3	N	-0-					187

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
06	5190	X	3170	-0-	-2020	-0-	51	1	3035	3	N	76	76	1			-0-
							84	9									
07	5363	X	1666	-0-	-3697	-0-	28	1	1638	3	N	-0-					-0-
08	5363	X	151	-0-	-5212	-0-	2	1	105	3	N	-0-					-0-
							44	4									
*09	3840	X	102	-0-	-3738	-0-	23	3	79	9	N	72					72
*10	2666	X	764	-0-	-1902	-0-	11	1	741	3	N	11					83
							12	9									
11	3150	X	450	-0-	-2700	-0-	6	1	435	3	N	8	54	1			37
							9	9									

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
06	4050	X	852	-0-	-3198	-0-	14	1	835	3	Y	-0-	107	1			51
							3	4									
07	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	71	1	4120	3	Y	-0-					51
08	4185	X	2781	-0-	-1404	-0-	42	1	2536	3	Y	148	199	1			-0-
							40	4	163	9							
*09	3510	X	563	-0-	-2947	-0-	8	1	511	3	Y	40					40
							44	9									
*10	4185	X	50	-0-	-4135	-0-	19	3	31	9	Y	28					68
11	4050	X	519	-0-	-3531	-0-	7	1	484	3	Y	25					93
							28	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
06	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	81	1	4740	3	N	-0-					27
							148	4									
07	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	103	1	6003	3	N	-0-					27
08	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	56	1	3371	3	N	-0-					27
*09	4050	X	2747	-0-	-1303	-0-	40	1	2707	3	N	-0-					27
*10	4185	X	2873	-0-	-1312	-0-	42	1	2831	3	N	-0-					27
11	4050	X	2796	-0-	-1254	-0-	39	1	2757	3	N	-0-					27

HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11566 - 17217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	423	1	860	3	N	340	340	1			-0-
							374	9									
07	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	487	1	217	3	N	401	401	1			-0-
							441	9									
08	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	683	1	192	3	N	371	371	1			-0-
							408	9									
*09	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	730	1	189	3	N	453	381	1			72
							498	9									
*10	938	X	938	-0-	-0-	-0-	624	1	11	3	N	275	264	1			83
							303	9									
11	879	X	879	-0-	-0-	-0-	503	1	81	3	N	268	306	1			45
							295	9									

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
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	1	106	1			190
07	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	155	1	8972	3	N	-0-					190
08	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	71	1	4269	3	N	-0-					190
*09	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	19	1	1238	3	N	-0-					190
*10	1147	X	88	-0-	-1059	-0-	1	1	87	3	N	-0-					190
11	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	58	1	4071	3	N	-0-					190

SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9870	X	6910	-0-	-2960	-0-	115	1	6795	3	Y	-0-					207
07	8897	X	8557	-0-	-340	-0-	145	1	8412	3	Y	-0-					207
08	8153	X	7205	-0-	-948	-0-	118	1	7087	3	Y	-0-					207
*09	7470	X	6687	-0-	-783	-0-	96	1	6591	3	Y	-0-					207
*10	8556	X	6206	-0-	-2350	-0-	89	1	6117	3	Y	-0-					207
11	8280	X	5297	-0-	-2983	-0-	74	1	5223	3	Y	-0-					207

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6433	X	3344	-0-	-3089	-0-	47	1	2773	3	Y	430	430	1			-0-
							51	4	473	9							
07	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	47	1	2684	3	Y	407	407	1			-0-
							273	4	448	9							
08	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	56	1	3356	3	Y	425	425	1			-0-
							272	4	468	9							
*09	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	41	1	2780	3	Y	715	418	1			297
							251	4	787	9							
*10	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	31	1	2175	3	Y	458	548	1			207
							268	4	504	9							
11	2880	X	2083	-0-	-797	-0-	24	1	1660	3	Y	351	368	1			190
							13	4	386	9							

FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 17534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	5197	-0-	2197	2197	62	1	3679	3	N	1101	1101	1			-0-
							245	4	1211	9							
07	3100	N	6462	-0-	3362	5559	71	1	4131	3	N	1725	1725	1			-0-
							362	4	1898	9							
08	3100	N	2768	-0-	-332	5227	28	1	1661	3	N	818	818	1			-0-
							179	4	900	9							
*09	6972	X	1745	-0-	-5227	-0-	16	1	1053	3	N	500	478	1			22
							126	4	550	9							
*10	1271	X	635	-0-	-636	-0-	5	1	341	3	N	210	175	1			57
							58	4	231	9							
11	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	11	1	757	3	N	422	357	1			122
							464	9									

RICK DAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267731 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53

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
06	1260	N	1021	-0-	-239	-0-	17	1	1004	3	N	-0-					-0-
07	1798	N	1588	-0-	-210	-0-	27	1	1555	3	N	-0-					-0-
							6	4									
08	2170	N	34	-0-	-2136	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
*09	1020	N	452	-0-	-568	-0-	4	1	310	3	N	95	85	1			10
							33	4	105	9							
*10	1581	N	19	-0-	-1562	-0-	19	3			N	-0-					10
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	8	1	560	3	N	-0-					10

WHEELER 2 WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	166
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	166
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	166
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	166
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	166
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	166

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
KOCIAN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	126	1	7489	3	Y	34	13	1			38
							37	9									
07	10044	X	9301	-0-	-743	-0-	157	1	9068	3	Y	69	67	1			40
							76	9									
08	10044	X	7367	-0-	-2677	-0-	120	1	7182	3	Y	51	44	1			47
							9	4	56	9							
*09	9720	X	3189	-0-	-6531	-0-	47	1	3130	3	Y	11	37	1			21
							12	9									
*10	9300	X	2362	-0-	-6938	-0-	34	1	2294	3	Y	-0-					21
							34	4									
11	9000	X	1528	-0-	-7472	-0-	21	1	1485	3	Y	20					41
							22	9									

LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4560	X	3299	-0-	-1261	-0-	54	1	3198	3	Y	43	27	1			51
							47	9									
07	4712	X	3977	-0-	-735	-0-	66	1	3821	3	Y	82	86	1			47
							90	9									
08	4402	X	3741	-0-	-661	-0-	60	1	3606	3	Y	68	52	1			63
							75	9									
*09	4050	X	535	-0-	-3515	-0-	8	1	520	3	Y	6	50	1			19
							7	9									
*10	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					19
11	3840	X	555	-0-	-3285	-0-	8	1	525	3	Y	20					39
							22	9									

HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8250	X	6504	-0-	-1746	-0-	108	1	6396	3	N	-0-					217
07	8525	X	7149	-0-	-1376	-0-	121	1	7028	3	N	-0-					217
08	8525	X	6610	-0-	-1915	-0-	108	1	6502	3	N	-0-					217
*09	7620	X	1627	-0-	-5993	-0-	24	1	1603	3	N	-0-					217
*10	7161	X	1202	-0-	-5959	-0-	17	1	1185	3	N	-0-					217
11	6930	X	462	-0-	-6468	-0-	7	1	455	3	N	-0-					217

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
06	5880	X	5200	-0-	-680	-0-	86	1	5114	3	N	-0-					9
07	6076	X	4241	-0-	-1835	-0-	72	1	4169	3	N	-0-					9
08	6076	X	3398	-0-	-2678	-0-	55	1	3325	3	N	-0-					9
							18	4									
*09	5550	X	562	-0-	-4988	-0-	9	1	553	3	N	-0-					9
*10	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					9
11	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	87	1	6092	3	N	-0-					9

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
06	3150	X	2102	-0-	-1048	-0-	1940	3	162	9	Y	147	147	1			-0-
07	3255	X	2148	-0-	-1107	-0-	2130	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
08	2883	X	2825	-0-	-58	-0-	2689	3	136	9	Y	124	124	1			-0-
*09	2760	X	2114	-0-	-646	-0-	1974	3	140	9	Y	127	70	1			57
*10	2263	X	1322	-0-	-941	-0-	1277	3	45	9	Y	41	65	1			33
11	2730	X	2537	-0-	-193	-0-	2429	3	108	9	Y	98	70	1			61

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

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
06	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	125	1	7214	3	N	-0-					-0-
07	80	X	80	-0-	-0-	-0-	1	1	79	3	N	-0-					-0-
08	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	100	1	6076	3	N	55	55	1			-0-
							12	4	61	9							
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	24	1	1610	3	N	92					92
							101	9									
11	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	125	1	8628	3	N	-0-	14	1			78

GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5738	3	48	9	Y	44	35	1			49
07	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					49
08	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	10790	3	1	4	Y	4	4	1			49
							4	9									
*09	28088	X	28088	-0-	-0-	-0-	28088	3			Y	-0-					49
*10	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	9850	3			Y	-0-					49
11	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	3			Y	-0-					49

KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
07	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	143	1	8279	3	N	141	141	1			-0-
							155	9									
08	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	119	1	7139	3	N	87	87	1			-0-
							96	9									
*09	3750	X	2064	-0-	-1686	-0-	28	1	1872	3	N	122	97	1			25
							30	4	134	9							
*10	7285	X	1376	-0-	-5909	-0-	19	1	1265	3	N	84	69	1			40
							92	9									
11	7050	X	3168	-0-	-3882	-0-	44	1	3122	3	N	2					42
							2	9									

WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	41	1	2469	3	N	-0-					92
07	2480	X	2254	-0-	-226	-0-	38	1	2216	3	N	-0-					92
08	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	51	1	3066	3	N	-0-					92
*09	2400	X	1523	-0-	-877	-0-	22	1	1501	3	N	-0-					92
*10	2263	X	2046	-0-	-217	-0-	29	1	2017	3	N	-0-					92
11	2400	X	1144	-0-	-1256	-0-	16	1	1128	3	N	-0-					92

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
06	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	7987	3	54	9	Y	49	48	1			56
07	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			Y	-0-					56
08	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2444	3	1	4	Y	3	5	1			54
							3	9									
*09	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	3			Y	-0-					54
*10	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	3			Y	-0-					54
11	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-					54

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
06	258	X	258	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	N	183	183	0			-0-
							201	9									
07	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	11	1	764	3	N	374	374	0			-0-
							411	9									
08	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	16	1	1076	3	N	373	373	0			-0-
							410	9									
*09	368	X	368	-0-	-0-	-0-	3	1	248	3	N	106	106	0			-0-
							117	9									
*10	689	X	689	-0-	-0-	-0-	457	3	232	9	N	211	211	0			-0-
11	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	10	1	711	3	N	259	259	0			-0-
							285	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	9	1	544	3	N	64	64	1			-0-
							70	9									
07	2666	X	1526	-0-	-1140	-0-	22	1	1275	3	N	208	208	1			-0-
							229	9									
08	2666	X	2134	-0-	-532	-0-	25	1	1529	3	N	527	527	1			-0-
							580	9									
*09	2580	X	1143	-0-	-1437	-0-	9	1	576	3	N	507	274	1			233
							558	9									
*10	1519	X	120	-0-	-1399	-0-	14	3	106	9	N	96	116	1			213
11	2070	X	1096	-0-	-974	-0-	13	1	909	3	N	158	153	1			218
							174	9									

GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	28	1	1638	3	Y	8	8	1			-0-
							2	4	9	9							
07	535	X	535	-0-	-0-	-0-	9	1	526	3	Y	-0-					-0-
08	566	X	566	-0-	-0-	-0-	9	1	557	3	Y	-0-					-0-
*09	252	X	252	-0-	-0-	-0-	2	1	138	3	Y	102					102
							112	9									
*10	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	21	1	1419	3	Y	-0-	23	1			79
11	304	X	304	-0-	-0-	-0-	4	1	300	3	Y	-0-	15	1			64

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
06	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	66	1	3882	3	N	-0-					-0-
07	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	37	1	2175	3	N	38	38	1			-0-
							8	4	42	9							
08	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	24	1	1423	3	N	-0-					-0-
*09	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	17	1	1121	3	N	97					97
							107	9									
*10	82	X	82	-0-	-0-	-0-	1	1	81	3	N	-0-	73	1			24
11	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					24

GENTRY WELL #: 4H RRCID -> 268355 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13510 - 18138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	71	1	4133	3	Y	69	69	1			-0-
							15	4	76	9							
07	278	X	278	-0-	-0-	-0-	5	1	273	3	Y	-0-					-0-
08	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	194	1	11636	3	Y	-0-					-0-
*09	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	124	1	8202	3	Y	102					102
							112	9									
*10	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	57	1	3815	3	Y	-0-	23	1			79
11	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	124	1	8693	3	Y	-0-	15	1			64

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 6H RRCID -> 268356 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13552 - 18003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	48	1	2821	3	N	-0-					120
07	296	X	296	-0-	-0-	-0-	5	1	291	3	N	-0-					120
08	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	77	1	4639	3	N	-0-	96	1			24
*09	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	45	1	3051	3	N	-0-					24
*10	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	20	1	1365	3	N	13					37
							14	9									
11	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	34	1	2361	3	N	3					40
							3	9									

GENTRY WELL #: 29H RRCID -> 268357 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KAREN WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 268411 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411

06	2820	X	2419	-0-	-401	-0-	40	1	2379	3	N	-0-					81
07	3007	X	2488	-0-	-519	-0-	42	1	2446	3	N	-0-					81
08	3007	X	2295	-0-	-712	-0-	37	1	2258	3	N	-0-					81
*09	2910	X	1921	-0-	-989	-0-	28	1	1893	3	N	-0-					81
*10	2480	X	1896	-0-	-584	-0-	27	1	1869	3	N	-0-					81
11	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	33	1	2372	3	N	2					83
							2	9									

ZAVISCH NORTH WELL #: 1H RRCID -> 268437 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12428 PERF.13018 - 18969

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	8						N	-0-					341
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	8						N	-0-					341
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	8						N	-0-					341
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	8						N	-0-					341
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	8						N	-0-					341
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8						N	NO RPT					341

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2021

STS WELL #: 7H RRCID -> 268485 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11018 - 15858

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	257	90	1			167
*10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	5	1	316	3	N	56	80	1			143
							17	4	62	9							
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	6	1	419	3	N	92	90	1			145
							101	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
06	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	134	1	8069	3	Y	3					16
							133	4	3	9							
07	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	39	1	2280	3	Y	-0-					16
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	760	X	760	-0-	-0-	-0-	10	1	673	3	Y	2					2
							75	4	2	9							
11	962	X	962	-0-	-0-	-0-	8	1	546	3	Y	3					5
							405	4	3	9							

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11382 - 17933

06	11460	X	7899	-0-	-3561	-0-	130	1	7668	3	N	92	92	1			-0-
							101	9									
07	11222	X	10546	-0-	-676	-0-	177	1	10295	3	N	67	67	1			-0-
							74	9									
08	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	177	1	10637	3	N	58	58	1			-0-
							64	9									
*09	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	142	1	9731	3	N	239	72	1			167
							263	9									
*10	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	156	1	10750	3	N	7	174	1			-0-
							8	9									
11	10530	X	9135	-0-	-1395	-0-	126	1	8750	3	N	235	108	1			127
							259	9									

GENTRY WELL #: 27H RRCID -> 268689 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905

06	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	127	1	7554	3	Y	4					19
							4	9									
07	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	69	1	4080	3	Y	-0-					19
08	128	X	128	-0-	-0-	-0-	21	3	107	9	Y	97	69	1			47
*09	60	X	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	3	Y	-0-					47
*10	39	X	39	-0-	-0-	-0-	30	3	7	4	Y	2					49
							2	9									
11	11	X	11	-0-	-0-	-0-	8	4	3	9	Y	3					52

GENTRY WELL #: 7H RRCID -> 268914 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13749 - 18095

06	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	28	1	1655	3	N	-0-					231
07	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	78	1	4471	3	N	-0-	41	1			190
08	14197	X	14197	-0-	-0-	-0-	231	1	13966	3	N	-0-					190
*09	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	111	1	7501	3	N	-0-					190
*10	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	30	1	2055	3	N	-0-					190
11	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	118	1	8420	3	N	-0-					190

STS B WELL #: 5H RRCID -> 268926 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781

06	422	X	422	-0-	-0-	-0-	3	1	193	3	N	186	186	1			-0-
							21	4	205	9							
07	819	X	819	-0-	-0-	-0-	6	1	332	3	N	378	378	1			-0-
							65	4	416	9							
08	824	X	824	-0-	-0-	-0-	9	1	574	3	N	187	187	1			-0-
							35	4	206	9							
*09	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	208	1	302	3	N	799	654	1			145
							17	4	879	9							
*10	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	421	1	237	3	N	373	329	1			189
							410	9									
11	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	287	1	571	3	N	295	297	1			187
							325	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

WHEELER UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 269137 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13579 - 18712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5340	X	4615	-0-	-725	-0-	77	1	4538	3	N	-0-					56
07	5146	X	2484	-0-	-2662	-0-	42	1	2436	3	N	-0-					56
							6	4									
08	5022	X	2796	-0-	-2226	-0-	46	1	2739	3	N	-0-					56
							11	4									
*09	4860	X	1173	-0-	-3687	-0-	18	1	1155	3	N	-0-					56
*10	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					56
11	4590	X	4073	-0-	-517	-0-	58	1	4015	3	N	-0-					56

GENTRY WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432

06	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	110	1	6489	3	N	-0-					107
07	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	116	1	6732	3	N	-0-					107
08	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	94	1	5621	3	N	-0-					107
*09	877	X	877	-0-	-0-	-0-	13	1	864	3	N	-0-					107
*10	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	20	1	1360	3	N	-0-					107
11	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	20	1	1364	3	N	-0-					107

WK BROWN DYKE GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654

06	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	65	1	3831	3	N	236	236	1			-0-
							260	9									
07	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	43	1	2550	3	N	281	281	1			-0-
							309	9									
08	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	69	1	4154	3	N	179	179	1			-0-
							197	9									
*09	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	53	1	3659	3	N	607	395	1			212
							12	4	668	9							
*10	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	55	1	3765	3	N	458	615	1			55
							504	9									
11	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	49	1	3490	3	N	577	569	1			63
							635	9									

WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567

06	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	166	1	9804	3	N	-0-					-0-
07	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	154	1	8914	3	N	-0-					-0-
08	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	124	1	7432	3	N	-0-					-0-
*09	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	96	1	6535	3	N	-0-					-0-
*10	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	94	1	6463	3	N	-0-					-0-
11	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	59	1	4030	3	N	-0-					-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786

06	6150	X	1998	-0-	-4152	-0-	33	1	1965	3	N	-0-					15
07	3379	X	823	-0-	-2556	-0-	14	1	795	3	N	-0-					15
							14	4									
08	5580	X	2933	-0-	-2647	-0-	48	1	2885	3	N	-0-					15
*09	5400	X	4601	-0-	-799	-0-	66	1	4524	3	N	-0-					15
							11	4									
*10	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	78	1	5356	3	N	-0-					15
11	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	72	1	5055	3	N	-0-					15

ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847

06	3810	X	2898	-0-	-912	-0-	48	1	2850	3	N	-0-					85
07	3937	X	3003	-0-	-934	-0-	51	1	2952	3	N	-0-					85
08	3565	X	1888	-0-	-1677	-0-	31	1	1857	3	N	-0-					85
*09	3360	X	1125	-0-	-2235	-0-	16	1	1109	3	N	-0-					85
*10	3007	X	693	-0-	-2314	-0-	10	1	683	3	N	-0-					85
11	2910	X	1031	-0-	-1879	-0-	14	1	1017	3	N	-0-					85

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
08	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	302	1	1134	3	Y	786	786	1			-0-
							30	4	865	9							
*09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	308	1	427	3	Y	990	661	1			329
							13	4	1089	9							
*10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	197	1	190	3	Y	547	620	1			256
							7	4	602	9							
11	1350	N	1055	-0-	-295	-0-	108	1	453	3	Y	437	282	1			411
							13	4	481	9							

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	3537	-0-	-153	-0-	59	1	3478	3	N	-0-					-0-
07	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	179	1	10305	3	N	-0-					-0-
08	5115	X	4934	-0-	-181	-0-	80	1	4854	3	N	-0-					-0-
*09	4950	X	3888	-0-	-1062	-0-	56	1	3815	3	N	15					15
							17	9									
*10	5859	X	3757	-0-	-2102	-0-	54	1	3703	3	N	-0-					15
11	5670	X	3530	-0-	-2140	-0-	49	1	3481	3	N	-0-					15

SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	44	1	2610	3	N	-0-					-0-
							13	4									
07	2883	X	2311	-0-	-572	-0-	39	1	2264	3	N	-0-					-0-
							8	4									
08	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	51	1	3068	3	N	-0-					-0-
							20	4									
*09	2790	X	2393	-0-	-397	-0-	34	1	2332	3	N	-0-					-0-
							27	4									
*10	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	40	1	2690	3	N	5					5
							10	4	6	9							
11	2790	X	1687	-0-	-1103	-0-	24	1	1663	3	N	-0-					5

CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11536 - 17546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24500	X	24500	-0-	-0-	-0-	407	1	24093	3	N	-0-					-0-
07	24381	X	24381	-0-	-0-	-0-	412	1	23969	3	N	-0-					-0-
08	15655	X	13849	-0-	-1806	-0-	227	1	13622	3	N	-0-					-0-
*09	15150	X	10320	-0-	-4830	-0-	149	1	9982	3	N	172					172
							189	9									
*10	15655	X	12262	-0-	-3393	-0-	174	1	12060	3	N	25					197
							28	9									
11	15150	X	9245	-0-	-5905	-0-	131	1	9114	3	N	-0-					197

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
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	3	3	218	9	N	198					198
*10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					198
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	8	3	13	9	N	12					210

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 9H RRCID -> 270101 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11320 - 16858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	166	1	436	3	Y	199	199	1			-0-
							12	4	219	9							
*09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	346	1	481	3	Y	315	210	1			105
							15	4	347	9							
*10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	230	1	291	3	Y	162	191	1			76
							10	4	178	9							
11	810	N	448	-0-	-362	-0-	76	1	294	3	Y	62	79	1			59
							10	4	68	9							

WHIPPLE A WELL #: 2H RRCID -> 270102 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12175 - 16248

06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	6	1	340	3	N	-0-					-0-
07	806	N	347	-0-	-459	-0-	6	1	341	3	N	-0-					-0-
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	19	1	1139	3	N	-0-					-0-
*09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	9	1	610	3	N	-0-					-0-
*10	341	N	305	-0-	-36	-0-	5	1	300	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	159	-0-	-951	-0-	1	1	64	3	N	85	85	1			-0-
							94	9									

JC MARTIN WELL #: 9H RRCID -> 270520 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11215 - 16171

06	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	85	1	5027	3	Y	-0-					-0-
07	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	82	1	4754	3	Y	-0-					-0-
08	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	98	1	5889	3	Y	-0-					-0-
*09	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	69	1	4689	3	Y	-0-					-0-
*10	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	67	1	4630	3	Y	-0-					-0-
11	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	45	1	3160	3	Y	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 26H RRCID -> 270521 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11145 - 16114

06	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	58	1	3418	3	Y	-0-					-0-
07	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	49	1	2834	3	Y	-0-					-0-
08	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	62	1	3728	3	Y	-0-					-0-
*09	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	49	1	3366	3	Y	-0-					-0-
*10	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	47	1	3252	3	Y	-0-					-0-
11	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	33	1	2275	3	Y	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 5H RRCID -> 270522 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11260 - 16135

06	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	161	1	9586	3	Y	67	67	1			-0-
							4	4	74	9							
07	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	155	1	8884	3	Y	28	28	1			-0-
							2	4	31	9							
08	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	92	1	5543	3	Y	-0-					-0-
							56	4									
*09	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	145	1	9924	3	Y	203	86	1			117
							29	4	223	9							
*10	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	144	1	9927	3	Y	102	88	1			131
							5	4	112	9							
11	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	75	1	5185	3	Y	-0-	77	1			54

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 270535 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	X	757	-0-	-1223	-0-	13	1	744	3	N	-0-					182
07	2046	X	691	-0-	-1355	-0-	12	1	679	3	N	-0-					182
08	1612	X	668	-0-	-944	-0-	11	1	657	3	N	-0-					182
*09	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	23	1	1589	3	N	-0-					182
							13	4									
*10	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	15	1	1057	3	N	-0-					182
11	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	15	1	1098	3	N	-0-					182

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 270641 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13941 - 18940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5850	X	4248	-0-	-1602	-0-	4248	3			Y	-0-					-0-
07	4123	X	20	-0-	-4103	-0-	12	3	1	4	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	4247	X	2503	-0-	-1744	-0-	2400	3	56	4	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
*09	4260	X	473	-0-	-3787	-0-	439	3	34	9	Y	31					31
*10	3348	X	2486	-0-	-862	-0-	2472	3	14	9	Y	13					44
11	4230	X	3471	-0-	-759	-0-	3471	3			Y	-0-					44

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 4H RRCID -> 270644 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13019 - 17985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2691	-0-	-309	2151	44	1	2647	3	N	-0-					134
07	5490	X	3339	-0-	-2151	-0-	56	1	3283	3	N	-0-					134
08	2263	X	815	-0-	-1448	-0-	13	1	802	3	N	-0-					134
*09	2190	X	350	-0-	-1840	-0-	5	1	345	3	N	-0-					134
*10	2263	X	162	-0-	-2101	-0-	2	1	160	3	N	-0-					134
11	2190	X	229	-0-	-1961	-0-	3	1	226	3	N	-0-					134

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1830	X	1082	-0-	-748	-0-	15	1	892	3	N	159	159	1			-0-
							175	9									
07	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	32	1	1838	3	N	107	107	1			-0-
							118	9									
08	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	37	1	2209	3	N	239	239	1			-0-
							263	9									
*09	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	19	1	1270	3	N	138					138
							152	9									
*10	1984	X	1620	-0-	-364	-0-	21	1	1444	3	N	141	159	1			120
							155	9									
11	2430	X	2393	-0-	-37	-0-	29	1	2104	3	N	236	223	1			133
							260	9									

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
06	3000	N	3218	-0-	218	686	54	1	3164	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2992	-0-	-108	578	51	1	2941	3	Y	-0-					-0-
08	3739	X	3161	-0-	-578	-0-	52	1	3109	3	Y	-0-					-0-
*09	2910	X	2564	-0-	-346	-0-	37	1	2527	3	Y	-0-					-0-
*10	3007	N	2601	-0-	-406	-0-	37	1	2564	3	Y	-0-					-0-
11	2910	X	1684	-0-	-1226	-0-	24	1	1660	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
06	1530	N	968	-0-	-562	-0-	15	1	876	3	Y	55	55	1			-0-
							16	4	61	9							
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	20	1	1161	3	Y	86	86	1			-0-
							71	4	95	9							
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	17	1	1021	3	Y	25	25	1			-0-
							7	4	28	9							
*09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	20	1	1392	3	Y	120	65	1			55
							33	4	132	9							
*10	1333	N	1110	-0-	-223	-0-	15	1	1066	3	Y	21	60	1			16
							6	4	23	9							
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	17	1	1221	3	Y	206	160	1			62
							227	9									

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
06	663	X	663	-0-	-0-	-0-	11	1	647	3	Y	4	4	1			-0-
							1	4	4	9							
07	750	X	750	-0-	-0-	-0-	13	1	737	3	Y	-0-					-0-
08	705	X	705	-0-	-0-	-0-	11	1	655	3	Y	23	23	1			-0-
							14	4	25	9							
*09	536	X	536	-0-	-0-	-0-	7	1	507	3	Y	20					20
							22	9									
*10	644	X	644	-0-	-0-	-0-	9	1	617	3	Y	7	21	1			6
							10	4	8	9							
11	471	X	471	-0-	-0-	-0-	7	1	458	3	Y	5					11
							6	9									

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
06	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	74	1	4346	3	Y	28	28	1			-0-
							9	4	31	9							
07	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	78	1	4553	3	Y	-0-					-0-
08	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	60	1	3649	3	Y	43	43	1			-0-
							13	4	47	9							
*09	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	19	1	1316	3	Y	20					20
							5	4	22	9							
*10	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	55	1	3676	3	Y	37	26	1			31
							28	4	41	9							
11	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	39	1	2616	3	Y	24					55
							26	9									

JC MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 270871 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11155 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	39	1	2310	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
07	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	50	1	2930	3	Y	-0-					-0-
08	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	55	1	3302	3	Y	-0-					-0-
*09	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	29	1	1944	3	Y	-0-					-0-
*10	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	27	1	1888	3	Y	-0-					-0-
11	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	16	1	1094	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 8H RRCID -> 270926 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10976 - 17041

06	5940	X	5416	-0-	-524	-0-	90	1	5326	3	Y	-0-					29
07	6169	X	5244	-0-	-925	-0-	89	1	5155	3	Y	-0-					29
08	6169	X	5401	-0-	-768	-0-	88	1	5313	3	Y	-0-					29
*09	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	48	1	3238	3	Y	-0-					29
*10	54	X	54	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	Y	2					31
							2	9									
11	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	77	1	5915	3	Y	37					68
							41	9									

DORA MARTIN A WELL #: 9H RRCID -> 270928 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11047 - 17238

06	5280	X	4187	-0-	-1093	-0-	70	1	4117	3	Y	-0-					19
07	5456	X	4558	-0-	-898	-0-	77	1	4481	3	Y	-0-					19
08	5239	X	3732	-0-	-1507	-0-	61	1	3671	3	Y	-0-					19
*09	SHUT	IN	1914	-0-	1914	1914	29	1	1885	3	Y	-0-					19
*10	SHUT	IN	54	-0-	54	1968	1	1	51	3	Y	2					21
							2	9									
11	SHUT	IN	10166	-0-	10166	12134	136	1	9963	3	Y	61					82
							67	9									

WHEELER 5 WELL #: 3H RRCID -> 270938 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13197 - 17737

06	2460	X	2388	-0-	-72	-0-	39	1	2349	3	Y	-0-					-0-
07	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	54	1	3152	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
08	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	37	1	2211	3	Y	-0-					-0-
*09	2400	X	1305	-0-	-1095	-0-	19	1	1234	3	Y	31	31	1			-0-
							18	4	34	9							
*10	3286	X	579	-0-	-2707	-0-	7	1	515	3	Y	52					52
							57	9									
11	3180	X	1904	-0-	-1276	-0-	26	1	1878	3	Y	-0-	21	1			31

JC MARTIN WELL #: 28H RRCID -> 270939 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826

06	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	18	1	1075	3	Y	15	15	1			-0-
							5	4	17	9							
07	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	17	1	1018	3	Y	-0-					-0-
08	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	19	1	1158	3	Y	24	24	1			-0-
							7	4	26	9							
*09	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	17	1	1135	3	Y	20					20
							22	9									
*10	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	16	1	1107	3	Y	9	21	1			8
							28	4	10	9							
11	508	X	508	-0-	-0-	-0-	7	1	497	3	Y	4					12
							4	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	EOM BALANCE
06	1651	X	496	-0-	-1155	-0-	8	1	488	3	N	-0-			-0-
07	302	X	302	-0-	-0-	-0-	5	1	297	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	3338	-0-	238	238	54	1	3262	3	N	-0-			-0-
							22	4							
*09	3000	N	2945	-0-	-55	183	43	1	2902	3	N	-0-			-0-
*10	2795	N	2612	-0-	-183	-0-	37	1	2575	3	N	-0-			-0-
11	3000	X	1932	-0-	-1068	-0-	28	1	1904	3	N	-0-			-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	EOM BALANCE
06	5790	X	5199	-0-	-591	-0-	87	1	5112	3	N	-0-			-0-
07	5983	X	5441	-0-	-542	-0-	92	1	5349	3	N	-0-			-0-
08	5394	X	5253	-0-	-141	-0-	86	1	5167	3	N	-0-			-0-
*09	5220	X	4918	-0-	-302	-0-	71	1	4847	3	N	-0-			-0-
*10	5456	X	3333	-0-	-2123	-0-	48	1	3285	3	N	-0-			-0-
11	5280	X	5074	-0-	-206	-0-	71	1	5003	3	N	-0-			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9468	X	1828	-0-	-7640	-0-	30	1	1798	3	Y	-0-			17
07	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-			17
08	1860	N	1355	-0-	-505	-0-	22	1	1333	3	Y	-0-			17
*09	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	43	1	2945	3	Y	-0-			17
*10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	3	1	176	3	Y	1			18
							12	4	1	9					
11	1320	N	370	-0-	-950	-0-	5	1	365	3	Y	-0-			18

DORA MARTIN A WELL #: 18H RRCID -> 270983 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11228 - 16550

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

DONNELL A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	125	1	516	3	N	471	471	1	-0-
							518	9							
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	178	1	562	3	N	462	462	1	-0-
							508	9							
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	123	1	511	3	N	288	288	1	-0-
							317	9							
*09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	20	1	411	3	N	421	350	1	71
							463	9							
*10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	N	192	225	1	38
							211	9							
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	105	1	542	3	N	401	357	1	82
							441	9							

DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10937 - 15400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DORA MARTIN 1716 WELL #: 2H RRCID -> 271160 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.11175 - 17356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4128	X	31	-0-	-4097	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					102
07	31	X	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					102
08	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	87	1	5206	3	Y	-0-					102
							25	4									
*09	133	X	133	-0-	-0-	-0-	2	1	131	3	Y	-0-					102
*10	81	X	81	-0-	-0-	-0-	1	1	80	3	Y	-0-					102
11	327	X	327	-0-	-0-	-0-	5	1	322	3	Y	-0-					102

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
06	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4485	3	123	9	Y	112	112	1			-0-
07	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4461	3	11	4	Y	99	99	1			-0-
							109	9									
08	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	4764	3	259	9	Y	235	235	1			-0-
*09	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4610	3	270	9	Y	245	138	1			107
*10	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4750	3	227	9	Y	206	213	1			100
11	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2091	3	61	9	Y	55	81	1			74

BROWN-TRUSTS WELL #: 9H RRCID -> 271183 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11220 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3274	3	136	9	Y	124	124	1			-0-
07	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3063	3	19	4	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
08	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	3991	3	187	9	Y	170	170	1			-0-
*09	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3634	3	182	9	Y	165	93	1			72
*10	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3274	3	134	9	Y	122	135	1			59
11	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1686	3	41	9	Y	37	48	1			48

EDWARDS B WELL #: 1H RRCID -> 271186 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12356 - 18163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5176	3	273	9	Y	248	248	1			-0-
07	4247	X	1994	-0-	-2253	-0-	1994	3			Y	-0-					-0-
08	2790	X	2329	-0-	-461	-0-	2249	3	80	9	Y	73	73	1			-0-
*09	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	3885	3	243	9	Y	221	86	1			135
*10	4247	X	2382	-0-	-1865	-0-	2319	3	63	9	Y	57	151	1			41
11	4110	X	3648	-0-	-462	-0-	3521	3	127	9	Y	115	49	1			107

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
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	18	1	1089	3	Y	-0-					-0-
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	18	1	1060	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	17	1	999	3	Y	-0-					-0-
*09	1110	N	861	-0-	-249	-0-	12	1	813	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
*10	1116	N	983	-0-	-133	-0-	13	1	913	3	Y	52					52
							57	9									
11	990	N	965	-0-	-25	-0-	14	1	951	3	Y	-0-	21	1			31

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 4H RRCID -> 271208 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11084 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	75	X	75	-0-		-0-	-0-	26	1	42	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
07	956	X	956	-0-		-0-	-0-	142	1	620	3	Y	176	176	1			-0-
								194	9									
08	1319	X	1319	-0-		-0-	-0-	269	1	684	3	Y	333	333	1			-0-
								366	9									
*09	1368	X	1368	-0-		-0-	-0-	282	1	571	3	Y	468	405	1			63
								515	9									
*10	1117	X	1117	-0-		-0-	-0-	323	1	454	3	Y	309	326	1			46
								340	9									
11	652	X	652	-0-		-0-	-0-	149	1	252	3	Y	228	204	1			70
								251	9									

WHEELER 5 WELL #: 6H RRCID -> 271232 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13133 - 17884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	3457	-0-		-203	-0-	57	1	3400	3	Y	-0-					-0-
07	4402	X	4101	-0-		-301	-0-	68	1	3943	3	Y	82	82	1			-0-
								90	9									
08	4402	X	3624	-0-		-778	-0-	59	1	3565	3	Y	-0-					-0-
*09	4260	X	1968	-0-		-2292	-0-	28	1	1867	3	Y	52	52	1			-0-
								16	4	57	9							
*10	4092	X	341	-0-		-3751	-0-	4	1	280	3	Y	52					52
								57	9									
11	3960	X	2471	-0-		-1489	-0-	35	1	2436	3	Y	-0-	21	1			31

GLADYS WHEELER WELL #: 12H RRCID -> 271234 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12110 - 18150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	914	-0-		-676	-0-	571	3	343	9	Y	312	312	1			-0-
07	1824	N	1824	-0-		-0-	-0-	1114	3	710	9	Y	645	645	1			-0-
08	1320	N	1320	-0-		-0-	-0-	1143	3	177	9	Y	161	161	1			-0-
*09	1524	N	1524	-0-		-0-	-0-	971	3	553	9	Y	503	110	1			393
*10	1736	N	1032	-0-		-704	-0-	1032	3			Y	-0-					393
11	1290	N	714	-0-		-576	-0-	714	3			Y	-0-					393

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5663	X	5663	-0-		-0-	-0-	5161	3	502	9	N	456	456	1			-0-
07	5300	X	5300	-0-		-0-	-0-	4901	3	399	9	N	363	363	1			-0-
08	5118	X	5118	-0-		-0-	-0-	4697	3	27	4	N	358	358	1			-0-
								394	9									
*09	4558	X	4558	-0-		-0-	-0-	3962	3	14	4	N	529	391	1			138
								582	9									
*10	3912	X	3912	-0-		-0-	-0-	3575	3	337	9	N	306	341	1			103
11	2552	X	2552	-0-		-0-	-0-	2295	3	257	9	N	234	84	1			253

STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	31	-0-		-1469	-0-	2	1	3	3	Y	24	24	1			-0-
								26	9									
07	2976	X	1023	-0-		-1953	-0-	148	1	554	3	Y	292	292	1			-0-
								321	9									
08	2976	X	1146	-0-		-1830	-0-	256	1	661	3	Y	208	208	1			-0-
								229	9									
*09	2880	X	1163	-0-		-1717	-0-	267	1	510	3	Y	351	304	1			47
								386	9									
*10	1025	X	1025	-0-		-0-	-0-	313	1	439	3	Y	248	258	1			37
								273	9									
11	1110	X	733	-0-		-377	-0-	144	1	257	3	Y	302	247	1			92
								332	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
06	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7210	3	8	9	Y	7					94
07	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	9734	3	4	9	Y	4	48	1			50
08	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	8996	3	10	9	Y	9					59
*09	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	8274	3	113	9	Y	103	99	1			63
*10	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	8949	3	9	9	Y	8	25	1			46
11	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	8124	3	73	9	Y	66	60	1			52

STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	119	1	497	3	Y	242	242	1			-0-
							266	9									
08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	298	1	788	3	Y	462	462	1			-0-
							508	9									
*09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	329	1	718	3	Y	836	723	1			113
							920	9									
*10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	357	1	505	3	Y	556	585	1			84
							612	9									
11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	183	1	320	3	Y	609	506	1			187
							670	9									

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11550 - 16001

06	4080	X	3896	-0-	-184	-0-	65	1	3831	3	N	-0-					-0-
07	4216	X	2572	-0-	-1644	-0-	43	1	2506	3	N	-0-					-0-
							23	4									
08	4216	X	1442	-0-	-2774	-0-	21	1	1294	3	N	92	92	1			-0-
							26	4	101	9							
*09	4080	X	1891	-0-	-2189	-0-	21	1	1430	3	N	264	183	1			81
							150	4	290	9							
*10	3224	X	1008	-0-	-2216	-0-	14	1	973	3	N	19					100
							21	9									
11	3870	X	878	-0-	-2992	-0-	12	1	859	3	N	6					106
							7	9									

CAROLINE PIELOP UNIT 10 WELL #: 10H RRCID -> 271390 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11325 - 17208

06	11610	X	9898	-0-	-1712	-0-	163	1	9735	3	N	-0-					-0-
07	11997	X	10318	-0-	-1679	-0-	174	1	10144	3	N	-0-					-0-
08	11997	X	10711	-0-	-1286	-0-	175	1	10536	3	N	-0-					-0-
*09	10530	X	10313	-0-	-217	-0-	148	1	10101	3	N	58					58
							64	9									
*10	10323	X	10263	-0-	-60	-0-	146	1	10100	3	N	15					73
							17	9									
11	10380	X	9068	-0-	-1312	-0-	127	1	8922	3	N	17					90
							19	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12085 - 18107

06	2520	N	869	-0-	-1651	-0-	759	3	110	9	Y	100	100	1			-0-
07	2697	N	2323	-0-	-374	-0-	2005	3	318	9	Y	289	289	1			-0-
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1451	3	436	9	Y	396	396	1			-0-
*09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	1296	3	895	9	Y	814	588	1			226
*10	2325	N	2115	-0-	-210	-0-	1474	3	641	9	Y	583	598	1			211
11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1465	3	517	9	Y	470	408	1			273

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

BROWN-TRUSTS WELL #: 11H RRCID -> 271420 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11170 - 16873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	2945	3	97	9	Y	88	88	1	-0-
07	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4320	3	125	9	Y	114	114	1	-0-
08	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3563	3	53	9	Y	48	48	1	-0-
*09	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3203	3	221	9	Y	201	135	1	66
*10	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	3984	3	142	9	Y	129	99	1	96
11	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4824	3	153	9	Y	139	154	1	81

CAROLINE PIELOP WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661

06	5370	X	3475	-0-	-1895	-0-	58	1	3417	3	N	-0-			-0-
07	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	86	1	4985	3	N	105	105	1	-0-
							116	9							
08	4526	X	4292	-0-	-234	-0-	70	1	4222	3	N	-0-			-0-
*09	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	61	1	4180	3	N	99	56	1	43
							109	9							
*10	5177	X	4488	-0-	-689	-0-	64	1	4380	3	N	40			83
							44	9							
11	5010	X	3338	-0-	-1672	-0-	47	1	3273	3	N	16	51	1	48
							18	9							

BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621

06	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5822	3	8	9	Y	7			99
07	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6691	3	7	9	Y	6	51	1	54
08	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1913	3	10	9	Y	9			63
*09	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6573	3	182	9	Y	165	127	1	101
*10	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6843	3	14	9	Y	13	40	1	74
11	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5442	3	105	9	Y	95	93	1	76

BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607

06	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2380	3	97	9	Y	88	88	1	-0-
07	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2385	3	15	4	Y	114	114	1	-0-
							125	9							
08	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2254	3	13	4	Y	48	48	1	-0-
							53	9							
*09	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	1994	3	16	4	Y	201	135	1	66
							221	9							
*10	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	2888	3	142	9	Y	129	99	1	96
11	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2168	3	153	9	Y	139	154	1	81

FORREST WHEELER WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11962 - 16912

06	1380	X	812	-0-	-568	-0-	583	3	229	9	Y	208	208	0	-0-
07	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1271	3	235	9	Y	214	214	0	-0-
08	1519	X	1029	-0-	-490	-0-	834	3	195	9	Y	177	177	0	-0-
*09	1470	X	360	-0-	-1110	-0-	184	3	176	9	Y	160	160	0	-0-
*10	1457	X	296	-0-	-1161	-0-	177	3	119	9	Y	108	108	0	-0-
11	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-			-0-

EDWARDS B WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12435 - 18095

06	3870	X	1072	-0-	-2798	-0-	1019	3	53	9	Y	48	48	1	-0-
07	3999	X	681	-0-	-3318	-0-	681	3			Y	-0-			-0-
08	2945	X	524	-0-	-2421	-0-	509	3	15	9	Y	14	14	1	-0-
*09	2850	X	733	-0-	-2117	-0-	699	3	34	9	Y	31	12	1	19
*10	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1539	3	43	9	Y	39	30	1	28
11	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2049	3	75	9	Y	68	33	1	63

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
06	3000	N	9633	-0-	6633	6633	9519	3	114	9	Y	104	104	1			-0-
07	3100	N	9530	-0-	6430	13063	9485	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
08	3100	N	7878	-0-	4778	17841	7854	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
*09	24113	X	6272	-0-	-17841	-0-	5870	3	402	9	Y	365	247	1			118
*10	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4188	3	32	4	Y	334	389	1			63
							367	9									
11	854	X	854	-0-	-0-	-0-	736	3	118	9	Y	107	53	1			117

DONNELL B WELL #: 1H RRCID -> 271649 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11959 - 18947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	368	1	1802	3	N	126	126	1			-0-
							139	9									
07	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	553	1	1844	3	N	115	115	1			-0-
							127	9									
08	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	520	1	2024	3	N	126	126	1			-0-
							139	9									
*09	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	101	1	1757	3	N	161	134	1			27
							177	9									
*10	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	41	1	886	3	N	81	92	1			16
							89	9									
11	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	440	1	2025	3	N	131	120	1			27
							144	9									

STS C WELL #: 7H RRCID -> 271660 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11372 - 18193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		72	-0-	72	72	57	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
07	14B2 EXT		63	-0-	63	135	56	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
08	14B2 EXT		60	-0-	60	195	52	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
*09	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
*10	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
*11	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN-TRUSTS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271748 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11284 - 17203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16380	X	10910	-0-	-5470	-0-	180	1	10617	3	N	103	103	1			-0-
							113	9									
07	14911	X	11276	-0-	-3635	-0-	192	1	11084	3	N	-0-					-0-
08	14911	X	10382	-0-	-4529	-0-	170	1	10165	3	N	43	43	1			-0-
							47	9									
*09	12930	X	10677	-0-	-2253	-0-	149	1	10152	3	N	327	162	1			165
							16	4	360	9							
*10	11677	X	11677	-0-	-0-	-0-	166	1	11377	3	N	122	114	1			173
							134	9									
11	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	154	1	10818	3	N	148	140	1			181
							163	9									

STS C WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	616	-0-	-374	-0-	274	3	342	9	Y	311	311	1			-0-
07	775	N	415	-0-	-360	-0-	232	3	183	9	Y	166	166	1			-0-
08	1395	N	1160	-0-	-235	-0-	782	3	378	9	Y	344	344	1			-0-
*09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	789	3	545	9	Y	495	329	1			166
*10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	463	3	296	9	Y	269	266	1			169
11	1110	N	481	-0-	-629	-0-	241	3	240	9	Y	218	122	1			265

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	EOM BALANCE
06	990	N	166	-0-	-824	-0-	135	3	31	9	Y	28	28	1	-0-
07	1302	N	299	-0-	-1003	-0-	247	3	52	9	Y	47	47	1	-0-
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	732	3	75	9	Y	68	68	1	-0-
*09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	562	3	498	9	Y	453	327	1	126
*10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	312	3	224	9	Y	204	256	1	74
11	780	N	370	-0-	-410	-0-	247	3	123	9	Y	112	121	1	65

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272107 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805

06	2790	N	2271	-0-	-519	-0-	603	1	1346	3	N	293	293	1	-0-
							322	9							
07	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	553	1	1064	3	N	465	465	1	-0-
							512	9							
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	635	1	1343	3	N	183	183	1	-0-
							201	9							
*09	2280	N	1793	-0-	-487	-0-	620	1	461	3	N	647	393	1	254
							712	9							
*10	2139	N	1418	-0-	-721	-0-	575	1	470	3	N	339	370	1	223
							373	9							
11	2100	N	1549	-0-	-551	-0-	344	1	949	3	N	233	297	1	159
							256	9							

LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305

06	2400	X	95	-0-	-2305	-0-	89	3	6	9	Y	5	5	1	-0-
07	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-			-0-
08	2480	X	2355	-0-	-125	-0-	2313	3	42	9	Y	38	38	1	-0-
*09	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3886	3	79	9	Y	72	31	1	41
*10	17348	X	17348	-0-	-0-	-0-	17202	3	146	9	Y	133	17	1	157
11	18143	X	18143	-0-	-0-	-0-	18038	3	105	9	Y	95	70	1	182

STS WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825

06	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6312	3	389	9	Y	354	354	1	-0-
07	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	5686	3	341	9	Y	310	310	1	-0-
08	6603	X	5114	-0-	-1489	-0-	4834	3	36	4	Y	222	222	1	-0-
							244	9							
*09	6390	X	4830	-0-	-1560	-0-	4226	3	4	4	Y	545	290	1	255
							600	9							
*10	6603	X	3043	-0-	-3560	-0-	2826	3	11	4	Y	187	276	1	166
							206	9							
11	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					Y	-0-	83	1	83

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622

06	1530	N	1315	-0-	-215	-0-	21	1	1294	3	N	-0-			-0-
07	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	48	1	2822	3	N	-0-			-0-
08	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	44	1	2607	3	N	-0-			-0-
*09	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	34	1	2284	3	N	413	182	1	231
							116	4	454	9					
*10	2883	N	1670	-0-	-1213	-0-	24	1	1643	3	N	2	158	1	75
							1	4	2	9					
11	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	38	1	2673	3	N	23			98
							25	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14334 - 18825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	38	1	2263	3	N	-0-					27
07	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	51	1	2936	3	N	-0-					27
08	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	43	1	2604	3	N	-0-					27
*09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	11	1	740	3	N	-0-					27
							58	4									
*10	713	N	404	-0-	-309	-0-	6	1	398	3	N	-0-					27
11	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	25	1	1791	3	N	-0-					27

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		257	-0-	257	257	127	3	130	9	Y	118	118	0			-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	257					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	257					Y	-0-					-0-

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
06	990	X	660	-0-	-330	-0-	340	3	320	9	Y	291	291	1			-0-
07	1023	X	599	-0-	-424	-0-	366	3	233	9	Y	212	212	1			-0-
08	1333	X	255	-0-	-1078	-0-	127	3	128	9	Y	116	116	1			-0-
*09	1290	X	528	-0-	-762	-0-	91	3	437	9	Y	397	264	1			133
*10	1116	X	367	-0-	-749	-0-	57	3	310	9	Y	282	238	1			177
11	660	X	300	-0-	-360	-0-	57	3	243	9	Y	221	127	1			271

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
06	570	X	213	-0-	-357	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
07	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1073	3	540	9	Y	491	491	1			-0-
08	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1108	3	270	9	Y	245	245	1			-0-
*09	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	950	3	21	4	Y	476	375	1			101
							524	9									
*10	1612	X	952	-0-	-660	-0-	626	3	4	4	Y	293	313	1			81
							322	9									
11	1560	X	1256	-0-	-304	-0-	959	3	297	9	Y	270	193	1			158

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
06	11700	X	10714	-0-	-986	-0-	10633	3	81	9	Y	74	74	1			-0-
07	12090	X	7658	-0-	-4432	-0-	7481	3	15	4	Y	147	147	1			-0-
							162	9									
08	12090	X	8270	-0-	-3820	-0-	8092	3	178	9	Y	162	162	1			-0-
*09	10710	X	9093	-0-	-1617	-0-	8756	3	337	9	Y	306	215	1			91
*10	8494	X	8093	-0-	-401	-0-	7900	3	193	9	Y	175	197	1			69
11	10680	X	7545	-0-	-3135	-0-	7330	3	215	9	Y	195	167	1			97

LOWE WELL #: 28H RRCID -> 272349 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 11871 PERF.12182 - 17444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	2009	-0-	-2341	-0-	1448	3	4	4	Y	506	506	1			-0-
							557	9									
07	4495	X	1504	-0-	-2991	-0-	1277	3	227	9	Y	206	206	1			-0-
08	4495	X	1537	-0-	-2958	-0-	1336	3	201	9	Y	183	183	1			-0-
*09	2010	X	1514	-0-	-496	-0-	1110	3	19	4	Y	350	276	1			74
							385	9									
*10	1736	X	1393	-0-	-343	-0-	1091	3	4	4	Y	271	270	1			75
							298	9									
11	2010	X	954	-0-	-1056	-0-	689	3	265	9	Y	241	175	1			141

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 23H RRCID -> 272458 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11216 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2865	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4712	3	62	9	Y	56	56	1			-0-
08	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6138	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
*09	840	X	526	-0-	-314	-0-	462	3	64	9	Y	58	39	1			19
*10	868	X	746	-0-	-122	-0-	707	3	39	9	Y	35	47	1			7
11	840	X	792	-0-	-48	-0-	760	3	32	9	Y	29	6	1			30

LOWE WELL #: 15H RRCID -> 272582 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 12018 PERF.12375 - 18209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	X	516	-0-	-1914	-0-	514	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	2511	X	1844	-0-	-667	-0-	1844	3			Y	-0-					-0-
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
*09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
*10	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
11	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4424	3	282	9	Y	256	256	1			-0-
07	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3527	3	12	4	Y	187	187	1			-0-
							206	9									
08	4805	X	3511	-0-	-1294	-0-	3322	3	21	4	Y	153	153	1			-0-
							168	9									
*09	4650	X	3332	-0-	-1318	-0-	2905	3	10	4	Y	379	202	1			177
							417	9									
*10	4557	X	1539	-0-	-3018	-0-	1430	3	109	9	Y	99	188	1			88
11	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-	44	1			44

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
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1081	3	604	9	Y	549	549	1			-0-
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1290	3	449	9	Y	408	408	1			-0-
08	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	1094	3	298	9	Y	271	271	1			-0-
*09	1680	N	1570	-0-	-110	-0-	994	3	22	4	Y	504	397	1			107
							554	9									
*10	1736	N	1410	-0-	-326	-0-	985	3	6	4	Y	381	382	1			106
							419	9									
11	1350	N	1093	-0-	-257	-0-	803	3	290	9	Y	264	215	1			155

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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2023 - WELL PLUGGED 10/06/23

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
06	7590	X	5001	-0-	-2589	-0-	81	1	4838	3	Y	63	63	1			-0-
							13	4	69	9							
07	7843	X	5588	-0-	-2255	-0-	94	1	5421	3	Y	56	56	1			-0-
							11	4	62	9							
08	6262	X	5264	-0-	-998	-0-	85	1	5120	3	Y	45	45	1			-0-
							9	4	50	9							
*09	5580	X	1926	-0-	-3654	-0-	27	1	1787	3	Y	85					85
							18	4	94	9							
*10	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					85
11	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	77	1	5424	3	Y	22	60	1			47
							24	9									

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
06	2250	N	1933	-0-	-317	-0-	31	1	1821	3	Y	62	62	1			-0-
							13	4	68	9							
07	2263	N	2082	-0-	-181	-0-	34	1	1971	3	Y	59	59	1			-0-
							12	4	65	9							
08	2108	N	1752	-0-	-356	-0-	28	1	1694	3	Y	23	23	1			-0-
							5	4	25	9							
*09	1920	N	454	-0-	-1466	-0-	5	1	336	3	Y	85					85
							19	4	94	9							
*10	2077	N	842	-0-	-1235	-0-	12	1	830	3	Y	-0-					85
11	1710	N	1706	-0-	-4	-0-	23	1	1664	3	Y	17	60	1			42
							19	9									

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
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	47	1	2766	3	Y	-0-					-0-
07	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	57	1	3278	3	Y	-0-					-0-
08	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	55	1	3320	3	Y	-0-					-0-
*09	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	31	1	2103	3	Y	-0-					-0-
*10	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	39	1	2675	3	Y	-0-					-0-
11	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	25	1	1716	3	Y	-0-					-0-

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
06	12300	X	10348	-0-	-1952	-0-	170	1	10089	3	N	81	81	1			-0-
							89	9									
07	12710	X	10897	-0-	-1813	-0-	184	1	10630	3	N	75	75	1			-0-
							83	9									
08	12710	X	10500	-0-	-2210	-0-	171	1	10213	3	N	105	105	1			-0-
							116	9									
*09	12240	X	10142	-0-	-2098	-0-	144	1	9779	3	N	199	86	1			113
							219	9									
*10	10912	X	7720	-0-	-3192	-0-	109	1	7538	3	N	66	147	1			32
							73	9									
11	10560	X	8638	-0-	-1922	-0-	120	1	8501	3	N	15	24	1			23
							17	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1590	N	278	-0-	-1312	-0-	3	1	143	3	Y	120	120	1			-0-
							132	9									
07	496	N	455	-0-	-41	-0-	7	1	393	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
08	1643	N	739	-0-	-904	-0-	6	1	345	3	Y	353	353	1			-0-
							388	9									
*09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	6	1	376	3	Y	326	216	1			110
							359	9									
*10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	4	1	258	3	Y	222	196	1			136
							244	9									
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	9	1	643	3	Y	281	245	1			172
							309	9									

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	32	1	1892	3	N	28	28	1			-0-
							31	9									
*09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	11	1	717	3	N	104	67	1			37
							114	9									
*10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	17	1	1171	3	N	57	66	1			28
							63	9									
11	1740	N	973	-0-	-767	-0-	12	1	878	3	N	75	54	1			49
							83	9									

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	N	3183	-0-	83	83	49	1	2972	3	N	129	129	1			-0-
							20	4	142	9							
*09	1492	N	1409	-0-	-83	-0-	16	1	1049	3	N	313	202	1			111
							344	9									
*10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	24	1	1669	3	N	162	193	1			80
							178	9									
11	1770	X	1123	-0-	-647	-0-	13	1	938	3	N	156	134	1			102
							172	9									

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
06	360	N	3	-0-	-357	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	88	3	156	9	Y	142	142	1			-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	117	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
*09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	45	3	68	9	Y	62					62
*10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	117	128	1			51
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	130	134	1			47

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
06	630	N	622	-0-	-8	-0-	393	3	229	9	Y	208	208	0			-0-
07	403	N	372	-0-	-31	-0-	234	3	138	9	Y	125	125	0			-0-
08	868	N	549	-0-	-319	-0-	462	3	87	9	Y	79	79	0			-0-
*09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1431	3	223	9	Y	203	203	0			-0-
*10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	187	3	168	9	Y	153	153	0			-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	184	184	0			-0-

CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4860	X	3407	-0-	-1453	-0-	56	1	3351	3	N	-0-					-0-
07	4681	X	3652	-0-	-1029	-0-	62	1	3590	3	N	-0-					-0-
08	4371	X	3244	-0-	-1127	-0-	53	1	3191	3	N	-0-					-0-
*09	4020	X	3270	-0-	-750	-0-	47	1	3223	3	N	-0-					-0-
*10	3658	X	3297	-0-	-361	-0-	47	1	3250	3	N	-0-					-0-
11	3540	X	2899	-0-	-641	-0-	40	1	2859	3	N	-0-					-0-

FORREST WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 273450 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12167 - 17288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	533	-0-	-2557	-0-	184	3	39	4	Y	282	282	1			-0-
							310	9									
07	3193	X	565	-0-	-2628	-0-	207	3	7	4	Y	319	319	1			-0-
							351	9									
08	1643	X	625	-0-	-1018	-0-	297	3	7	4	Y	292	292	1			-0-
							321	9									
*09	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	684	3	6	4	Y	1028	733	0	201	1	94
							1131	9									
*10	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1289	3	132	9	Y	120	113	0	5	1	96
11	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	9580	3	358	9	Y	325	325	0	72	1	24

JC MARTIN WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10230 - 14682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					55
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					55
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					55
*09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					55
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

JC MARTIN WELL #: 21H RRCID -> 273503 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10200 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
*09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	4			Y	-0-					53
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

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
06	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	143	1	8439	3	N	-0-					-0-
07	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	164	1	9482	3	N	-0-					-0-
08	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	144	1	8682	3	N	-0-					-0-
							29	4									
*09	10146	X	10146	-0-	-0-	-0-	147	1	9999	3	N	-0-					-0-
*10	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	64	1	4362	3	N	-0-					-0-
							87	4									
11	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	73	1	5016	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273535 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12109 PERF.12414 - 18021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	290	-0-	-790	-0-	160	3	130	9	Y	118	118	1			-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	322	3	68	9	Y	62	62	1			-0-
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	840	3	164	9	Y	149	149	1			-0-
*09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	469	3	68	9	Y	62					62
*10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	105	122	1			45
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	194	169	1			70

STS C WELL #: 46H RRCID -> 273558 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11529 - 17900

06	3000	N	3374	-0-	374	374	49	1	2944	3	Y	346	346	1			-0-
							381	9									
07	3100	N	3597	-0-	497	871	53	1	3070	3	Y	431	431	1			-0-
							474	9									
08	2115	N	1244	-0-	-871	-0-	18	1	1051	3	Y	159	159	1			-0-
							175	9									
*09	2100	X	1169	-0-	-931	-0-	8	1	514	3	Y	588	469	1			119
							647	9									
*10	2170	X	646	-0-	-1524	-0-	6	1	432	3	Y	189	233	1			75
							208	9									
11	2100	X	923	-0-	-1177	-0-	9	1	606	3	Y	280	139	1			216
							308	9									

DONNELL B WELL #: 5H RRCID -> 273559 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11890 - 18245

06	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3044	3	772	9	Y	702	702	1			-0-
07	158	X	158	-0-	-0-	-0-	41	3	117	9	Y	106	106	1			-0-
08	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	5509	3	1080	9	Y	982	982	1			-0-
*09	4350	X	3831	-0-	-519	-0-	2813	3	1018	9	Y	925	763	1			162
*10	4433	X	2689	-0-	-1744	-0-	2131	3	558	9	Y	507	516	1			153
11	6090	X	1744	-0-	-4346	-0-	1239	3	505	9	Y	459	316	1			296

LOWE WELL #: 19H RRCID -> 273561 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12300 - 18262

06	3210	X	2650	-0-	-560	-0-	2344	3	6	4	Y	273	273	1			-0-
							300	9									
07	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	3			Y	-0-					-0-
08	10960	X	10960	-0-	-0-	-0-	10796	3	3	4	Y	146	146	1			-0-
							161	9									
*09	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	10651	3	6	4	Y	357	155	1			202
							393	9									
*10	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4870	3	1	4	Y	64	85	1			181
							70	9									
11	3210	X	2535	-0-	-675	-0-	2483	3	52	9	Y	47	81	1			147

LOWE WELL #: 18H RRCID -> 273564 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12012 PERF.12437 - 18108

06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	6	1	462	3	N	142	142	0			255
							156	9									
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	20	1	1219	3	N	110	110	0			255
							121	9									
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	15	1	972	3	N	101	101	0			255
							111	9									
*09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	9	1	741	3	N	151	151	0			255
							166	9									
*10	1178	N	886	-0-	-292	-0-	8	1	682	3	N	178	178	0			255
							196	9									
11	990	N	727	-0-	-263	-0-	8	1	563	3	N	142	142	0			255
							156	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
06	1410	X	947	-0-	-463	-0-	13	1	757	3	Y	161	161	1			-0-
							177	9									
07	1457	X	887	-0-	-570	-0-	12	1	723	3	Y	138	138	1			-0-
							152	9									
08	1457	X	812	-0-	-645	-0-	11	1	647	3	Y	140	140	1			-0-
							154	9									
*09	1410	X	973	-0-	-437	-0-	9	1	647	3	Y	288	144	1			144
							317	9									
*10	1209	X	855	-0-	-354	-0-	9	1	583	3	Y	239	137	1			246
							263	9									
11	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	11	1	808	3	Y	191	166	1			271
							210	9									

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
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	17	1	993	3	Y	262	262	1			-0-
							288	9									
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	18	1	1024	3	Y	239	239	1			-0-
							263	9									
08	1426	N	1185	-0-	-241	-0-	15	1	906	3	Y	240	240	1			-0-
							264	9									
*09	1290	N	1288	-0-	-2	-0-	12	1	789	3	Y	443	222	1			221
							487	9									
*10	1302	N	176	-0-	-1126	-0-	1	1	95	3	Y	73	211	1			83
							80	9									
11	1140	N	573	-0-	-567	-0-	6	1	425	3	Y	129	56	1			156
							142	9									

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
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	15	1	905	3	N	-0-					385
07	682	N	78	-0-	-604	-0-	1	1	77	3	N	-0-					385
08	837	N	87	-0-	-750	-0-	1	1	86	3	N	-0-					385
*09	930	N	387	-0-	-543	-0-	2	1	243	3	N	129	129	0			385
							142	9									
*10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	4	1	335	3	N	101	101	0			385
							111	9									
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	2	1	117	3	N	90	90	0			385
							99	9									

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
06	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4579	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	4247	X	3081	-0-	-1166	-0-	3018	3	63	9	Y	57	57	1			-0-
08	4247	X	607	-0-	-3640	-0-	582	3	24	4	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	4110	X	2023	-0-	-2087	-0-	1945	3	78	9	Y	71	48	1			23
*10	4247	X	325	-0-	-3922	-0-	306	3	19	9	Y	17	37	1			3
11	4110	X	990	-0-	-3120	-0-	968	3	22	9	Y	20	3	1			20

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
06	5490	X	5196	-0-	-294	-0-	4851	3	345	9	Y	314	314	1			-0-
07	5673	X	4828	-0-	-845	-0-	4549	3	279	9	Y	254	254	1			-0-
08	6045	X	4664	-0-	-1381	-0-	4425	3	239	9	Y	217	217	1			-0-
*09	5850	X	5159	-0-	-691	-0-	4500	3	659	9	Y	599	319	1			280
*10	4867	X	3939	-0-	-928	-0-	3658	3	281	9	Y	255	309	1			226
11	5160	X	2772	-0-	-2388	-0-	2474	3	298	9	Y	271	113	1			384

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
06	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	1770	3	3	4	Y	1287	1287	0			-0-
							1416	9									
07	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	2508	3	2078	9	Y	1889	1889	0			-0-
08	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	2000	3	1788	9	Y	1625	1625	0			-0-
*09	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	2079	3	3	4	Y	1514	1514	0			-0-
							1665	9									
*10	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	602	3	611	9	Y	555	555	0			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	86	86	0			-0-

HEIM WELL #: 5H RRCID -> 273706 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273730 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462

06	6690	X	6097	-0-	-593	-0-	99	1	5911	3	N	67	67	1			-0-
							13	4	74	9							
07	6913	X	4198	-0-	-2715	-0-	69	1	4046	3	N	75	75	1			-0-
							83	9									
08	6324	X	2688	-0-	-3636	-0-	44	1	2644	3	N	-0-					-0-
*09	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	89	1	6014	3	N	183	91	1			92
							201	9									
*10	4867	X	3339	-0-	-1528	-0-	47	1	3292	3	N	-0-	59	1			33
11	6060	X	1907	-0-	-4153	-0-	26	1	1811	3	N	64	30	1			67
							70	9									

FORREST WHEELER WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12151 - 17202

06	4170	X	239	-0-	-3931	-0-	130	3	13	4	Y	87	87	1			-0-
							96	9									
07	4309	X	114	-0-	-4195	-0-	2	4	112	9	Y	102	102	1			-0-
08	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					-0-
*09	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-					-0-
*10	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4560	3	95	9	Y	86	79	0			7
11	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	7738	3	255	9	Y	232	232	0	5	1	2

JC MARTIN WELL #: 20H RRCID -> 274019 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10242 - 14859

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2850	X	1469	-0-	-1381	-0-	1372	3	97	9	Y	88	88	1			-0-
07	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4151	3	199	9	Y	181	181	1			-0-
08	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3264	3	129	9	Y	117	117	1			-0-
*09	2760	X	567	-0-	-2193	-0-	499	3	14	4	Y	49					49
							54	9									
*10	4216	X	538	-0-	-3678	-0-	471	3	49	4	Y	16	39	1			26
							18	9									
11	4080	X	801	-0-	-3279	-0-	755	3	46	9	Y	42	54	1			14

DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10680	X	7875	-0-	-2805	-0-	131	1	7744	3	N	-0-					13
07	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	151	1	8750	3	N	-0-					13
08	9517	X	8541	-0-	-976	-0-	140	1	8401	3	N	-0-					13
*09	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	116	1	7907	3	N	-0-					13
*10	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	32	1	2272	3	N	-0-					13
							19	4									
11	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	49	1	3612	3	N	-0-					13

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 2H RRCID -> 274514 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11230 - 17480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13590	X	12389	-0-	-1201	-0-	12353	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
07	14043	X	12073	-0-	-1970	-0-	11959	3	19	4	Y	86	86	1			-0-
							95	9									
08	14043	X	11883	-0-	-2160	-0-	11788	3	95	9	Y	86	86	1			-0-
*09	12390	X	11703	-0-	-687	-0-	11539	3	164	9	Y	149	105	1			44
*10	12059	X	11106	-0-	-953	-0-	11007	3	99	9	Y	90	99	1			35
11	12330	X	9550	-0-	-2780	-0-	9448	3	102	9	Y	93	82	1			46

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
06	3870	X	1721	-0-	-2149	-0-	18	1	1080	3	N	473	473	1			-0-
							103	4	520	9							
07	3999	X	2073	-0-	-1926	-0-	26	1	1559	3	N	372	372	1			-0-
							79	4	409	9							
08	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	34	1	2038	3	N	494	494	1			-0-
							110	4	543	9							
*09	2250	X	1699	-0-	-551	-0-	10	1	678	3	N	739	547	1			192
							198	4	813	9							
*10	2077	X	44	-0-	-2033	-0-	9	3	7	4	N	25	69	1			148
							28	9									
11	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	34	1	2408	3	N	548	490	1			206
							603	9									

DONNELL B WELL #: 6H RRCID -> 274677 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11836 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
*09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
*10	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
11	660	X	243	-0-	-417	-0-	243	3			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 274702 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12580 - 17337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3690	X	1099	-0-	-2591	-0-	17	1	970	3	N	102	102	1			-0-
							112	9									
07	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	124	124	1			-0-
08	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
*09	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
*10	1302	X	272	-0-	-1030	-0-	2	1	107	3	N	148					148
							163	9									
11	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	34	1	2422	3	N	31					179
							34	9									

JC MARTIN WELL #: 19H RRCID -> 276440 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10897 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16500	X	11303	-0-	-5197	-0-	259	1	11044	3	Y	-0-					8
07	15128	X	12860	-0-	-2268	-0-	301	1	12549	3	Y	9	17	1			-0-
							10	9									
08	14012	X	12823	-0-	-1189	-0-	286	1	12522	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*09	12930	X	12506	-0-	-424	-0-	256	1	12228	3	Y	20					20
							22	9									
*10	12865	X	11265	-0-	-1600	-0-	228	1	11037	3	Y	-0-					20
11	12450	X	10171	-0-	-2279	-0-	184	1	9973	3	Y	13	22	1			11
							14	9									

JC MARTIN WELL #: 12H RRCID -> 276450 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10883 - 14421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5640	X	3139	-0-	-2501	-0-	92	1	2986	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
07	5456	X	4699	-0-	-757	-0-	113	1	4523	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
08	5146	X	4330	-0-	-816	-0-	97	1	4146	3	Y	79	79	1			-0-
							87	9									
*09	4980	X	4394	-0-	-586	-0-	74	1	4236	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
*10	4712	X	4200	-0-	-512	-0-	68	1	4049	3	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
11	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	95	1	4425	3	Y	94	94	1			-0-
							103	9									

JC MARTIN WELL #: 18H RRCID -> 276452 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10883 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12118	X	12118	-0-	-0-	-0-	278	1	11840	3	Y	-0-					8
07	13786	X	13786	-0-	-0-	-0-	323	1	13453	3	Y	9	17	1			-0-
							10	9									
08	13746	X	13746	-0-	-0-	-0-	307	1	13424	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*09	13407	X	13407	-0-	-0-	-0-	275	1	13110	3	Y	20					20
							22	9									
*10	12077	X	12077	-0-	-0-	-0-	244	1	11833	3	Y	-0-					20
11	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	197	1	10692	3	Y	13	22	1			11
							14	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 17H RRCID -> 276453 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 10106 PERF.10785 - 18028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14640	X	10030	-0-	-4610	-0-	230	1	9800	3	Y	-0-					8
07	13423	X	11413	-0-	-2010	-0-	267	1	11136	3	Y	9	17	1			-0-
							10	9									
08	12431	X	11381	-0-	-1050	-0-	254	1	11112	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*09	11490	X	11101	-0-	-389	-0-	228	1	10851	3	Y	20					20
							22	9									
*10	11408	X	9996	-0-	-1412	-0-	202	1	9794	3	Y	-0-					20
11	11040	X	9027	-0-	-2013	-0-	163	1	8850	3	Y	13	22	1			11
							14	9									

BROWN-TRUSTS UNIT 5 WELL #: 1H RRCID -> 276454 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11177 - 17362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14010	X	11172	-0-	-2838	-0-	10969	3	15	4	Y	171	171	1			-0-
							188	9									
07	13259	X	13259	-0-	-0-	-0-	12978	3	281	9	Y	255	255	1			-0-
08	12741	X	10421	-0-	-2320	-0-	10155	3	266	9	Y	242	242	1			-0-
*09	12330	X	12201	-0-	-129	-0-	11885	3	316	9	Y	287	220	1			67
*10	13366	X	13366	-0-	-0-	-0-	13148	3	218	9	Y	198	171	1			94
11	12840	X	11025	-0-	-1815	-0-	10956	3	69	9	Y	63	109	1			48

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
06	18060	X	9607	-0-	-8453	-0-	9428	3	72	4	Y	97	97	1			-0-
							107	9									
07	17918	X	15894	-0-	-2024	-0-	15657	3	53	4	Y	167	167	1			-0-
							184	9									
08	17918	X	15033	-0-	-2885	-0-	14817	3	216	9	Y	196	196	1			-0-
*09	17340	X	14275	-0-	-3065	-0-	14073	3	202	9	Y	184	141	1			43
*10	15903	X	15580	-0-	-323	-0-	15441	3	139	9	Y	126	109	1			60
11	15390	X	12559	-0-	-2831	-0-	12516	3	43	9	Y	39	69	1			30

JC MARTIN WELL #: 15H RRCID -> 276460 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10891 - 16534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8130	X	5567	-0-	-2563	-0-	128	1	5439	3	Y	-0-					8
07	7471	X	6338	-0-	-1133	-0-	148	1	6180	3	Y	9	17	1			-0-
							10	9									
08	6882	X	6323	-0-	-559	-0-	141	1	6167	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*09	6390	X	6170	-0-	-220	-0-	126	1	6022	3	Y	20					20
							22	9									
*10	6324	X	5548	-0-	-776	-0-	112	1	5436	3	Y	-0-					20
11	6120	X	5017	-0-	-1103	-0-	91	1	4912	3	Y	13	22	1			11
							14	9									

JC MARTIN WELL #: 13H RRCID -> 276462 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10762 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	342	1	11052	3	Y	123	123	1			-0-
							135	9									
07	17301	X	17301	-0-	-0-	-0-	420	1	16742	3	Y	126	126	1			-0-
							139	9									
08	15901	X	15901	-0-	-0-	-0-	357	1	15348	3	Y	178	178	1			-0-
							196	9									
*09	16144	X	16144	-0-	-0-	-0-	275	1	15681	3	Y	171	171	1			-0-
							188	9									
*10	15428	X	15428	-0-	-0-	-0-	252	1	14989	3	Y	170	170	1			-0-
							187	9									
11	16964	X	16964	-0-	-0-	-0-	352	1	16379	3	Y	212	212	1			-0-
							233	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 16H RRCID -> 276642 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10888 - 17158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14070	X	9640	-0-	-4430	-0-	221	1	9419	3	Y	-0-					8
07	12896	X	10969	-0-	-1927	-0-	257	1	10702	3	Y	9	17	1			-0-
							10	9									
08	11935	X	10938	-0-	-997	-0-	244	1	10679	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*09	11040	X	10670	-0-	-370	-0-	219	1	10429	3	Y	20					20
							22	9									
*10	10974	X	9607	-0-	-1367	-0-	194	1	9413	3	Y	-0-					20
11	10620	X	8676	-0-	-1944	-0-	157	1	8505	3	Y	13	22	1			11
							14	9									

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
06	1980	X	1154	-0-	-826	-0-	338	1	816	3	Y	-0-					-0-
07	1953	X	1394	-0-	-559	-0-	413	1	938	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
08	1953	X	1680	-0-	-273	-0-	452	1	1141	3	Y	79	79	0			-0-
							87	9									
*09	1560	X	1459	-0-	-101	-0-	252	1	990	3	Y	197	197	0			-0-
							217	9									
*10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	329	1	1295	3	Y	320	320	0			-0-
							352	9									
11	1560	N	1301	-0-	-259	-0-	395	1	621	3	Y	259	259	0			-0-
							285	9									

FORREST WHEELER WELL #: 8H RRCID -> 276684 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12238 PERF.12123 - 17026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	163	X	163	-0-	-0-	-0-	9	1	145	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	33	1	6303	3	Y	647	647	0			-0-
							712	9									

FORREST WHEELER WELL #: 9H RRCID -> 276685 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12079 - 17014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	379	1	5286	3	Y	804	804	1			-0-
							72	4	884	9							
07	10458	X	10458	-0-	-0-	-0-	762	1	8201	3	Y	1320	1320	1			-0-
							43	4	1452	9							
08	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	599	1	6172	3	Y	626	626	1			-0-
							20	4	689	9							
*09	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	130	1	1487	3	Y	815	556	1			259
							64	4	897	9							
*10	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3240	3	7	9	Y	6	13	1			252
11	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	30	1	6300	3	Y	143	142	0	190	1	63
							157	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
06	2310	N	1682	-0-	-628	-0-	393	1	1073	3	Y	196	196	0			-0-
							216	9									
07	2232	N	2004	-0-	-228	-0-	463	1	1218	3	Y	294	255	0	39	1	-0-
							323	9									
08	2170	N	2034	-0-	-136	-0-	473	1	1236	3	Y	295	295	0			-0-
							325	9									
*09	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	456	1	1795	3	Y	325	325	0			-0-
							358	9									
*10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	372	1	1259	3	Y	415	415	0			-0-
							457	9									
11	1830	N	1265	-0-	-565	-0-	381	1	616	3	Y	244	244	0			-0-
							268	9									

DONNELL A WELL #: 9H RRCID -> 276707 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11331 - 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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	8	X	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
*09	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	713	1	8589	3	Y	1440	1167	1			273
							175	4	1584	9							
*10	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	422	1	3403	3	Y	443	716	1			-0-
							487	9									
11	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	911	1	4821	3	Y	803	803	1			-0-
							883	9									

STS B WELL #: 57H RRCID -> 276713 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10881 - 16449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2580	X	1604	-0-	-976	-0-	389	1	1026	3	Y	172	172	0			-0-
							189	9									
07	1984	X	1651	-0-	-333	-0-	434	1	1044	3	Y	157	118	0	39	1	-0-
							173	9									
08	1984	X	1813	-0-	-171	-0-	465	1	1163	3	Y	168	168	0			-0-
							185	9									
*09	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	441	1	1646	3	Y	190	190	0			-0-
							209	9									
*10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	348	1	1160	3	Y	217	217	0			-0-
							239	9									
11	1680	N	1304	-0-	-376	-0-	414	1	651	3	Y	217	217	0			-0-
							239	9									

DONNELL A WELL #: 18H RRCID -> 276754 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11278 - 16746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	7	X	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
*09	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	569	1	6863	3	Y	1152	934	1			218
							140	4	1267	9							
*10	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	337	1	2719	3	Y	355	573	1			-0-
							391	9									
11	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	728	1	3853	3	Y	642	642	1			-0-
							706	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 11H RRCID -> 276761 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10806 - 15170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13740	X	7652	-0-	-6088	-0-	226	1	7320	3	Y	96	96	1			-0-
							106	9									
07	13206	X	11475	-0-	-1731	-0-	278	1	11089	3	Y	98	98	1			-0-
							108	9									
08	12586	X	10555	-0-	-2031	-0-	237	1	10166	3	Y	138	138	1			-0-
							152	9									
*09	12180	X	10714	-0-	-1466	-0-	182	1	10386	3	Y	133	133	1			-0-
							146	9									
*10	11470	X	10240	-0-	-1230	-0-	167	1	9928	3	Y	132	132	1			-0-
							145	9									
11	11264	X	11264	-0-	-0-	-0-	233	1	10849	3	Y	165	165	1			-0-
							182	9									

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
06	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	483	1	6558	3	Y	781	781	1			-0-
							50	4	859	9							
07	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	562	1	6100	3	Y	1060	1060	1			-0-
							37	4	1166	9							
08	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	549	1	5710	3	Y	824	824	1			-0-
							24	4	906	9							
*09	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	102	1	2408	3	Y	1925	1338	0	401	1	186
							33	4	2118	9							
*10	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3581	3	8	9	Y	7	9	1			184
11	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	24	1	5017	3	Y	87	87	0	138	1	46
							96	9									

JC MARTIN WELL #: 14H RRCID -> 276990 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10883 - 18022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	277	1	8942	3	Y	109	109	1			-0-
							120	9									
07	14009	X	14009	-0-	-0-	-0-	340	1	13546	3	Y	112	112	1			-0-
							123	9									
08	12881	X	12881	-0-	-0-	-0-	289	1	12418	3	Y	158	158	1			-0-
							174	9									
*09	13076	X	13076	-0-	-0-	-0-	222	1	12687	3	Y	152	152	1			-0-
							167	9									
*10	12498	X	12498	-0-	-0-	-0-	204	1	12128	3	Y	151	151	1			-0-
							166	9									
11	13744	X	13744	-0-	-0-	-0-	285	1	13252	3	Y	188	188	1			-0-
							207	9									

STS WELL #: 39H RRCID -> 277297 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11151 - 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
06	9060	X	5895	-0-	-3165	-0-	159	1	5524	3	Y	193	193	1			-0-
							212	9									
07	9362	X	5613	-0-	-3749	-0-	159	1	5200	3	Y	231	231	1			-0-
							254	9									
08	9362	X	4920	-0-	-4442	-0-	80	1	4739	3	Y	92	92	1			-0-
							101	9									
*09	6030	X	5618	-0-	-412	-0-	81	1	5537	3	Y	-0-					-0-
*10	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	73	1	5418	3	Y	530	530	0			-0-
							583	9									
11	5880	X	5425	-0-	-455	-0-	64	1	4519	3	Y	765	765	0			-0-
							842	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 41H RRCID -> 277309 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11123 - 15024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8190	X	5447	-0-	-2743	-0-	149	1	5192	3	Y	96	96	1			-0-
							106	9									
07	8463	X	5173	-0-	-3290	-0-	149	1	4888	3	Y	124	124	1			-0-
							136	9									
08	8463	X	4592	-0-	-3871	-0-	75	1	4454	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
*09	8190	X	5296	-0-	-2894	-0-	76	1	5205	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*10	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	69	1	4930	3	Y	269	269	0			-0-
							296	9									
11	5430	X	4729	-0-	-701	-0-	60	1	4248	3	Y	383	383	0			-0-
							421	9									

STS WELL #: 40H RRCID -> 277329 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11223 - 15114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3300	X	3288	-0-	-12	-0-	89	1	3093	3	Y	96	96	1			-0-
							106	9									
07	3410	X	3137	-0-	-273	-0-	89	1	2912	3	Y	124	124	1			-0-
							136	9									
08	3410	X	2762	-0-	-648	-0-	45	1	2654	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
*09	3300	X	3146	-0-	-154	-0-	45	1	3101	3	Y	-0-					-0-
*10	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	41	1	3014	3	Y	269	269	0			-0-
							296	9									
11	3270	X	2988	-0-	-282	-0-	36	1	2531	3	Y	383	383	0			-0-
							421	9									

STS WELL #: 38H RRCID -> 277393 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11261 - 15945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15767	X	15767	-0-	-0-	-0-	428	1	14914	3	Y	386	386	1			-0-
							425	9									
07	14959	X	14959	-0-	-0-	-0-	429	1	14040	3	Y	445	445	1			-0-
							490	9									
08	13188	X	13188	-0-	-0-	-0-	215	1	12795	3	Y	162	162	1			-0-
							178	9									
*09	15170	X	15170	-0-	-0-	-0-	219	1	14951	3	Y	-0-					-0-
*10	15712	X	15712	-0-	-0-	-0-	198	1	14358	3	Y	1051	1051	0			-0-
							1156	9									
11	14058	X	14058	-0-	-0-	-0-	173	1	12201	3	Y	1531	1531	0			-0-
							1684	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 33H RRCID -> 277881 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11166 - 16327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	135	1	7624	3	Y	565	565	0			-0-
							622	9									
07	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	176	1	10147	3	Y	523	523	0			-0-
							575	9									
08	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	143	1	8274	3	Y	314	314	0			-0-
							345	9									
*09	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	156	1	9893	3	Y	526	526	0			-0-
							579	9									
*10	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	139	1	8246	3	Y	770	770	0			-0-
							847	9									
11	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	104	1	6715	3	Y	406	335	0	71	1	-0-
							447	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

BROWN-TRUSTS WELL #: 31H RRCID -> 277882 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11262 - 16299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8252	X	8252	-0-		-0-	-0-	132	1	7498	3	Y	565	565	0			-0-
								622	9									
07	10725	X	10725	-0-		-0-	-0-	173	1	9977	3	Y	523	523	0			-0-
								575	9									
08	8619	X	8619	-0-		-0-	-0-	141	1	8133	3	Y	314	314	0			-0-
								345	9									
*09	10510	X	10510	-0-		-0-	-0-	154	1	9728	3	Y	526	526	0			-0-
								49	4	579	9							
*10	9094	X	9094	-0-		-0-	-0-	136	1	8111	3	Y	770	770	0			-0-
								847	9									
11	7148	X	7148	-0-		-0-	-0-	102	1	6599	3	Y	406	335	0	71	1	-0-
								447	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 32H RRCID -> 277931 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11190 - 16288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9474	X	9474	-0-		-0-	-0-	155	1	8697	3	Y	565	565	0			-0-
								622	9									
07	12366	X	12366	-0-		-0-	-0-	201	1	11590	3	Y	523	523	0			-0-
								575	9									
08	9976	X	9976	-0-		-0-	-0-	164	1	9467	3	Y	314	314	0			-0-
								345	9									
*09	12060	X	12060	-0-		-0-	-0-	179	1	11302	3	Y	526	526	0			-0-
								579	9									
*10	10396	X	10396	-0-		-0-	-0-	159	1	9390	3	Y	770	770	0			-0-
								847	9									
11	8263	X	8263	-0-		-0-	-0-	119	1	7697	3	Y	406	335	0	71	1	-0-
								447	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 35H RRCID -> 278605 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11266 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7050	X	5039	-0-		-2011	-0-	75	1	4342	3	Y	565	565	0			-0-
								622	9									
07	7285	X	6405	-0-		-880	-0-	97	1	5733	3	Y	523	523	0			-0-
								575	9									
08	7285	X	5046	-0-		-2239	-0-	79	1	4622	3	Y	314	314	0			-0-
								345	9									
*09	6251	X	6251	-0-		-0-	-0-	86	1	5586	3	Y	526	526	0			-0-
								579	9									
*10	6107	X	5669	-0-		-438	-0-	77	1	4745	3	Y	770	770	0			-0-
								847	9									
11	6210	X	4216	-0-		-1994	-0-	58	1	3711	3	Y	406	335	0	71	1	-0-
								447	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 36H RRCID -> 278626 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11285 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	2644	-0-		-446	-0-	31	1	1991	3	Y	565	565	0			-0-
								622	9									
07	3193	X	3187	-0-		-6	-0-	41	1	2571	3	Y	523	523	0			-0-
								575	9									
08	3193	X	2385	-0-		-808	-0-	33	1	2007	3	Y	314	314	0			-0-
								345	9									
*09	3116	X	3116	-0-		-0-	-0-	36	1	2501	3	Y	526	526	0			-0-
								579	9									
*10	3117	X	3117	-0-		-0-	-0-	32	1	2238	3	Y	770	770	0			-0-
								847	9									
11	3090	X	2031	-0-		-1059	-0-	24	1	1560	3	Y	406	335	0	71	1	-0-
								447	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 34H RRCID -> 278627 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11344 - 15924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6900	X	4878	-0-	-2022	-0-	72	1	4184	3	Y	565	565	0			-0-
							622	9									
07	7037	X	6188	-0-	-849	-0-	93	1	5520	3	Y	523	523	0			-0-
							575	9									
08	7037	X	4868	-0-	-2169	-0-	76	1	4447	3	Y	314	314	0			-0-
							345	9									
*09	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	83	1	5379	3	Y	526	526	0			-0-
							579	9									
*10	5890	X	5498	-0-	-392	-0-	74	1	4577	3	Y	770	770	0			-0-
							847	9									
11	6000	X	4069	-0-	-1931	-0-	55	1	3567	3	Y	406	335	0	71	1	-0-
							447	9									

STS WELL #: 35H RRCID -> 282640 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11216 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16140	X	9115	-0-	-7025	-0-	113	1	7851	3	Y	1046	770	0	276	1	-0-
							1151	9									
07	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	124	1	8356	3	Y	942	723	0	219	1	-0-
							1036	9									
08	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	122	1	8282	3	Y	620	620	0			-0-
							682	9									
*09	8640	X	8290	-0-	-350	-0-	103	1	7740	3	Y	406	406	0			-0-
							447	9									
*10	8525	X	8409	-0-	-116	-0-	100	1	7694	3	Y	559	511	0	48	1	-0-
							615	9									
11	9210	X	7118	-0-	-2092	-0-	95	1	6728	3	Y	268	255	0	13	1	-0-
							295	9									

STS WELL #: 37H RRCID -> 282644 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11239 - 17949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11730	X	7193	-0-	-4537	-0-	120	1	7070	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	9765	X	8897	-0-	-868	-0-	151	1	8736	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	9765	X	9110	-0-	-655	-0-	142	1	8750	3	Y	198	198	0			-0-
							218	9									
*09	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	117	1	9168	3	Y	855	855	0			-0-
							941	9									
*10	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	119	1	9453	3	Y	964	886	0	78	1	-0-
							19	4	1060	9							
11	8610	X	8607	-0-	-3	-0-	103	1	7402	3	Y	1002	955	0	47	1	-0-
							1102	9									

STS WELL #: 36H RRCID -> 282871 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11274 - 16284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13140	X	7095	-0-	-6045	-0-	111	1	6759	3	Y	192	158	0	34	1	-0-
							14	4	211	9							
07	9517	X	8969	-0-	-548	-0-	135	1	8316	3	Y	471	368	0	103	1	-0-
							518	9									
08	8618	X	8567	-0-	-51	-0-	117	1	7780	3	Y	609	609	0			-0-
							670	9									
*09	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	105	1	8057	3	Y	614	614	0			-0-
							675	9									
*10	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	103	1	7990	3	Y	699	642	0	57	1	-0-
							17	4	769	9							
11	8670	X	7815	-0-	-855	-0-	97	1	6788	3	Y	845	805	0	40	1	-0-
							930	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 51H RRCID -> 283956 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11106 - 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
06	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	236	1	1748	3	Y	55	42	0	13	1	-0-
							61	9									
07	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	213	1	1457	3	Y	110	110	0			-0-
							121	9									
08	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	128	1	1017	3	Y	45	45	0			-0-
							50	9									
*09	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	203	1	1902	3	Y	171	171	0			-0-
							188	9									
*10	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	221	1	1699	3	Y	143	122	0	21	1	-0-
							157	9									
11	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	218	1	1806	3	Y	117	117	0			-0-
							129	9									

STS B WELL #: 49H RRCID -> 284165 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10616 PERF.11160 - 16747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	654	1	5012	3	Y	566	428	0	138	1	-0-
							623	9									
07	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	484	1	4110	3	Y	840	840	0			-0-
							924	9									
08	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	343	1	2828	3	Y	576	576	0			-0-
							634	9									
*09	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	652	1	5838	3	Y	618	618	0			-0-
							680	9									
*10	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	543	1	4155	3	Y	603	529	0	74	1	-0-
							663	9									
11	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	499	1	4152	3	Y	626	626	0			-0-
							689	9									

STS B WELL #: 50H RRCID -> 284166 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10942 - 16680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11130	X	8610	-0-	-2520	-0-	982	1	7228	3	Y	364	280	0	84	1	-0-
							400	9									
07	11501	X	9777	-0-	-1724	-0-	979	1	7312	3	Y	1351	1351	0			-0-
							1486	9									
08	10788	X	9113	-0-	-1675	-0-	520	1	6056	3	Y	2306	2306	0			-0-
							2537	9									
*09	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	814	1	7299	3	Y	578	578	0			-0-
							636	9									
*10	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	1020	1	7556	3	Y	703	615	0	88	1	-0-
							773	9									
11	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	939	1	7846	3	Y	735	735	0			-0-
							809	9									

STS B WELL #: 52H RRCID -> 287167 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11189 - 16976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22537	X	22537	-0-	-0-	-0-	21386	3	1151	9	Y	1046	844	0	202	1	-0-
07	25855	X	25855	-0-	-0-	-0-	24627	3	1228	9	Y	1116	968	0	148	1	-0-
08	27001	X	25278	-0-	-1723	-0-	24224	3	1054	9	Y	958	886	0	72	1	-0-
*09	26130	X	24421	-0-	-1709	-0-	23449	3	972	9	Y	884	845	0	39	1	-0-
*10	25482	X	21879	-0-	-3603	-0-	20963	3	916	9	Y	833	833	0			-0-
11	25020	X	17926	-0-	-7094	-0-	17485	3	441	9	Y	401	385	0	16	1	-0-

STS B WELL #: 53H RRCID -> 287168 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10623 PERF.11139 - 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
06	22001	X	22001	-0-	-0-	-0-	20790	3	1211	9	Y	1101	905	0	196	1	-0-
07	22246	X	22246	-0-	-0-	-0-	21099	3	1147	9	Y	1043	895	0	148	1	-0-
08	21483	X	20321	-0-	-1162	-0-	19639	3	682	9	Y	620	576	0	44	1	-0-
*09	21600	X	20858	-0-	-742	-0-	19946	3	912	9	Y	829	804	0	25	1	-0-
*10	21855	X	19038	-0-	-2817	-0-	18215	3	823	9	Y	748	748	0			-0-
11	21630	X	19349	-0-	-2281	-0-	18549	3	800	9	Y	727	709	0	18	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER WELL #: 19H RRCID -> 287475 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12226 - 17437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	9039	3	1309	9	Y	1190	1190	0	11	1	1
07	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	6616	3	1388	9	Y	1262	1199	0	64	1	-0-
08	7471	X	6595	-0-	-876	-0-	5339	3	1256	9	Y	1142	1128	0	14	1	-0-
*09	9750	X	6659	-0-	-3091	-0-	5453	3	1206	9	Y	1096	1094	0	2	1	-0-
*10	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	7409	3	1283	9	Y	1166	1164	0	2	1	-0-
11	10320	X	7679	-0-	-2641	-0-	6539	3	1140	9	Y	1036	1036	0			-0-

FORREST WHEELER WELL #: 21H RRCID -> 287480 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12357 - 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
06	7050	X	71	-0-	-6979	-0-	53	3	18	9	Y	16	16	0	16	1	1
07	1426	X	265	-0-	-1161	-0-	220	3	45	9	Y	41	40	0	2	1	-0-
08	1426	X	358	-0-	-1068	-0-	263	3	95	9	Y	86	85	0	1	1	-0-
*09	1380	X	760	-0-	-620	-0-	696	3	64	9	Y	58	58	0			-0-
*10	779	X	779	-0-	-0-	-0-	703	3	76	9	Y	69	69	0			-0-
11	888	X	888	-0-	-0-	-0-	833	3	55	9	Y	50	50	0			-0-

STS B WELL #: 54H RRCID -> 287726 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11112 - 16941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19526	X	19526	-0-	-0-	-0-	18767	3	759	9	Y	690	582	0	108	1	-0-
07	20584	X	19595	-0-	-989	-0-	19160	3	435	9	Y	395	247	0	148	1	-0-
08	21111	X	20165	-0-	-946	-0-	19581	3	584	9	Y	531	485	0	46	1	-0-
*09	21320	X	21320	-0-	-0-	-0-	20455	3	865	9	Y	786	758	0	28	1	-0-
*10	19590	X	19590	-0-	-0-	-0-	18699	3	891	9	Y	810	810	0			-0-
11	19768	X	19768	-0-	-0-	-0-	18994	3	774	9	Y	704	685	0	19	1	-0-

STS B WELL #: 55H RRCID -> 287833 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11112 - 16963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20075	X	20075	-0-	-0-	-0-	19077	3	998	9	Y	907	755	0	152	1	-0-
07	19638	X	19638	-0-	-0-	-0-	18718	3	920	9	Y	836	688	0	148	1	-0-
08	20615	X	19448	-0-	-1167	-0-	18638	3	810	9	Y	736	688	0	48	1	-0-
*09	19950	X	18906	-0-	-1044	-0-	18132	3	774	9	Y	704	677	0	27	1	-0-
*10	19344	X	18178	-0-	-1166	-0-	17377	3	801	9	Y	728	728	0			-0-
11	20030	X	20030	-0-	-0-	-0-	19274	3	756	9	Y	687	667	0	20	1	-0-

STS B WELL #: 56H RRCID -> 287853 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11181 - 16911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17545	X	17545	-0-	-0-	-0-	17171	3	374	9	Y	340	168	0	172	1	-0-
07	24559	X	24559	-0-	-0-	-0-	23477	3	1082	9	Y	984	836	0	148	1	-0-
08	26330	X	26330	-0-	-0-	-0-	25067	3	1263	9	Y	1148	1068	0	80	1	-0-
*09	23760	X	23760	-0-	-0-	-0-	22638	3	1122	9	Y	1020	979	0	41	1	-0-
*10	23157	X	22383	-0-	-774	-0-	21237	3	1146	9	Y	1042	1042	0			-0-
11	23153	X	23153	-0-	-0-	-0-	22040	3	1113	9	Y	1012	982	0	30	1	-0-

JC MARTIN WELL #: 107H RRCID -> 287928 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11072 - 21627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	115410	X	75429	-0-	-39981	-0-	1248	1	74027	3	Y	139	126	1			46
							1	4	153	9							
07	112871	X	79813	-0-	-33058	-0-	1351	1	78286	3	Y	160	154	1			52
							176	9									
08	99603	X	69783	-0-	-29820	-0-	1134	1	68417	3	Y	61	92	1			21
							165	4	67	9							
*09	86700	X	66738	-0-	-19962	-0-	965	1	65633	3	Y	40	44	1			17
							96	4	44	9							
*10	79825	X	70152	-0-	-9673	-0-	1004	1	68854	3	Y	53	51	1			19
							236	4	58	9							
11	77250	X	43925	-0-	-33325	-0-	632	1	43268	3	Y	23	32	1			10
							25	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 25H RRCID -> 288037 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11553 - 20704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27213	X	27213	-0-	-0-	-0-	430	1	25927	3	Y	545	545	0			17
							256	4	600	9							
07	33990	X	33990	-0-	-0-	-0-	539	1	32154	3	Y	628	628	0			17
							606	4	691	9							
08	39047	X	39047	-0-	-0-	-0-	609	1	37646	3	Y	709	709	0			17
							12	4	780	9							
*09	38969	X	38969	-0-	-0-	-0-	535	1	37661	3	Y	703	703	0			17
							773	9									
*10	37612	X	37612	-0-	-0-	-0-	510	1	36154	3	Y	766	766	0			17
							105	4	843	9							
11	36964	X	36964	-0-	-0-	-0-	502	1	35392	3	Y	973	939	0	38	1	13
							1070	9									

JC MARTIN WELL #: 103H RRCID -> 288070 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10722 PERF.11009 - 18996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	40140	X	25778	-0-	-14362	-0-	428	1	25276	3	Y	43	47	1			14
							27	4	47	9							
07	33976	X	26241	-0-	-7735	-0-	441	1	25758	3	Y	38	40	1			12
							42	9									
08	31372	X	30713	-0-	-659	-0-	502	1	30167	3	Y	40	38	1			14
							44	9									
*09	29398	X	29398	-0-	-0-	-0-	421	1	28764	3	Y	82	61	1			35
							123	4	90	9							
*10	28573	X	28573	-0-	-0-	-0-	406	1	28108	3	Y	54	70	1			19
							59	9									
11	29730	X	11393	-0-	-18337	-0-	163	1	11215	3	Y	14	27	1			6
							15	9									

JC MARTIN WELL #: 104H RRCID -> 288071 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10674 PERF.11102 - 19058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	51270	X	32923	-0-	-18347	-0-	546	1	32338	3	Y	35	37	1			11
							39	9									
07	47244	X	33396	-0-	-13848	-0-	566	1	32791	3	Y	35	35	1			11
							39	9									
08	44082	X	28819	-0-	-15263	-0-	471	1	28313	3	Y	32	32	1			11
							35	9									
*09	42660	X	32986	-0-	-9674	-0-	475	1	32457	3	Y	49	39	1			21
							54	9									
*10	33387	X	32799	-0-	-588	-0-	468	1	32275	3	Y	51	54	1			18
							56	9									
11	32790	X	22983	-0-	-9807	-0-	327	1	22631	3	Y	23	31	1			10
							25	9									

JC MARTIN WELL #: 105H RRCID -> 288072 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11008 - 19143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	62430	X	52127	-0-	-10303	-0-	865	1	51235	3	Y	24	25	1			8
							1	4	26	9							
07	57257	X	54568	-0-	-2689	-0-	926	1	53616	3	Y	24	24	1			8
							26	9									
08	52855	X	40186	-0-	-12669	-0-	654	1	39443	3	Y	25	24	1			9
							61	4	28	9							
*09	52140	X	46131	-0-	-6009	-0-	664	1	45438	3	Y	26	24	1			11
							29	9									
*10	58257	X	58257	-0-	-0-	-0-	832	1	57394	3	Y	28	29	1			10
							31	9									
11	52800	X	36046	-0-	-16754	-0-	521	1	35506	3	Y	17	19	1			8
							19	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 106H RRCID -> 288258 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10872 - 19114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58680	X	35938	-0-	-22742	-0-	593	1	35234	3	Y	37	39	1			12
							70	4	41	9							
07	57691	X	42435	-0-	-15256	-0-	719	1	41665	3	Y	46	43	1			15
							51	9									
08	51894	X	32069	-0-	-19825	-0-	524	1	31483	3	Y	40	41	1			14
							18	4	44	9							
*09	44040	X	33611	-0-	-10429	-0-	484	1	33074	3	Y	48	42	1			20
							53	9									
*10	42439	X	25613	-0-	-16826	-0-	365	1	25200	3	Y	44	49	1			15
							48	9									
11	41070	X	22209	-0-	-18861	-0-	321	1	21866	3	Y	20	26	1			9
							22	9									

GENTRY WELL #: 30H RRCID -> 288319 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 12771 PERF.13069 - 17896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25710	X	13706	-0-	-12004	-0-	226	1	13325	3	Y	115	188	1			144
							28	4	127	9							
07	21049	X	12197	-0-	-8852	-0-	207	1	11977	3	Y	11	155	1			-0-
							1	4	12	9							
08	12841	X	12841	-0-	-0-	-0-	209	1	12539	3	Y	65	65	1			-0-
							21	4	72	9							
*09	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	54	1	3618	3	Y	161	51	1			110
							52	4	177	9							
*10	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	58	1	3880	3	Y	20	41	1			89
							24	4	22	9							
11	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	104	1	7164	3	Y	14	29	1			74
							15	9									

STS WELL #: 26H RRCID -> 288371 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11076 PERF.11632 - 20826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	92220	X	46439	-0-	-45781	-0-	723	1	44286	3	Y	1299	1299	0			26
							1	4	1429	9							
07	83235	X	52190	-0-	-31045	-0-	840	1	50065	3	Y	1168	1168	0			26
							1285	9									
08	51987	X	51326	-0-	-661	-0-	813	1	49755	3	Y	689	689	0			26
							758	9									
*09	50310	X	48422	-0-	-1888	-0-	675	1	46975	3	Y	702	702	0			26
							772	9									
*10	50964	X	46916	-0-	-4048	-0-	646	1	45383	3	Y	806	806	0			26
							887	9									
11	50520	X	44909	-0-	-5611	-0-	613	1	43272	3	Y	931	899	0	46	1	12
							1024	9									

STS WELL #: 27H RRCID -> 288372 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11835 - 20769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71340	X	57362	-0-	-13978	-0-	918	1	55400	3	Y	948	948	0			22
							1	4	1043	9							
07	71672	X	57075	-0-	-14597	-0-	939	1	55299	3	Y	761	761	0			22
							837	9									
08	69905	X	54210	-0-	-15695	-0-	856	1	52437	3	Y	834	834	0			22
							917	9									
*09	62940	X	54727	-0-	-8213	-0-	758	1	52931	3	Y	944	944	0			22
							1038	9									
*10	56265	X	52025	-0-	-4240	-0-	709	1	50162	3	Y	1049	1049	0			22
							1154	9									
11	57120	X	50726	-0-	-6394	-0-	695	1	49020	3	Y	919	886	0	43	1	12
							1011	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 28H RRCID -> 288391 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11922 - 21914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	103950	X	54704	-0-		-49246	-0-	863	1	52488	3	Y	1229	1229	0			33
								1	4	1352	9							
07	91574	X	56753	-0-		-34821	-0-	917	1	54525	3	Y	1192	1192	0			33
								1311	9									
08	56575	X	55161	-0-		-1414	-0-	860	1	53055	3	Y	1133	1133	0			33
								1246	9									
*09	54750	X	54647	-0-		-103	-0-	752	1	52715	3	Y	1073	1073	0			33
								1180	9									
*10	55459	X	55068	-0-		-391	-0-	743	1	52801	3	Y	1385	1385	0			33
								1524	9									
11	54930	X	51064	-0-		-3866	-0-	691	1	48728	3	Y	1495	1443	0	65	1	20
								1645	9									

JC MARTIN WELL #: 102H RRCID -> 288392 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10651 PERF.11115 - 18770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29910	X	15395	-0-		-14515	-0-	257	1	15068	3	Y	64	69	1			21
								70	9									
07	29016	X	22055	-0-		-6961	-0-	370	1	21426	3	Y	94	84	1			31
								156	4	103	9							
08	27094	X	19790	-0-		-7304	-0-	322	1	19374	3	Y	85	86	1			30
								94	9									
*09	19230	X	11746	-0-		-7484	-0-	169	1	11498	3	Y	72	71	1			31
								79	9									
*10	24394	X	24394	-0-		-0-	-0-	343	1	23824	3	Y	206	165	1			72
								227	9									
11	21330	X	16697	-0-		-4633	-0-	236	1	16361	3	Y	91	123	1			40
								100	9									

STS WELL #: 29H RRCID -> 288393 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11844 - 21023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	87450	X	79210	-0-		-8240	-0-	1265	1	76330	3	Y	1467	1467	0			26
								1	4	1614	9							
07	108314	X	75239	-0-		-33075	-0-	1236	1	72801	3	Y	1093	1093	0			26
								1202	9									
08	108314	X	65485	-0-		-42829	-0-	1037	1	63363	3	Y	917	917	0			26
								76	4	1009	9							
*09	104820	X	61913	-0-		-42907	-0-	863	1	60006	3	Y	949	949	0			26
								1044	9									
*10	74183	X	63150	-0-		-11033	-0-	866	1	60886	3	Y	1271	1271	0			26
								1398	9									
11	78870	X	58683	-0-		-20187	-0-	805	1	56691	3	Y	1079	1041	0	50	1	14
								1187	9									

JC MARTIN WELL #: 101H RRCID -> 288455 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11018 - 19055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	70830	X	55052	-0-		-15778	-0-	910	1	53908	3	Y	212	212	1			70
								1	4	233	9							
07	62837	X	43053	-0-		-19784	-0-	720	1	42155	3	Y	162	179	1			53
								178	9									
08	63909	X	63909	-0-		-0-	-0-	1040	1	62607	3	Y	238	208	1			83
								262	9									
*09	55050	X	23923	-0-		-31127	-0-	358	1	23438	3	Y	115	149	1			49
								127	9									
*10	44392	X	262	-0-		-44130	-0-	25	3	142	4	Y	86	105	1			30
								95	9									
11	61860	X	11197	-0-		-50663	-0-	142	1	10835	3	Y	200	142	1			88
								220	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

STS C WELL #: 1H RRCID -> 288456 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11380 - 22101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24060	X	20987	-0-	-3073	-0-	300	1	18474	3	Y	2012	2012	0			130
							2213	9									
07	24862	X	20649	-0-	-4213	-0-	301	1	18224	3	Y	1931	1931	0			130
							2124	9									
08	23033	X	20058	-0-	-2975	-0-	283	1	17734	3	Y	1855	1855	0			130
							2041	9									
*09	22290	X	18784	-0-	-3506	-0-	234	1	16713	3	Y	1670	1670	0			130
							1837	9									
*10	19778	X	14219	-0-	-5559	-0-	174	1	12488	3	Y	1415	1415	0			130
							1557	9									
11	20910	X	18281	-0-	-2629	-0-	227	1	16011	3	Y	1857	1857	0			130
							2043	9									

STS C WELL #: 2H RRCID -> 288457 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11494 - 21966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18660	X	14791	-0-	-3869	-0-	201	1	12558	3	Y	1847	1847	0			67
							2032	9									
07	19282	X	15386	-0-	-3896	-0-	210	1	12988	3	Y	1989	1989	0			67
							2188	9									
08	15178	X	15178	-0-	-0-	-0-	202	1	12867	3	Y	1917	1917	0			67
							2109	9									
*09	14280	X	13789	-0-	-491	-0-	162	1	11790	3	Y	1670	1670	0			67
							1837	9									
*10	14477	X	11107	-0-	-3370	-0-	133	1	9580	3	Y	1267	1267	0			67
							1394	9									
11	14880	X	13633	-0-	-1247	-0-	162	1	11465	3	Y	1824	1824	0			67
							2006	9									

GENTRY WELL #: 33H RRCID -> 288495 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13266 - 20579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71760	X	38143	-0-	-33617	-0-	629	1	37343	3	Y	19	23	1			14
							150	4	21	9							
07	74152	X	23871	-0-	-50281	-0-	399	1	23357	3	Y	9	16	1			7
							105	4	10	9							
08	24467	X	24467	-0-	-0-	-0-	400	1	24020	3	Y	38	6	1			39
							5	4	42	9							
*09	66459	X	66459	-0-	-0-	-0-	961	1	65179	3	Y	162	145	1			56
							141	4	178	9							
*10	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	108	1	7500	3	Y	-0-	42	1			14
							144	4									
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			9

STS C WELL #: 3H RRCID -> 288713 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11487 - 22135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14700	X	13089	-0-	-1611	-0-	182	1	11287	3	Y	1473	1473	0			55
							1620	9									
07	15190	X	13695	-0-	-1495	-0-	195	1	11840	3	Y	1509	1509	0			55
							1660	9									
08	15424	X	15424	-0-	-0-	-0-	207	1	13101	3	Y	1924	1924	0			55
							2116	9									
*09	12888	X	12888	-0-	-0-	-0-	157	1	11281	3	Y	1318	1318	0			55
							1450	9									
*10	11377	X	11376	-0-	-1	-0-	140	1	9990	3	Y	1133	1133	0			55
							1246	9									
11	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	159	1	11221	3	Y	1320	1320	0			55
							1452	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 31H RRCID -> 288714 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13160 - 18015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34020	X	21061	-0-	-12959	-0-	351	1	20644	3	Y	38	24	1			41
							24	4	42	9							
07	32209	X	21826	-0-	-10383	-0-	370	1	21447	3	Y	6	47	1			-0-
							2	4	7	9							
08	27466	X	10037	-0-	-17429	-0-	160	1	9750	3	Y	103	103	1			-0-
							14	4	113	9							
*09	25470	X	1042	-0-	-24428	-0-	14	1	913	3	Y	46	15	1			31
							64	4	51	9							
*10	11191	X	247	-0-	-10944	-0-	3	1	212	3	Y	1	12	1			20
							31	4	1	9							
11	10830	X	5	-0-	-10825	-0-	5	3			Y	-0-	7	1			13

GENTRY WELL #: 32H RRCID -> 288749 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13302 - 20958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97470	X	49071	-0-	-48399	-0-	812	1	48078	3	Y	164	142	1			123
							1	4	180	9							
07	100719	X	50774	-0-	-49945	-0-	860	1	49794	3	Y	109	151	1			81
							120	9									
08	74989	X	19448	-0-	-55541	-0-	311	1	19025	3	Y	68	67	1			82
							37	4	75	9							
*09	57060	X	927	-0-	-56133	-0-	2	1	139	3	Y	1	83	1			-0-
							785	4	1	9							
*10	50778	X	-0-	-0-	-50778	-0-					Y	-0-					-0-
11	49140	X	-0-	-0-	-49140	-0-					Y	-0-					-0-

GENTRY WELL #: 61H RRCID -> 288750 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13353 - 22677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140730	X	108463	-0-	-32267	-0-	1799	1	106645	3	Y	16	18	1			12
							1	4	18	9							
07	145421	X	108141	-0-	-37280	-0-	1835	1	106296	3	Y	8	14	1			6
							1	4	9	9							
08	37233	X	37233	-0-	-0-	-0-	606	1	36618	3	Y	8	5	1			9
							9	9									
*09	46812	X	46812	-0-	-0-	-0-	656	1	44678	3	Y	30	29	1			10
							1445	4	33	9							
*10	62547	X	62547	-0-	-0-	-0-	891	1	61368	3	Y	262	8	1			264
							288	9									
11	66883	X	66883	-0-	-0-	-0-	932	1	65934	3	Y	15	102	1			177
							17	9									

GENTRY WELL #: 60H RRCID -> 288805 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13224 - 22328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	147540	X	109479	-0-	-38061	-0-	1818	1	107651	3	Y	8	10	1			6
							1	4	9	9							
07	152458	X	68989	-0-	-83469	-0-	1155	1	67831	3	Y	3	7	1			2
							3	9									
08	21446	X	21446	-0-	-0-	-0-	353	1	21088	3	Y	1	2	1			1
							4	4	1	9							
*09	89188	X	89188	-0-	-0-	-0-	1298	1	87858	3	Y	29	20	1			10
							32	9									
*10	42883	X	42883	-0-	-0-	-0-	616	1	42128	3	Y	1	8	1			3
							138	4	1	9							
11	70133	X	70133	-0-	-0-	-0-	999	1	69134	3	Y	-0-	1	1			2

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 8H RRCID -> 288819 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11423 - 22397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14820	X	10900	-0-	-3920	-0-	146	1	8979	3	Y	1614	1614	0			8
							1775	9									
07	18228	X	18228	-0-	-0-	-0-	259	1	15571	3	Y	2180	2180	0			8
							2398	9									
08	18262	X	18262	-0-	-0-	-0-	211	1	13623	3	Y	4025	4025	0			8
							4428	9									
*09	16380	X	15377	-0-	-1003	-0-	192	1	13487	3	Y	1544	1544	0			8
							1698	9									
*10	17360	X	13199	-0-	-4161	-0-	160	1	11397	3	Y	1493	1493	0			8
							1642	9									
11	17640	X	12300	-0-	-5340	-0-	155	1	10777	3	Y	1244	1244	0			8
							1368	9									

STS C WELL #: 10H RRCID -> 288834 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11476 - 22201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13500	X	9674	-0-	-3826	-0-	132	1	8017	3	Y	1386	1386	0			10
							1525	9									
07	14456	X	14456	-0-	-0-	-0-	200	1	11981	3	Y	2068	2068	0			10
							2275	9									
08	13547	X	13376	-0-	-171	-0-	183	1	11297	3	Y	1724	1724	0			10
							1896	9									
*09	13110	X	8607	-0-	-4503	-0-	112	1	7695	3	Y	727	727	0			10
							800	9									
*10	13919	X	11089	-0-	-2830	-0-	130	1	9205	3	Y	1375	1375	0			10
							241	4	1513	9							
11	13980	X	12543	-0-	-1437	-0-	150	1	10437	3	Y	1778	1778	0			10
							1956	9									

STS C WELL #: 12H RRCID -> 288836 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11410 - 22438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14220	X	8164	-0-	-6056	-0-	112	1	6912	3	Y	1036	1036	0			7
							1140	9									
07	14694	X	11345	-0-	-3349	-0-	156	1	9554	3	Y	1486	1486	0			7
							1635	9									
08	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	144	1	9069	3	Y	1243	1243	0			7
							1367	9									
*09	10080	X	9953	-0-	-127	-0-	119	1	8550	3	Y	1167	1167	0			7
							1284	9									
*10	10757	X	9012	-0-	-1745	-0-	104	1	7630	3	Y	1162	1162	0			7
							1278	9									
11	10980	X	8192	-0-	-2788	-0-	100	1	6968	3	Y	1022	1022	0			7
							1124	9									

STS C WELL #: 13H RRCID -> 288838 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11510 - 19495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12990	X	10233	-0-	-2757	-0-	145	1	8836	3	Y	1138	1138	0			9
							1252	9									
07	14415	X	14100	-0-	-315	-0-	201	1	12058	3	Y	1674	1674	0			9
							1841	9									
08	14415	X	12683	-0-	-1732	-0-	174	1	11100	3	Y	1281	1281	0			9
							1409	9									
*09	13950	X	13085	-0-	-865	-0-	162	1	11426	3	Y	1361	1361	0			9
							1497	9									
*10	13485	X	11166	-0-	-2319	-0-	134	1	9603	3	Y	1299	1299	0			9
							1429	9									
11	13650	X	10559	-0-	-3091	-0-	132	1	9203	3	Y	1113	1113	0			9
							1224	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 60H RRCID -> 288845 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11024 - 19919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66690	X	46174	-0-	-20516	-0-	765	1	45385	3	Y	21	71	1			96
							1	4	23	9							
07	59954	X	41711	-0-	-18243	-0-	706	1	40863	3	Y	76					172
							58	4	84	9							
08	59954	X	37253	-0-	-22701	-0-	612	1	36641	3	Y	-0-					172
*09	51540	X	40193	-0-	-11347	-0-	582	1	39611	3	Y	-0-					172
*10	41726	X	39432	-0-	-2294	-0-	564	1	38868	3	Y	-0-	53	1			119
11	45960	X	27398	-0-	-18562	-0-	393	1	26997	3	Y	7	52	1			74
							8	9									

JC MARTIN WELL #: 61H RRCID -> 288847 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11234 - 19915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49800	X	27740	-0-	-22060	-0-	452	1	27199	3	Y	28	59	1			90
							58	4	31	9							
07	51460	X	45392	-0-	-6068	-0-	770	1	44398	3	Y	76					166
							140	4	84	9							
08	51691	X	51691	-0-	-0-	-0-	845	1	50846	3	Y	-0-					166
*09	46110	X	45097	-0-	-1013	-0-	653	1	44444	3	Y	-0-					166
*10	45384	X	44120	-0-	-1264	-0-	633	1	43487	3	Y	-0-	51	1			115
11	50010	X	39786	-0-	-10224	-0-	564	1	39177	3	Y	41	50	1			106
							45	9									

JC MARTIN WELL #: 62H RRCID -> 288848 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11118 - 20636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64800	X	59063	-0-	-5737	-0-	982	1	58057	3	Y	21	41	1			65
							1	4	23	9							
07	62167	X	62167	-0-	-0-	-0-	1053	1	61030	3	Y	76					141
							84	9									
08	70742	X	59571	-0-	-11171	-0-	974	1	58597	3	Y	-0-					141
*09	68460	X	57024	-0-	-11436	-0-	824	1	56200	3	Y	-0-					141
*10	62429	X	62429	-0-	-0-	-0-	892	1	61537	3	Y	-0-	43	1			98
11	60150	X	49207	-0-	-10943	-0-	695	1	48500	3	Y	11	42	1			67
							12	9									

JC MARTIN WELL #: 63H RRCID -> 288849 COMPL. DATE 03/07/2020 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11073 - 20799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71400	X	49504	-0-	-21896	-0-	819	1	48683	3	Y	1	3	1			3
							1	4	1	9							
07	68262	X	51597	-0-	-16665	-0-	875	1	50720	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
08	61225	X	47221	-0-	-14004	-0-	771	1	46450	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	54060	X	47587	-0-	-6473	-0-	688	1	46896	3	Y	3					3
							3	9									
*10	60369	X	60369	-0-	-0-	-0-	862	1	59504	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
11	49920	X	46475	-0-	-3445	-0-	657	1	45814	3	Y	4	3	1			4
							4	9									

JC MARTIN WELL #: 64H RRCID -> 288854 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11123 - 21293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59850	X	44677	-0-	-15173	-0-	741	1	43895	3	Y	37	44	1			65
							41	9									
07	55025	X	48032	-0-	-6993	-0-	812	1	47022	3	Y	114	118	1			61
							73	4	125	9							
08	53816	X	53763	-0-	-53	-0-	878	1	52793	3	Y	84	47	1			98
							92	9									
*09	52377	X	52377	-0-	-0-	-0-	755	1	51548	3	Y	67	54	1			111
							74	9									
*10	53611	X	53611	-0-	-0-	-0-	764	1	52751	3	Y	87	111	1			87
							96	9									
11	52020	X	29196	-0-	-22824	-0-	416	1	28713	3	Y	61	88	1			60
							67	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 65H RRCID -> 288855 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11196 - 20622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57060	X	41557	-0-	-15503	-0-	689	1	40799	3	Y	63	11	1			70
							69	9									
07	54870	X	42655	-0-	-12215	-0-	720	1	41673	3	Y	166	147	1			89
							79	4	183	9							
08	49569	X	42999	-0-	-6570	-0-	702	1	42185	3	Y	102	69	1			122
							112	9									
*09	45540	X	34806	-0-	-10734	-0-	500	1	34043	3	Y	50	67	1			105
							208	4	55	9							
*10	42656	X	36138	-0-	-6518	-0-	518	1	35545	3	Y	68	105	1			68
							75	9									
11	41610	X	28908	-0-	-12702	-0-	409	1	28418	3	Y	74	70	1			72
							81	9									

JC MARTIN WELL #: 66H RRCID -> 288856 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11352 - 20186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69120	X	53912	-0-	-15208	-0-	892	1	52962	3	Y	52	97	1			113
							1	4	57	9							
07	65565	X	55589	-0-	-9976	-0-	941	1	54485	3	Y	148	182	1			79
							163	9									
08	65379	X	51597	-0-	-13782	-0-	844	1	50569	3	Y	92	61	1			110
							83	4	101	9							
*09	58980	X	53987	-0-	-4993	-0-	779	1	53122	3	Y	78	61	1			127
							86	9									
*10	55583	X	55302	-0-	-281	-0-	789	1	54402	3	Y	101	127	1			101
							111	9									
11	53790	X	39907	-0-	-13883	-0-	566	1	39235	3	Y	96	104	1			93
							106	9									

GENTRY WELL #: 59H RRCID -> 288956 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13253 - 21865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	161190	X	130017	-0-	-31173	-0-	2156	1	127778	3	Y	74	77	1			55
							2	4	81	9							
07	164238	X	75488	-0-	-88750	-0-	1264	1	74194	3	Y	26	62	1			19
							1	4	29	9							
08	163432	X	41548	-0-	-121884	-0-	681	1	40729	3	Y	125	16	1			128
							138	9									
*09	149497	X	149497	-0-	-0-	-0-	2154	1	147152	3	Y	173	241	1			60
							1	4	190	9							
*10	113553	X	78623	-0-	-34930	-0-	1125	1	77498	3	Y	-0-	45	1			15
11	129450	X	67129	-0-	-62321	-0-	938	1	66191	3	Y	-0-	6	1			9

DONNELL A- DM 366 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 289050 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11589 PERF.11571 - 18307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15930	X	9376	-0-	-6554	-0-	136	1	8250	3	Y	900	900	0			16
							990	9									
07	14384	X	10040	-0-	-4344	-0-	148	1	8828	3	Y	967	967	0			16
							1064	9									
08	11966	X	9610	-0-	-2356	-0-	137	1	8444	3	Y	935	886	0			65
							1029	9									
*09	9660	X	8802	-0-	-858	-0-	111	1	7826	3	Y	786	786	0	24	1	41
							865	9									
*10	9672	X	8954	-0-	-718	-0-	112	1	7926	3	Y	833	833	0			41
							916	9									
11	9720	X	8012	-0-	-1708	-0-	101	1	7131	3	Y	709	709	0			41
							780	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

DONNELL A- DM 366 SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 289106 COMPL. DATE 05/04/2020 TOTAL DEPTH 11601 PERF.13564 - 20993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18420	X	12985	-0-	-5435	-0-	195	1	12042	3	Y	680	680	0			14
							748	9									
07	17608	X	12495	-0-	-5113	-0-	193	1	11462	3	Y	764	764	0			14
							840	9									
08	13144	X	11737	-0-	-1407	-0-	175	1	10750	3	Y	738	697	0			55
							812	9									
*09	12720	X	10667	-0-	-2053	-0-	141	1	9852	3	Y	613	613	0	20	1	35
							674	9									
*10	12152	X	10581	-0-	-1571	-0-	137	1	9689	3	Y	686	686	0			35
							755	9									
11	12930	X	12616	-0-	-314	-0-	166	1	11714	3	Y	669	669	0			35
							736	9									

DONNELL A- DM 366 SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 289110 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11542 PERF.11545 - 21120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11670	X	5669	-0-	-6001	-0-	94	1	5575	3	Y	-0-					3
07	10230	X	7728	-0-	-2502	-0-	117	1	6970	3	Y	583	583	0			3
							641	9									
08	9455	X	7575	-0-	-1880	-0-	108	1	6727	3	Y	673	635	0			41
							740	9									
*09	7260	X	6586	-0-	-674	-0-	83	1	5896	3	Y	552	552	0	15	1	26
							607	9									
*10	7471	X	6614	-0-	-857	-0-	82	1	5874	3	Y	598	598	0			26
							658	9									
11	7470	X	6235	-0-	-1235	-0-	78	1	5461	3	Y	633	633	0			26
							696	9									

DONNELL A- DM 366 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 289304 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11601 PERF.13789 - 21021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19830	X	11579	-0-	-8251	-0-	170	1	10329	3	Y	982	982	0			19
							1080	9									
07	17050	X	12289	-0-	-4761	-0-	185	1	10990	3	Y	1013	1013	0			19
							1114	9									
08	15097	X	11866	-0-	-3231	-0-	172	1	10588	3	Y	1005	951	0			73
							1106	9									
*09	12660	X	10822	-0-	-1838	-0-	139	1	9758	3	Y	841	841	0	27	1	46
							925	9									
*10	11904	X	9748	-0-	-2156	-0-	121	1	8623	3	Y	913	913	0			46
							1004	9									
11	11880	X	9754	-0-	-2126	-0-	118	1	8323	3	Y	1194	1194	0			46
							1313	9									

STS C WELL #: 24H RRCID -> 289463 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11636 - 22564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19860	X	19640	-0-	-220	-0-	266	1	17058	3	Y	2105	2105	0			17
							2316	9									
07	20522	X	20242	-0-	-280	-0-	288	1	17856	3	Y	1907	1907	0			17
							2098	9									
08	20522	X	18526	-0-	-1996	-0-	251	1	16196	3	Y	1890	1874	0	15	1	18
							2079	9									
*09	19881	X	19881	-0-	-0-	-0-	240	1	17628	3	Y	1830	1830	0			18
							2013	9									
*10	19832	X	19832	-0-	-0-	-0-	225	1	17011	3	Y	2360	2354	0			24
							2596	9									
11	19590	X	16226	-0-	-3364	-0-	191	1	13539	3	Y	2269	2269	0			24
							2496	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 23H RRCID -> 289487 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11518 - 22449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26700	X	20450	-0-	-6250	-0-	289	1	17995	3	Y	1969	1969	0			27
							2166	9									
07	23715	X	18185	-0-	-5530	-0-	260	1	15872	3	Y	1866	1866	0			27
							2053	9									
08	21545	X	17414	-0-	-4131	-0-	236	1	15027	3	Y	1955	1934	0	23	1	25
							2151	9									
*09	20850	X	18858	-0-	-1992	-0-	231	1	16629	3	Y	1816	1816	0			25
							1998	9									
*10	18011	X	17299	-0-	-712	-0-	204	1	14947	3	Y	1953	1933	0			45
							2148	9									
11	20370	X	14165	-0-	-6205	-0-	164	1	11672	3	Y	2117	2117	0			45
							2329	9									

STS C WELL #: 22H RRCID -> 289511 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11480 - 22556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22860	X	15624	-0-	-7236	-0-	196	1	12857	3	Y	2337	2337	0			21
							2571	9									
07	23622	X	14932	-0-	-8690	-0-	192	1	12343	3	Y	2179	2179	0			21
							2397	9									
08	23622	X	13762	-0-	-9860	-0-	167	1	11201	3	Y	2176	2158	0	18	1	21
							2394	9									
*09	20580	X	13567	-0-	-7013	-0-	144	1	11131	3	Y	2084	2084	0			21
							2292	9									
*10	15283	X	13420	-0-	-1863	-0-	138	1	10836	3	Y	2224	2219	0			26
							2446	9									
11	15570	X	11035	-0-	-4535	-0-	121	1	8604	3	Y	2100	2100	0			26
							2310	9									

STS C WELL #: 19H RRCID -> 289666 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11267 PERF.11577 - 22564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23580	X	23580	-0-	-0-	-0-	337	1	20980	3	Y	2057	2057	0			17
							2263	9									
07	23087	X	23087	-0-	-0-	-0-	329	1	20173	3	Y	2350	2350	0			17
							2585	9									
08	23647	X	23647	-0-	-0-	-0-	325	1	20661	3	Y	2419	2399	0	15	1	22
							2661	9									
*09	25020	X	25020	-0-	-0-	-0-	309	1	22250	3	Y	2237	2237	0			22
							2461	9									
*10	22548	X	22548	-0-	-0-	-0-	272	1	19842	3	Y	2213	2208	0			27
							2434	9									
11	23490	X	19591	-0-	-3899	-0-	237	1	16757	3	Y	2361	2361	0			27
							2597	9									

STS C WELL #: 20H RRCID -> 289667 COMPL. DATE 06/05/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11476 - 22607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20220	X	12525	-0-	-7695	-0-	152	1	10359	3	Y	1831	1831	0			16
							2014	9									
07	20894	X	13758	-0-	-7136	-0-	180	1	11674	3	Y	1731	1731	0			16
							1904	9									
08	20894	X	16281	-0-	-4613	-0-	255	1	15569	3	Y	415	412	0	14	1	5
							457	9									
*09	17880	X	10418	-0-	-7462	-0-	128	1	9387	3	Y	821	821	0			5
							903	9									
*10	12493	X	12284	-0-	-209	-0-	125	1	10067	3	Y	1902	1897	0			10
							2092	9									
11	15480	X	10062	-0-	-5418	-0-	110	1	7836	3	Y	1924	1924	0			10
							2116	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 21H RRCID -> 289668 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11616 - 22538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17250	X	14866	-0-	-2384	-0-	201	1	12616	3	Y	1863	1863	0			16
							2049	9									
07	17825	X	14537	-0-	-3288	-0-	205	1	12507	3	Y	1659	1659	0			16
							1825	9									
08	17453	X	13939	-0-	-3514	-0-	187	1	11861	3	Y	1719	1705	0	14	1	16
							1891	9									
*09	15510	X	15368	-0-	-142	-0-	185	1	13315	3	Y	1698	1698	0			16
							1868	9									
*10	14131	X	14131	-0-	-0-	-0-	164	1	11972	3	Y	1814	1810	0			20
							1995	9									
11	14820	X	11763	-0-	-3057	-0-	139	1	9882	3	Y	1584	1584	0			20
							1742	9									

JC MARTIN WELL #: 82H RRCID -> 291374 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11105 - 19293

06	110940	X	56989	-0-	-53951	-0-	945	1	56043	3	Y	-0-					24
							1	4									
07	68200	X	57025	-0-	-11175	-0-	968	1	56057	3	Y	-0-	21	1			3
08	68200	X	54350	-0-	-13850	-0-	888	1	53462	3	Y	-0-					3
*09	59370	X	50513	-0-	-8857	-0-	729	1	49784	3	Y	-0-					3
*10	57040	X	50512	-0-	-6528	-0-	722	1	49790	3	Y	-0-					3
11	56730	X	46707	-0-	-10023	-0-	650	1	45888	3	Y	154	48	1			109
							169	9									

JC MARTIN WELL #: 84H RRCID -> 291375 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11263 - 19957

06	178320	X	115530	-0-	-62790	-0-	1920	1	113609	3	Y	-0-					42
							1	4									
07	147622	X	118282	-0-	-29340	-0-	2007	1	116274	3	Y	-0-	36	1			6
							1	4									
08	147622	X	110301	-0-	-37321	-0-	1803	1	108498	3	Y	-0-					6
*09	131070	X	101805	-0-	-29265	-0-	1470	1	100335	3	Y	-0-					6
*10	118296	X	97690	-0-	-20606	-0-	1396	1	96294	3	Y	-0-					6
11	115020	X	81664	-0-	-33356	-0-	1142	1	80403	3	Y	107	37	1			76
							1	4	118	9							

JC MARTIN WELL #: 85H RRCID -> 291376 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 11397 PERF.11355 - 19511

06	167310	X	121999	-0-	-45311	-0-	2024	1	119973	3	Y	-0-					33
							2	4									
07	147715	X	122322	-0-	-25393	-0-	2076	1	120245	3	Y	-0-	29	1			4
							1	4									
08	147715	X	114976	-0-	-32739	-0-	1879	1	113097	3	Y	-0-					4
*09	139080	X	106929	-0-	-32151	-0-	1544	1	105385	3	Y	-0-					4
*10	122326	X	106854	-0-	-15472	-0-	1527	1	105327	3	Y	-0-					4
11	121470	X	84042	-0-	-37428	-0-	1177	1	82843	3	Y	19	10	1			13
							1	4	21	9							

JC MARTIN WELL #: 81H RRCID -> 291380 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11185 - 18879

06	109320	X	70470	-0-	-38850	-0-	1169	1	69300	3	Y	-0-					68
							1	4									
07	79360	X	70968	-0-	-8392	-0-	1204	1	69764	3	Y	-0-	59	1			9
08	79360	X	66263	-0-	-13097	-0-	1083	1	65180	3	Y	-0-					9
*09	76800	X	65423	-0-	-11377	-0-	945	1	64478	3	Y	-0-					9
*10	70959	X	64160	-0-	-6799	-0-	917	1	63243	3	Y	-0-					9
11	70170	X	58029	-0-	-12141	-0-	812	1	57213	3	Y	4	10	1			3
							4	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 83H RRCID -> 291381 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11123 - 18892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	152460	X	111095	-0-	-41365	-0-	1847	1	109247	3	Y	-0-					23
							1	4									
07	136865	X	113660	-0-	-23205	-0-	1929	1	111730	3	Y	-0-	20	1			3
							1	4									
08	136865	X	101578	-0-	-35287	-0-	1660	1	99918	3	Y	-0-					3
*09	125340	X	100117	-0-	-25223	-0-	1446	1	98671	3	Y	-0-					3
*10	113646	X	99795	-0-	-13851	-0-	1426	1	98369	3	Y	-0-					3
11	110610	X	81127	-0-	-29483	-0-	1137	1	79989	3	Y	-0-	3	1			-0-
							1	4									

JC MARTIN WELL #: 80H RRCID -> 291415 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11260 - 18996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124500	X	68836	-0-	-55664	-0-	1142	1	67693	3	Y	-0-					128
							1	4									
07	95387	X	66027	-0-	-29360	-0-	1120	1	64907	3	Y	-0-	111	1			17
08	95387	X	61565	-0-	-33822	-0-	1006	1	60559	3	Y	-0-					17
*09	85740	X	55094	-0-	-30646	-0-	794	1	54300	3	Y	-0-					17
*10	66030	X	56542	-0-	-9488	-0-	808	1	55734	3	Y	-0-					17
11	68520	X	51491	-0-	-17029	-0-	718	1	50732	3	Y	37	28	1			26
							41	9									

LOWE WELL #: 35H RRCID -> 291592 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12429 - 21749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71910	X	61719	-0-	-10191	-0-	871	1	57415	3	N	3120	3120	0			1
							1	4	3432	9							
07	74307	X	58929	-0-	-15378	-0-	883	1	55403	3	N	2403	2403	0			1
							2643	9									
08	67983	X	52179	-0-	-15804	-0-	757	1	49060	3	N	2147	2147	0			1
							2362	9									
*09	62760	X	44187	-0-	-18573	-0-	568	1	41692	3	N	1752	1645	0	106	1	2
							1927	9									
*10	55397	X	40544	-0-	-14853	-0-	526	1	38599	3	N	1290	1290	0			2
							1419	9									
11	61470	X	45191	-0-	-16279	-0-	594	1	42276	3	N	2110	2110	0			2
							2321	9									

LOWE WELL #: 36H RRCID -> 291730 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12450 - 22302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37680	X	6667	-0-	-31013	-0-	104	1	6276	3	N	261	261	0			1
							287	9									
07	38936	X	12029	-0-	-26907	-0-	189	1	11342	3	N	453	453	0			1
							498	9									
08	23901	X	12466	-0-	-11435	-0-	193	1	11574	3	N	635	635	0			1
							699	9									
*09	23130	X	10190	-0-	-12940	-0-	133	1	8967	3	N	991	949	0	42	1	1
							1090	9									
*10	23742	X	23742	-0-	-0-	-0-	316	1	22379	3	N	952	952	0			1
							1047	9									
11	50583	X	50583	-0-	-0-	-0-	650	1	45774	3	N	3781	3781	0			1
							4159	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS-A WELL #: 5H RRCID -> 291799 COMPL. DATE 10/18/2021 TOTAL DEPTH 12662 PERF.12847 - 19384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	117690	X	94244	-0-	-23446	-0-	1564	1	92679	3	N	-0-					123
							1	4									
07	112065	X	82842	-0-	-29223	-0-	1404	1	81438	3	N	-0-					123
08	105400	X	82142	-0-	-23258	-0-	1342	1	80800	3	N	-0-					123
*09	102000	X	47715	-0-	-54285	-0-	667	1	47048	3	N	-0-					123
*10	164672	X	71222	-0-	-93450	-0-	1017	1	70205	3	N	-0-					123
11	93840	X	63912	-0-	-29928	-0-	891	1	63021	3	N	-0-					123

WK BD GU 2-PEEBLES 2 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291885 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11242 - 22146

06	213510	X	148361	-0-	-65149	-0-	2271	1	139034	3	N	6413	6413	0			-0-
							2	4	7054	9							
07	194649	X	150283	-0-	-44366	-0-	2354	1	141113	3	N	6195	6195	0			-0-
							1	4	6815	9							
08	194649	X	130346	-0-	-64303	-0-	1915	1	121943	3	N	5898	5898	0			-0-
							6488	9									
*09	170940	X	127040	-0-	-43900	-0-	1635	1	118892	3	N	5921	5810	0	111	1	-0-
							6513	9									
*10	145886	X	123002	-0-	-22884	-0-	1584	1	115567	3	N	5319	5319	0			-0-
							5851	9									
11	147750	X	105396	-0-	-42354	-0-	1468	1	103532	3	N	359	225	0	134	1	-0-
							1	4	395	9							

STS C WELL #: 25H RRCID -> 292402 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 6006 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STS C WELL #: 53H RRCID -> 292630 COMPL. DATE 02/02/2022 TOTAL DEPTH 10007 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STS C WELL #: 54H RRCID -> 292642 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 6003 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 18H RRCID -> 292788 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11610 - 20744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80250	X	57014	-0-	-23236	-0-	733	1	48945	3	N	6668	6455	0	213	1	-0-
							1	4	7335	9							
07	82925	X	62544	-0-	-20381	-0-	826	1	54235	3	N	6803	6789	0	14	1	-0-
							7483	9									
08	75733	X	55448	-0-	-20285	-0-	714	1	48198	3	N	5942	5942	0			-0-
							6536	9									
*09	63840	X	47804	-0-	-16036	-0-	552	1	40824	3	N	5844	5773	0	71	1	-0-
							6428	9									
*10	56730	X	47071	-0-	-9659	-0-	528	1	39556	3	N	6352	6280	0	72	1	-0-
							6987	9									
11	60540	X	38492	-0-	-22048	-0-	457	1	32391	3	N	5131	5087	0	44	1	-0-
							5644	9									

STS WELL #: 16H RRCID -> 292801 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 11095 PERF.11420 - 20833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	266880	X	175866	-0-	-91014	-0-	2841	1	170901	3	N	1929	1929	0			-0-
							2	4	2122	9							
07	253177	X	180258	-0-	-72919	-0-	3011	1	175486	3	N	1600	1600	0			-0-
							1	4	1760	9							
08	232128	X	167740	-0-	-64388	-0-	2703	1	163413	3	N	1475	1475	0			-0-
							1	4	1623	9							
*09	204630	X	154100	-0-	-50530	-0-	2191	1	150525	3	N	1257	1257	0			-0-
							1	4	1383	9							
*10	179273	X	152881	-0-	-26392	-0-	2142	1	148859	3	N	1709	1709	0			-0-
							1880	9									
11	175110	X	141540	-0-	-33570	-0-	1951	1	137874	3	N	1558	1558	0			-0-
							1	4	1714	9							

STS WELL #: 15H RRCID -> 292822 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11650 - 22055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186240	X	123810	-0-	-62430	-0-	2011	1	120524	3	N	1157	1157	0			-0-
							2	4	1273	9							
07	176111	X	120954	-0-	-55157	-0-	2031	1	118237	3	N	623	623	0			-0-
							1	4	685	9							
08	160673	X	116943	-0-	-43730	-0-	1911	1	115032	3	N	-0-					-0-
*09	144180	X	107776	-0-	-36404	-0-	1556	1	106220	3	N	-0-					-0-
*10	120497	X	105725	-0-	-14772	-0-	1503	1	103877	3	N	314	314	0			-0-
							345	9									
11	123270	X	98457	-0-	-24813	-0-	1363	1	96278	3	N	741	741	0			-0-
							1	4	815	9							

STS C WELL #: 52H RRCID -> 292823 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 11797 PERF.11506 - 22066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	189180	X	133005	-0-	-56175	-0-	2040	1	126127	3	N	4396	4396	0			-0-
							2	4	4836	9							
07	179769	X	128262	-0-	-51507	-0-	2044	1	122446	3	N	3428	3428	0			-0-
							1	4	3771	9							
08	169322	X	125482	-0-	-43840	-0-	1975	1	120507	3	N	2727	2727	0			-0-
							3000	9									
*09	147300	X	110602	-0-	-36698	-0-	1538	1	106555	3	N	2281	2281	0			-0-
							2509	9									
*10	124868	X	97984	-0-	-26884	-0-	1324	1	93380	3	N	2945	2945	0			-0-
							40	4	3240	9							
11	132450	X	102446	-0-	-30004	-0-	1373	1	97156	3	N	3561	3561	0			-0-
							3917	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 17H RRCID -> 292836 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11380 - 19953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	184440	X	122355	-0-	-62085	-0-	1975	1	118867	3	N	1374	1374	0			-0-
							2	4	1511	9							
07	181629	X	122162	-0-	-59467	-0-	2046	1	119138	3	N	888	888	0			-0-
							1	4	977	9							
08	164114	X	113405	-0-	-50709	-0-	1824	1	110423	3	N	1053	1053	0			-0-
							1158	9									
*09	145500	X	105011	-0-	-40489	-0-	1490	1	102464	3	N	961	961	0			-0-
							1057	9									
*10	121520	X	101757	-0-	-19763	-0-	1425	1	99130	3	N	1093	1093	0			-0-
							1202	9									
11	121830	X	93088	-0-	-28742	-0-	1285	1	90673	3	N	1027	1027	0			-0-
							1130	9									

FORREST WHEELER WELL #: 16H RRCID -> 293089 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 12011 PERF.12055 - 17060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44100	X	34477	-0-	-9623	-0-	416	1	28573	3	N	4989	4750	0	239	1	-0-
							5488	9									
07	39959	X	34793	-0-	-5166	-0-	437	1	29372	3	N	4531	4531	0			-0-
							4984	9									
08	35557	X	29424	-0-	-6133	-0-	362	1	24903	3	N	3781	3781	0			-0-
							4159	9									
*09	34410	X	23420	-0-	-10990	-0-	246	1	19795	3	N	3072	3072	0			-0-
							3379	9									
*10	31000	X	22741	-0-	-8259	-0-	19214	3	3527	9	N	3206	3206	0			-0-
11	34350	X	25634	-0-	-8716	-0-	308	1	21741	3	N	3259	3259	0			-0-
							3585	9									

STS C WELL #: 51H RRCID -> 293144 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11615 - 22371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	237690	X	186559	-0-	-51131	-0-	2919	1	179105	3	N	4121	4121	0			-0-
							2	4	4533	9							
07	245613	X	179554	-0-	-66059	-0-	2913	1	172812	3	N	3480	3480	0			-0-
							1	4	3828	9							
08	231756	X	161603	-0-	-70153	-0-	2576	1	156287	3	N	2490	2490	0			-0-
							1	4	2739	9							
*09	203970	X	151625	-0-	-52345	-0-	2072	1	144163	3	N	4900	4900	0			-0-
							5390	9									
*10	176142	X	149003	-0-	-27139	-0-	2061	1	144034	3	N	2644	2644	0			-0-
							2908	9									
11	185760	X	138779	-0-	-46981	-0-	1895	1	134002	3	N	2619	2619	0			-0-
							1	4	2881	9							

WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 293327 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 11009 PERF.11200 - 17305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	253260	X	145162	-0-	-108098	-0-	139308	3	5854	9	N	5322	5322	0			-0-
07	231601	X	139293	-0-	-92308	-0-	134078	3	5215	9	N	4741	4741	0			-0-
08	205127	X	121609	-0-	-83518	-0-	117860	3	3749	9	N	3408	3408	0			-0-
*09	174270	X	112796	-0-	-61474	-0-	109000	3	3796	9	N	3451	3451	0			-0-
*10	133486	X	108877	-0-	-24609	-0-	104774	3	4103	9	N	3730	3730	0			-0-
11	144540	X	93550	-0-	-50990	-0-	89400	3	4150	9	N	3773	3773	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER WELL #: 17H RRCID -> 293409 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 11945 PERF.12276 - 17132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39810	X	31249	-0-	-8561	-0-	363	1	25066	3	N	5291	5038	0	253	1	-0-
							5820	9									
07	37169	X	31340	-0-	-5829	-0-	387	1	25881	3	N	4611	4611	0			-0-
							5072	9									
08	29760	X	26363	-0-	-3397	-0-	326	1	22147	3	N	3536	3536	0			-0-
							3890	9									
*09	27930	X	19679	-0-	-8251	-0-	212	1	16620	3	N	2588	2588	0			-0-
							2847	9									
*10	27900	X	20097	-0-	-7803	-0-	16795	3	3302	9	N	3002	3002	0			-0-
11	31140	X	24839	-0-	-6301	-0-	300	1	21186	3	N	3048	3048	0			-0-
							3353	9									

LOWE WELL #: 40H RRCID -> 293413 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12337 - 22620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	258150	X	187630	-0-	-70520	-0-	2810	1	173139	3	N	10617	10617	0			-0-
							2	4	11679	9							
07	266755	X	171658	-0-	-95097	-0-	2640	1	158949	3	N	9153	9153	0			-0-
							1	4	10068	9							
08	266755	X	153876	-0-	-112879	-0-	2323	1	144088	3	N	6786	6786	0			-0-
							7465	9									
*09	230970	X	129112	-0-	-101858	-0-	1596	1	120852	3	N	6058	6058	0			-0-
							6664	9									
*10	175677	X	123923	-0-	-51754	-0-	1496	1	115303	3	N	6476	6476	0			-0-
							7124	9									
11	186840	X	109605	-0-	-77235	-0-	1426	1	100769	3	N	6735	6735	0			-0-
							1	4	7409	9							

WK BD UNIT 1-WKBB GU 1 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 293446 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 10765 PERF.11181 - 19556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	249210	X	169583	-0-	-79627	-0-	161329	3	8254	9	N	7504	7504	0			-0-
07	257517	X	163238	-0-	-94279	-0-	156001	3	7237	9	N	6579	6579	0			-0-
08	237801	X	141630	-0-	-96171	-0-	136216	3	5414	9	N	4922	4922	0			-0-
*09	202710	X	129914	-0-	-72796	-0-	125139	3	4775	9	N	4341	4341	0			-0-
*10	154938	X	125058	-0-	-29880	-0-	119720	3	5338	9	N	4853	4853	0			-0-
11	168870	X	107390	-0-	-61480	-0-	101732	3	5658	9	N	5144	5144	0			-0-

LOWE WELL #: 43H RRCID -> 293529 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12484 - 22036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	383160	X	16412	-0-	-366748	-0-	208	1	13990	3	N	2013	2013	0			-0-
							2214	9									
07	335358	X	174120	-0-	-161238	-0-	2645	1	160537	3	N	9943	9943	0			-0-
							1	4	10937	9							
08	287773	X	180372	-0-	-107401	-0-	2639	1	166684	3	N	10044	10044	0			-0-
							1	4	11048	9							
*09	245850	X	159936	-0-	-85914	-0-	1979	1	149528	3	N	7663	7663	0			-0-
							8429	9									
*10	167090	X	151285	-0-	-15805	-0-	1762	1	138752	3	N	9792	9792	0			-0-
							10771	9									
11	168510	X	129641	-0-	-38869	-0-	1658	1	117476	3	N	9551	9551	0			-0-
							1	4	10506	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LOWE WELL #: 41H RRCID -> 293567 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12275 - 22704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	188854	X	188854	-0-	-0-	-0-	2806	1	174905	3	N	10128	10128	0			-0-
							2	4	11141	9							
07	173290	X	170582	-0-	-2708	-0-	2601	1	158598	3	N	8529	8529	0			-0-
							1	4	9382	9							
08	173290	X	152199	-0-	-21091	-0-	2270	1	142470	3	N	6781	6781	0			-0-
							7459	9									
*09	167700	X	127639	-0-	-40061	-0-	1671	1	119491	3	N	5888	5888	0			-0-
							6477	9									
*10	163277	X	119277	-0-	-44000	-0-	1505	1	110010	3	N	7056	7056	0			-0-
							7762	9									
11	167700	X	105140	-0-	-62560	-0-	1370	1	96876	3	N	6266	6266	0			-0-
							1	4	6893	9							

STS B WELL #: 36H RRCID -> 293619 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11520 - 23193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	535507	X	535507	-0-	-0-	-0-	8821	1	524097	3	N	2347	1352	0	995	1	-0-
							7	4	2582	9							
07	522273	X	522273	-0-	-0-	-0-	8808	1	511100	3	N	2148	1134	0	1014	1	-0-
							2	4	2363	9							
08	518643	X	518643	-0-	-0-	-0-	8438	1	508370	3	N	1666	659	0	1007	1	-0-
							2	4	1833	9							
*09	460054	X	460054	-0-	-0-	-0-	6626	1	452620	3	N	733	545	0	188	1	-0-
							2	4	806	9							
*10	428909	X	428909	-0-	-0-	-0-	6123	1	422564	3	N	201	138	0	63	1	-0-
							1	4	221	9							
11	398040	X	334991	-0-	-63049	-0-	4688	1	329856	3	N	405	405	0			-0-
							1	4	446	9							

LOWE WELL #: 42H RRCID -> 293668 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12388 PERF.12340 - 21263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	316350	X	126577	-0-	-189773	-0-	1885	1	117439	3	N	6592	6592	0			-0-
							2	4	7251	9							
07	273947	X	128589	-0-	-145358	-0-	1960	1	119565	3	N	6421	6421	0			-0-
							1	4	7063	9							
08	223324	X	114720	-0-	-108604	-0-	1706	1	107222	3	N	5265	5265	0			-0-
							5792	9									
*09	181650	X	91507	-0-	-90143	-0-	1191	1	85430	3	N	4442	4442	0			-0-
							4886	9									
*10	123318	X	85078	-0-	-38240	-0-	1117	1	80246	3	N	3377	3377	0			-0-
							3715	9									
11	126060	X	77455	-0-	-48605	-0-	997	1	70696	3	N	5238	5238	0			-0-
							5762	9									

STS B WELL #: 35H RRCID -> 293976 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 11874 PERF.11502 - 22789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	447279	X	447279	-0-	-0-	-0-	7385	1	438546	3	N	1220	695	0	525	1	-0-
							6	4	1342	9							
07	433522	X	433522	-0-	-0-	-0-	7321	1	424429	3	N	1609	824	0	785	1	-0-
							2	4	1770	9							
08	431276	X	431276	-0-	-0-	-0-	7014	1	422494	3	N	1606	757	0	849	1	-0-
							1	4	1767	9							
*09	364928	X	364928	-0-	-0-	-0-	5242	1	358275	3	N	1282	953	0	329	1	-0-
							1	4	1410	9							
*10	331156	X	331156	-0-	-0-	-0-	4731	1	326311	3	N	104	65	0	39	1	-0-
							114	9									
11	288386	X	288386	-0-	-0-	-0-	4019	1	284185	3	N	164	164	0			-0-
							2	4	180	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 34H RRCID -> 293977 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11635 - 22220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	471060	X	352528	-0-	-118532	-0-	5833	1	N	271	172	0	99	1	-0-
							5	4							
							346392	3							
							298	9							
07	486762	X	352008	-0-	-134754	-0-	5971	1	N	314	145	0	169	1	-0-
							2	4							
							345690	3							
							345	9							
08	486762	X	305402	-0-	-181360	-0-	4986	1	N	203	85	0	118	1	-0-
							1	4							
							300192	3							
							223	9							
*09	471060	X	271928	-0-	-199132	-0-	3927	1	N	58	43	0	15	1	-0-
							1	4							
							267936	3							
							64	9							
*10	351912	X	244677	-0-	-107235	-0-	3494	1	N	128	96	0	32	1	-0-
							141	9							
							241042	3							
11	350970	X	217911	-0-	-133059	-0-	3037	1	N	274	274	0			-0-
							1	4							
							214572	3							
							301	9							

LOWE WELL #: 39H RRCID -> 294146 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12260 - 22357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	217920	X	215926	-0-	-1994	-0-	3127	1	N	13331	13331	0			-0-
							2	4							
							198133	3							
							14664	9							
07	225184	X	208773	-0-	-16411	-0-	3095	1	N	12127	12127	0			-0-
							1	4							
							192337	3							
							13340	9							
08	225184	X	182895	-0-	-42289	-0-	2715	1	N	7999	7999	0			-0-
							1	4							
							171380	3							
							8799	9							
*09	217920	X	154543	-0-	-63377	-0-	2038	1	N	7406	7406	0			-0-
							8147	9							
							144358	3							
*10	204755	X	139836	-0-	-64919	-0-	1848	1	N	5924	5924	0			-0-
							6516	9							
							131472	3							
11	215040	X	126452	-0-	-88588	-0-	1674	1	N	5806	5806	0			-0-
							1	4							
							118390	3							
							6387	9							

LOWE WELL #: 38H RRCID -> 294531 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12265 - 22094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	186595	X	186595	-0-	-0-	-0-	2796	1	N	8443	8443	0			-0-
							2	4							
							174510	3							
							9287	9							
07	241428	X	169328	-0-	-72100	-0-	2602	1	N	7139	7139	0			-0-
							1	4							
							158872	3							
							7853	9							
08	241428	X	151594	-0-	-89834	-0-	2315	1	N	4622	4622	0			-0-
							5084	9							
							144195	3							
*09	232080	X	125805	-0-	-106275	-0-	1700	1	N	4122	4122	0			-0-
							4534	9							
							119571	3							
*10	174437	X	117533	-0-	-56904	-0-	1555	1	N	4525	4525	0			-0-
							4978	9							
							111000	3							
11	185820	X	106000	-0-	-79820	-0-	1414	1	N	4139	4139	0			-0-
							1	4							
							100032	3							
							4553	9							

LOWE WELL #: 37H RRCID -> 294533 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12420 - 22126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	185211	X	185211	-0-	-0-	-0-	2739	1	N	9455	9455	0			-0-
							2	4							
							172069	3							
							10401	9							
07	214055	X	170560	-0-	-43495	-0-	2583	1	N	8239	8239	0			-0-
							1	4							
							158913	3							
							9063	9							
08	214055	X	154798	-0-	-59257	-0-	2336	1	N	5564	5564	0			-0-
							6120	9							
							146342	3							
*09	207150	X	136642	-0-	-70508	-0-	1828	1	N	5185	5185	0			-0-
							5704	9							
							129110	3							
*10	170872	X	129641	-0-	-41231	-0-	1699	1	N	5628	5628	0			-0-
							6191	9							
							121751	3							
11	184440	X	115649	-0-	-68791	-0-	1535	1	N	5064	5064	0			-0-
							1	4							
							5570	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 66H RRCID -> 294922 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 11084 PERF.11235 - 23905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	342174	-0-	342174	1486521	4748	1	305539	3	N	28986	28986	0	-0-
							2	4	31885	9					
07	0	W	303440	-0-	303440	1789961	4327	1	273067	3	N	23677	23677	0	-0-
							1	4	26045	9					
08	2038435	X	248474	-0-	-1789961	-0-	3462	1	224615	3	N	18542	18542	0	-0-
							1	4	20396	9					
*09	320250	X	205222	-0-	-115028	-0-	2523	1	186821	3	N	14434	14434	0	-0-
							1	4	15877	9					
*10	330925	X	187554	-0-	-143371	-0-	2265	1	169695	3	N	14176	14176	0	-0-
							15594	9							
11	320250	X	118006	-0-	-202244	-0-	1480	1	105269	3	N	10233	10233	0	-0-
							1	4	11256	9					

STS WELL #: 65H RRCID -> 294928 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11129 - 23885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	405853	X	405853	-0-	-0-	-0-	5460	1	360140	3	N	36590	36590	0	-0-
							4	4	40249	9					
07	335915	X	335915	-0-	-0-	-0-	4683	1	301266	3	N	27240	27240	0	-0-
							2	4	29964	9					
08	320788	X	301292	-0-	-19496	-0-	4120	1	271749	3	N	23111	23111	0	-0-
							1	4	25422	9					
*09	310440	X	245947	-0-	-64493	-0-	2979	1	223898	3	N	17335	17335	0	-0-
							1	4	19069	9					
*10	320788	X	219532	-0-	-101256	-0-	2620	1	198692	3	N	16564	16564	0	-0-
							18220	9							
11	310440	X	128402	-0-	-182038	-0-	1592	1	113756	3	N	11866	11866	0	-0-
							1	4	13053	9					

STS WELL #: 72H RRCID -> 294973 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11520 - 22420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1375233	X	610681	-0-	-764552	-0-	9998	1	597599	3	N	2797	2797	0	-0-
							7	4	3077	9					
07	404792	X	404792	-0-	-0-	-0-	6777	1	395811	3	N	2002	2002	0	-0-
							2	4	2202	9					
08	443836	X	443836	-0-	-0-	-0-	7217	1	435562	3	N	960	960	0	-0-
							1	4	1056	9					
*09	341249	X	341249	-0-	-0-	-0-	4915	1	335732	3	N	546	546	0	-0-
							1	4	601	9					
*10	264566	X	264566	-0-	-0-	-0-	3773	1	260222	3	N	519	519	0	-0-
							571	9							
11	237945	X	237945	-0-	-0-	-0-	3325	1	234307	3	N	284	284	0	-0-
							1	4	312	9					

STS WELL #: 71H RRCID -> 294975 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11644 PERF.11454 - 22353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1184581	X	677348	-0-	-507233	-0-	11092	1	663439	3	N	2554	2554	0	-0-
							8	4	2809	9					
07	513115	X	513115	-0-	-0-	-0-	8616	1	502817	3	N	1526	1526	0	-0-
							3	4	1679	9					
08	473869	X	473869	-0-	-0-	-0-	7711	1	465215	3	N	855	855	0	-0-
							2	4	941	9					
*09	370804	X	370804	-0-	-0-	-0-	5346	1	364901	3	N	505	505	0	-0-
							1	4	556	9					
*10	276759	X	276759	-0-	-0-	-0-	3935	1	272339	3	N	441	441	0	-0-
							485	9							
11	271902	X	271902	-0-	-0-	-0-	3791	1	267837	3	N	248	248	0	-0-
							1	4	273	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 70H RRCID -> 295077 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11490 - 21038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1356225	X	627443	-0-	-728782	-0-	10302	1	615208	3	N	1750	1750	0	-0-
							8	4	1925	9					
07	501177	X	501177	-0-	-0-	-0-	8460	1	491899	3	N	741	741	0	-0-
							3	4	815	9					
08	412385	X	412385	-0-	-0-	-0-	6725	1	405311	3	N	316	316	0	-0-
							1	4	348	9					
*09	324826	X	324826	-0-	-0-	-0-	4679	1	319511	3	N	577	577	0	-0-
							1	4	635	9					
*10	244213	X	244213	-0-	-0-	-0-	3474	1	239960	3	N	708	708	0	-0-
							779	9							
11	219507	X	219507	-0-	-0-	-0-	3072	1	216384	3	N	45	45	0	-0-
							1	4	50	9					

STS WELL #: 73H RRCID -> 295088 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11688 PERF.11554 - 22453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1448346	X	698047	-0-	-750299	-0-	11381	1	681192	3	N	4969	4969	0	-0-
							8	4	5466	9					
07	540946	X	540946	-0-	-0-	-0-	9024	1	527989	3	N	3574	3574	0	-0-
							2	4	3931	9					
08	521142	X	521142	-0-	-0-	-0-	8444	1	510077	3	N	2381	2381	0	-0-
							2	4	2619	9					
*09	472258	X	472258	-0-	-0-	-0-	6768	1	463914	3	N	1431	1431	0	-0-
							2	4	1574	9					
*10	312540	X	312540	-0-	-0-	-0-	4429	1	306904	3	N	1097	1097	0	-0-
							1207	9							
11	298070	X	298070	-0-	-0-	-0-	4124	1	292991	3	N	866	866	0	-0-
							2	4	953	9					

FORREST WHEELER WELL #: 32H RRCID -> 295489 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 12177 PERF.12299 - 22609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		20864	-0-	20864	20864	248	1	16568	3	N	3680	3680	0	-0-
							4048	9							
07	DELQ PR		413468	-0-	413468	434332	4930	1	326146	3	N	74900	74900	0	-0-
							2	4	82390	9					
08	784841	X	350509	-0-	-434332	-0-	4153	1	281218	3	N	59079	59079	0	-0-
							151	4	64987	9					
*09	290940	X	267914	-0-	-23026	-0-	2774	1	216331	3	N	44318	44318	0	-0-
							59	4	48750	9					
*10	300638	X	251205	-0-	-49433	-0-	2426	1	206050	3	N	38841	38841	0	-0-
							4	4	42725	9					
11	290940	X	177659	-0-	-113281	-0-	1991	1	140608	3	N	31871	31871	0	-0-
							2	4	35058	9					

GENTRY WELL #: 73H RRCID -> 295501 COMPL. DATE 08/30/2023 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13538 - 23196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		563	-0-	563	563	9	1	553	3	N	1	1	0	-0-
							1	9							
*09	SHUT IN		521021	-0-	521021	521584	7459	1	512351	3	N	1099	1099	0	-0-
							2	4	1209	9					
*10	1012710	X	491126	-0-	-521584	-0-	7025	1	483135	3	N	877	877	0	-0-
							1	4	965	9					
*11	620037	X	620037	-0-	-0-	-0-	8580	1	610791	3	N	603	603	0	-0-
							3	4	663	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 66H RRCID -> 295538 COMPL. DATE 08/30/2023 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13350 - 18840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		1872	-0-	1872	1872	30	1	1839	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									
*09	SHUT IN		448994	-0-	448994	450866	6507	1	441574	3	N	829	829	0			-0-
							1	4	912	9							
*10	919787	X	468921	-0-	-450866	-0-	6689	1	461590	3	N	583	583	0			-0-
							1	4	641	9							
*11	460335	X	460335	-0-	-0-	-0-	6405	1	453666	3	N	238	238	0			-0-
							2	4	262	9							

FORREST WHEELER WELL #: 35H RRCID -> 295544 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12364 - 22564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		20055	-0-	20055	20055	245	1	15963	3	N	3497	3497	0			-0-
							3847	9									
07	0		420506	-0-	420506	440561	5141	1	332998	3	N	74876	74876	0			-0-
							3	4	82364	9							
08	764960	X	324399	-0-	-440561	-0-	3973	1	263193	3	N	51898	51898	0			-0-
							145	4	57088	9							
*09	261720	X	240195	-0-	-21525	-0-	2615	1	198532	3	N	35446	35446	0			-0-
							57	4	38991	9							
*10	270444	X	215716	-0-	-54728	-0-	2245	1	180074	3	N	30357	30357	0			-0-
							4	4	33393	9							
11	261720	X	156819	-0-	-104901	-0-	1825	1	128944	3	N	23680	23680	0			-0-
							2	4	26048	9							

GENTRY WELL #: 72H RRCID -> 295726 COMPL. DATE 08/30/2023 TOTAL DEPTH 13691 PERF.13500 - 23672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		868	-0-	868	868	14	1	852	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
*09	SHUT IN		533177	-0-	533177	534045	7607	1	523950	3	N	1471	1471	0			-0-
							2	4	1618	9							
*10	1059941	X	525896	-0-	-534045	-0-	7513	1	517130	3	N	1138	1138	0			-0-
							1	4	1252	9							
*11	611028	X	611028	-0-	-0-	-0-	8432	1	601706	3	N	806	806	0			-0-
							3	4	887	9							

FORREST WHEELER WELL #: 33H RRCID -> 295734 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12265 - 22219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		27308	-0-	27308	27308	333	1	22037	3	N	4489	4489	0			-0-
							4938	9									
07	0		355133	-0-	355133	382441	4337	1	284902	3	N	59902	59902	0			-0-
							2	4	65892	9							
08	DELQ PR		287065	-0-	287065	669506	3529	1	235694	3	N	43375	43375	0			-0-
							129	4	47713	9							
*09	881010	X	211504	-0-	-669506	-0-	2315	1	176173	3	N	29969	29969	0			-0-
							50	4	32966	9							
*10	211451	X	184272	-0-	-27179	-0-	1939	1	154211	3	N	25563	25563	0			-0-
							3	4	28119	9							
11	204630	X	132142	-0-	-72488	-0-	1546	1	109185	3	N	19463	19463	0			-0-
							2	4	21409	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 64H RRCID -> 295795 COMPL. DATE 08/31/2023 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13520 - 20018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		11538	-0-	11538	11538	183	1	11182	3	N	157	157	0			-0-
							173	9									
*09	437062	X	425524	-0-	-11538	-0-	6103	1	415832	3	N	3262	3262	0			-0-
							1	4	3588	9							
*10	448196	X	448196	-0-	-0-	-0-	6354	1	439399	3	N	2220	2220	0			-0-
							1	4	2442	9							
*11	512218	X	512218	-0-	-0-	-0-	7083	1	503666	3	N	1333	1333	0			-0-
							3	4	1466	9							

GENTRY WELL #: 71H RRCID -> 295805 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 13744 PERF.13465 - 23947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		629	-0-	629	629	10	1	616	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									
*09	609069	X	608440	-0-	-629	-0-	8629	1	598507	3	N	1184	1184	0			-0-
							2	4	1302	9							
*10	488214	X	488214	-0-	-0-	-0-	6974	1	480062	3	N	1070	1070	0			-0-
							1	4	1177	9							
*11	642294	X	642294	-0-	-0-	-0-	8867	1	632525	3	N	817	817	0			-0-
							3	4	899	9							

GENTRY WELL #: 52H RRCID -> 295987 COMPL. DATE 09/09/2023 TOTAL DEPTH 13642 PERF.13250 - 23103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		413280	-0-	413280	413280	5775	1	405998	3	N	1368	1368	0			-0-
							2	4	1505	9							
*10	0	W	635427	-0-	635427	1048707	9018	1	623861	3	N	2315	2315	0			-0-
							1	4	2547	9							
11	0	W	613084	-0-	613084	1661791	8497	1	602927	3	N	1506	1506	0			-0-
							3	4	1657	9							

GENTRY WELL #: 44H RRCID -> 296006 COMPL. DATE 09/09/2023 TOTAL DEPTH 13311 PERF.13300 - 18722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		286359	-0-	286359	286359	4010	1	280415	3	N	1757	1757	0			-0-
							1	4	1933	9							
*10	DELQ PR		591721	-0-	591721	878080	8361	1	580004	3	N	3050	3050	0			-0-
							1	4	3355	9							
*11	1423853	X	545773	-0-	-878080	-0-	7576	1	535743	3	N	2228	2228	0			-0-
							3	4	2451	9							

GENTRY WELL #: 53H RRCID -> 296012 COMPL. DATE 09/09/2023 TOTAL DEPTH 13572 PERF.13225 - 21851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	418954	X	418954	-0-	-0-	-0-	5844	1	411123	3	N	1805	1805	0			-0-
							1	4	1986	9							
*10	DELQ PR		668374	-0-	668374	668374	9505	1	657042	3	N	1660	1660	0			-0-
							1	4	1826	9							
*11	1276341	X	607967	-0-	-668374	-0-	8439	1	598390	3	N	1032	1032	0			-0-
							3	4	1135	9							

GENTRY WELL #: 41H RRCID -> 296048 COMPL. DATE 09/23/2023 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13170 - 19461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		121065	-0-	121065	121065	1692	1	117793	3	N	1436	1436	0			-0-
							1580	9									
10	0		NO RPT	-0-	-0-	121065					N	NO RPT					-0-
*11	276100	X	NO RPT	-0-	-276100	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC 100291
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 3H RRCID -> 257686 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10978 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	210	N	56	-0-	-154	-0-	1	1	55	3	N	-0-			-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	13	1	867	3	N	-0-			-0-
08	806	N	704	-0-	-102	-0-	12	1	692	3	N	-0-			-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	3	1	176	3	N	-0-			-0-
10	868	N	412	-0-	-456	-0-	6	1	406	3	N	-0-			-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS HILL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257687 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12260 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
07	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	237	1	3768	3	N	-0-			-0-
08	452	X	452	-0-	-0-	-0-	37	1	415	3	N	-0-			-0-
09	194	X	194	-0-	-0-	-0-	16	1	178	3	N	-0-			-0-
10	419	X	419	-0-	-0-	-0-	33	1	386	3	N	-0-			-0-
11	333	X	333	-0-	-0-	-0-	26	1	307	3	N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	269	-0-	-1381	-0-	4	1	265	3	N	-0-			-0-
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	14	1	936	3	N	-0-			-0-
08	1767	N	486	-0-	-1281	-0-	8	1	478	3	N	-0-			-0-
09	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	34	1	2292	3	N	-0-			-0-
10	961	N	640	-0-	-321	-0-	10	1	630	3	N	-0-			-0-
11	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	34	1	1904	3	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
06	1620	N	353	-0-	-1267	-0-	5	1	348	3	N	-0-			-0-
07	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	41	1	2666	3	N	-0-			-0-
08	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	45	1	2535	3	N	-0-			-0-
09	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	30	1	2051	3	N	-0-			-0-
10	2356	N	1832	-0-	-524	-0-	29	1	1803	3	N	-0-			-0-
11	2280	N	1941	-0-	-339	-0-	34	1	1907	3	N	-0-			-0-

G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5400	X	4525	-0-	-875	-0-	65	1	4460	3	N	-0-			-0-
07	5580	X	4872	-0-	-708	-0-	74	1	4798	3	N	-0-			-0-
08	5580	X	4138	-0-	-1442	-0-	72	1	4066	3	N	-0-			-0-
09	4530	X	4380	-0-	-150	-0-	64	1	4316	3	N	-0-			-0-
10	4867	X	4353	-0-	-514	-0-	68	1	4285	3	N	-0-			-0-
11	4710	X	4361	-0-	-349	-0-	77	1	4284	3	N	-0-			-0-

LA CRUZ TRES LAND - STATE (EF) B WELL #: 4H RRCID -> 261320 COMPL. DATE 09/26/2018 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
06	1560	N	1056	-0-	-504	-0-	54	1	1002	3	N	-0-			-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	40	1	793	3	N	-0-			-0-
09	1050	N	650	-0-	-400	-0-	38	1	612	3	N	-0-			-0-
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	46	1	594	3	N	-0-			-0-
11	810	N	644	-0-	-166	-0-	42	1	602	3	N	-0-			-0-

HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12962 - 16482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	378	-0-	-882	-0-	5	1	373	3	N	-0-			-0-
07	930	N	210	-0-	-720	-0-	4	1	206	3	N	-0-			-0-
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	98	1	1469	3	N	-0-			-0-
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	81	1	1494	3	N	-0-			-0-
10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	112	1	1820	3	N	-0-			-0-
11	1530	N	505	-0-	-1025	-0-	29	1	476	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291

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
06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	30	1	2062	3	N	-0-					-0-
07	1984	N	1953	-0-	-31	-0-	26	1	1927	3	N	-0-					-0-
08	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	48	1	2737	3	N	-0-					-0-
09	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	31	1	2059	3	N	-0-					-0-
10	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	33	1	2089	3	N	-0-					-0-
11	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	42	1	2337	3	N	-0-					-0-

A.E. PUIG - STATE (EF) WELL #: 5H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5370	X	2870	-0-	-2500	-0-	41	1	2829	3	N	-0-					-0-
07	5549	X	5414	-0-	-135	-0-	82	1	5332	3	N	-0-					-0-
08	3193	X	2982	-0-	-211	-0-	51	1	2931	3	N	-0-					-0-
09	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	57	1	3862	3	N	-0-					-0-
10	5425	X	3381	-0-	-2044	-0-	53	1	3328	3	N	-0-					-0-
11	5250	X	1960	-0-	-3290	-0-	35	1	1925	3	N	-0-					-0-

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
06	5100	X	1533	-0-	-3567	-0-	22	1	1511	3	N	-0-					-0-
07	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	84	1	5432	3	N	-0-					-0-
08	5084	X	4793	-0-	-291	-0-	83	1	4710	3	N	-0-					-0-
09	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	60	1	4063	3	N	-0-					-0-
10	5270	X	1790	-0-	-3480	-0-	28	1	1762	3	N	-0-					-0-
11	5100	X	3084	-0-	-2016	-0-	55	1	3029	3	N	-0-					-0-

PRIETO SAN JUAN - STATE GU (EF) WELL #: 2H RRCID -> 263624 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11920 - 15180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	2523	-0-	-1137	-0-	36	1	2487	3	N	-0-					-0-
07	3782	X	3318	-0-	-464	-0-	97	1	3221	3	N	-0-					-0-
08	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	301	1	4030	3	N	-0-					-0-
09	3450	X	2093	-0-	-1357	-0-	188	1	1905	3	N	-0-					-0-
10	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	341	1	4454	3	N	-0-					-0-
11	4200	X	4064	-0-	-136	-0-	248	1	3816	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	X	857	-0-	-1513	-0-	12	1	845	3	N	-0-					-0-
07	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	40	1	2590	3	N	-0-					-0-
08	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	52	1	2978	3	N	-0-					-0-
09	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	38	1	2568	3	N	-0-					-0-
10	2635	X	2229	-0-	-406	-0-	35	1	2194	3	N	-0-					-0-
11	2940	X	2115	-0-	-825	-0-	38	1	2077	3	N	-0-					-0-

PUIG GAS UNIT NO 3 (EF) WELL #: 3H RRCID -> 264015 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11665 - 15891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	82	-0-	-2468	-0-	1	1	81	3	N	-0-					-0-
07	2635	X	93	-0-	-2542	-0-	3	1	90	3	N	-0-					-0-
08	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	215	1	2875	3	N	-0-					-0-
09	1560	X	888	-0-	-672	-0-	80	1	808	3	N	-0-					-0-
10	1054	X	270	-0-	-784	-0-	19	1	251	3	N	-0-					-0-
11	3000	X	497	-0-	-2503	-0-	30	1	467	3	N	-0-					-0-

HUISACHE E WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16341	X	16341	-0-	-0-	-0-	16341	3			N	-0-					-0-
07	13063	X	13063	-0-	-0-	-0-	13063	3			N	-0-					-0-
08	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	9568	3			N	-0-					-0-
09	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	3			N	-0-					-0-
*10	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	3			N	-0-					-0-
*11	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
L. F. PUIG SR. GAS UNIT (EF) WELL #: 7H RRCID -> 264559 COMPL. DATE 01/05/2018 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11425 - 15872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	91	X	91	-0-	-0-	-0-	1	1	90	3	N	-0-			-0-
07	193	X	193	-0-	-0-	-0-	6	1	187	3	N	-0-			-0-
08	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	352	1	3350	3	N	-0-			-0-
09	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	220	1	1910	3	N	-0-			-0-
10	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	260	1	2501	3	N	-0-			-0-
11	443	X	443	-0-	-0-	-0-	44	1	399	3	N	-0-			-0-

PUIG (EF) WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147

06	67	X	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	3	N	-0-			-0-
07	66	X	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	N	-0-			-0-
08	115	X	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	N	-0-			-0-
09	57	X	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-			-0-
10	111	X	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	N	-0-			-0-
11	45	X	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-			-0-

PRIETO SAN JUAN - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672

06	5460	X	3	-0-	-5457	-0-	3	3			N	-0-			-0-
07	7409	X	1039	-0-	-6370	-0-	30	1	1009	3	N	-0-			-0-
08	7409	X	6257	-0-	-1152	-0-	435	1	5822	3	N	-0-			-0-
09	7170	X	2700	-0-	-4470	-0-	243	1	2457	3	N	-0-			-0-
10	1333	X	1009	-0-	-324	-0-	72	1	937	3	N	-0-			-0-
11	6060	X	2234	-0-	-3826	-0-	136	1	2098	3	N	-0-			-0-

PUIG GAS UNIT NO 4 (EF) WELL #: 4H RRCID -> 265515 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11624 - 15841

06	2340	N	1262	-0-	-1078	-0-	18	1	1244	3	N	-0-			-0-
07	2015	N	1660	-0-	-355	-0-	49	1	1611	3	N	-0-			-0-
08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	154	1	2065	3	N	-0-			-0-
09	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	168	1	1693	3	N	-0-			-0-
10	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	141	1	1836	3	N	-0-			-0-
11	2160	N	1841	-0-	-319	-0-	112	1	1729	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950

06	68	X	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	3	N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	104	1	2376	3	N	-0-			-0-
09	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	92	1	2169	3	N	-0-			-0-
10	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	73	1	1658	3	N	-0-			-0-
11	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	91	1	2083	3	N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080

06	1590	N	892	-0-	-698	-0-	13	1	879	3	N	-0-			-0-
07	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	81	1	1651	3	N	-0-			-0-
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	78	1	1401	3	N	-0-			-0-
09	900	N	884	-0-	-16	-0-	44	1	840	3	N	-0-			-0-
10	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	103	1	1937	3	N	-0-			-0-
11	1440	N	1207	-0-	-233	-0-	66	1	1141	3	N	-0-			-0-

L. F. PUIG SR. GAS UNIT 2 (EF) WELL #: 8H RRCID -> 266248 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10865 PERF.11270 - 15904

06	3270	X	1190	-0-	-2080	-0-	17	1	1173	3	N	-0-			-0-
07	3379	X	1934	-0-	-1445	-0-	57	1	1877	3	N	-0-			-0-
08	3317	X	2367	-0-	-950	-0-	225	1	2142	3	N	-0-			-0-
09	2490	X	2285	-0-	-205	-0-	236	1	2049	3	N	-0-			-0-
10	1922	X	773	-0-	-1149	-0-	73	1	700	3	N	-0-			-0-
11	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	378	1	3398	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
STATE OF TEXAS-HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	199	1	5354	3	N	-0-			-0-
07	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	73	1	1155	3	N	-0-			-0-
08	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	126	1	1426	3	N	-0-			-0-
09	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	141	1	1586	3	N	-0-			-0-
10	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	177	1	2057	3	N	-0-			-0-
11	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	566	1	6700	3	N	-0-			-0-

GEORGE NEEL (EF) WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649

06	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	39	1	2662	3	N	-0-			-0-
07	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	77	1	2562	3	N	-0-			-0-
08	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	194	1	1843	3	N	-0-			-0-
09	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	181	1	1566	3	N	-0-			-0-
10	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	313	1	3011	3	N	-0-			-0-
11	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	257	1	2308	3	N	-0-			-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 10H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920

06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			-0-
07	651	N	440	-0-	-211	-0-	13	1	427	3	N	-0-			-0-
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	94	1	1253	3	N	-0-			-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	57	1	579	3	N	-0-			-0-
10	434	N	242	-0-	-192	-0-	17	1	225	3	N	-0-			-0-
11	960	N	433	-0-	-527	-0-	26	1	407	3	N	-0-			-0-

LA CRUZ TRES LAND-STATE (EF) GU WELL #: 3H RRCID -> 267631 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11274 - 15785

06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	43	1	798	3	N	-0-			-0-
07	620	N	258	-0-	-362	-0-	17	1	241	3	N	-0-			-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-			-0-
09	840	N	677	-0-	-163	-0-	39	1	638	3	N	-0-			-0-
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	47	1	601	3	N	-0-			-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	34	1	494	3	N	-0-			-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 11H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790

06	3960	X	1345	-0-	-2615	-0-	19	1	1326	3	N	-0-			-0-
07	4092	X	2126	-0-	-1966	-0-	62	1	2064	3	N	-0-			-0-
08	4092	X	3010	-0-	-1082	-0-	209	1	2801	3	N	-0-			-0-
09	3330	X	2739	-0-	-591	-0-	247	1	2492	3	N	-0-			-0-
10	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	214	1	2794	3	N	-0-			-0-
11	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	185	1	2846	3	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU WELL #: 4H RRCID -> 267720 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 17276

06	11463	X	11463	-0-	-0-	-0-	410	1	11053	3	N	-0-			-0-
07	18020	X	18020	-0-	-0-	-0-	1066	1	16954	3	N	-0-			-0-
08	16868	X	16868	-0-	-0-	-0-	1372	1	15496	3	N	-0-			-0-
09	15022	X	15022	-0-	-0-	-0-	1228	1	13794	3	N	-0-			-0-
10	16885	X	16885	-0-	-0-	-0-	1339	1	15546	3	N	-0-			-0-
11	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	934	1	11050	3	N	-0-			-0-

MANN TRUST - STATE (EF) WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11297 - 12025

06	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	17	1	1170	3	N	-0-			-0-
07	1209	X	1086	-0-	-123	-0-	16	1	1070	3	N	-0-			-0-
08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			-0-
09	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	37	1	2464	3	N	-0-			-0-
10	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	31	1	1954	3	N	-0-			-0-
11	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	40	1	2221	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291

NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	949	-0-	-2861	-0-	8	1	941	3	N	-0-					-0-
07	3937	X	2818	-0-	-1119	-0-	31	1	2787	3	N	-0-					-0-
08	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	60	1	4769	3	N	-0-					-0-
09	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	48	1	4338	3	N	-0-					-0-
10	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	44	1	3663	3	N	-0-					-0-
11	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	68	1	4589	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 277460 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12040 - 18165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	A	547	-0-	547	5031371	29	1	518	3	N	-0-					-0-
07	0	A	3416	-0-	3416	5034787	146	1	3270	3	N	-0-					-0-
08	0	A	8209	-0-	8209	5042996	385	1	7824	3	N	-0-					-0-
09	0	A	5646	-0-	5646	5048642	240	1	5406	3	N	-0-					-0-
*10	0	A	5230	-0-	5230	5053872	261	1	4969	3	N	-0-					-0-
*11	0	A	5362	-0-	5362	5059234	288	1	5074	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 278132 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 16349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10080	X	3910	-0-	-6170	-0-	35	1	3875	3	N	-0-					-0-
07	10416	X	9427	-0-	-989	-0-	104	1	9323	3	N	-0-					-0-
08	11842	X	9513	-0-	-2329	-0-	117	1	9396	3	N	-0-					-0-
09	11460	X	9264	-0-	-2196	-0-	102	1	9162	3	N	-0-					-0-
10	11842	X	5722	-0-	-6120	-0-	68	1	5654	3	N	-0-					-0-
11	9210	X	5548	-0-	-3662	-0-	81	1	5467	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279133 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11932 - 17352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8850	X	303	-0-	-8547	-0-	6	1	297	3	N	-0-					-0-
07	9145	X	7068	-0-	-2077	-0-	234	1	6834	3	N	-0-					-0-
08	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	394	1	9009	3	N	-0-					-0-
09	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	292	1	6879	3	N	-0-					-0-
10	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	359	1	8134	3	N	-0-					-0-
11	9090	X	7124	-0-	-1966	-0-	297	1	6827	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 11H RRCID -> 279358 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11815 - 17521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	1001	-0-	-3019	-0-	20	1	981	3	N	-0-					-0-
07	4154	X	251	-0-	-3903	-0-	8	1	243	3	N	-0-					-0-
08	4154	X	3598	-0-	-556	-0-	151	1	3447	3	N	-0-					-0-
09	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	177	1	4168	3	N	-0-					-0-
10	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	170	1	3850	3	N	-0-					-0-
11	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	176	1	4046	3	N	-0-					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280547 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 17719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14853	X	14853	-0-	-0-	-0-	215	1	14638	3	N	-0-					-0-
07	17994	X	17994	-0-	-0-	-0-	272	1	17722	3	N	-0-					-0-
08	21947	X	21947	-0-	-0-	-0-	381	1	21566	3	N	-0-					-0-
09	19195	X	19195	-0-	-0-	-0-	281	1	18914	3	N	-0-					-0-
10	22129	X	22129	-0-	-0-	-0-	347	1	21782	3	N	-0-					-0-
11	30771	X	30771	-0-	-0-	-0-	1328	1	29443	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 8H RRCID -> 281481 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 17746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15420	X	8082	-0-	-7338	-0-	422	1	7660	3	N	-0-					-0-
07	17237	X	17237	-0-	-0-	-0-	735	1	16502	3	N	-0-					-0-
08	14787	X	14574	-0-	-213	-0-	683	1	13891	3	N	-0-					-0-
09	12880	X	12880	-0-	-0-	-0-	548	1	12332	3	N	-0-					-0-
10	15934	X	13356	-0-	-2578	-0-	666	1	12690	3	N	-0-					-0-
11	15420	X	12716	-0-	-2704	-0-	683	1	12033	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 281651 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 17629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7920	X	3271	-0-	-4649	-0-	171	1	3100	3	N	-0-					-0-
07	8184	X	5963	-0-	-2221	-0-	254	1	5709	3	N	-0-					-0-
08	8184	X	7784	-0-	-400	-0-	365	1	7419	3	N	-0-					-0-
09	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	266	1	5982	3	N	-0-					-0-
*10	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	374	1	7134	3	N	-0-					-0-
*11	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	518	1	9126	3	N	-0-					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 5H RRCID -> 282098 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 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
06	17470	X	17470	-0-	-0-	-0-	253	1	17217	3	N	-0-					-0-
07	18142	X	18142	-0-	-0-	-0-	274	1	17868	3	N	-0-					-0-
08	12843	X	12843	-0-	-0-	-0-	223	1	12620	3	N	-0-					-0-
09	15014	X	15014	-0-	-0-	-0-	220	1	14794	3	N	-0-					-0-
10	14019	X	14019	-0-	-0-	-0-	220	1	13799	3	N	-0-					-0-
11	19578	X	19578	-0-	-0-	-0-	845	1	18733	3	N	-0-					-0-

STS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 283618 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11810 - 16089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19860	X	8312	-0-	-11548	-0-	1607	1	347	2	N	254	370	1	2	8	124
							6079	3	279	9							
07	15469	X	5749	-0-	-9720	-0-	1201	1	157	2	N	186	187	1	1	8	122
							4186	3	205	9							
08	14477	X	10437	-0-	-4040	-0-	1201	1	777	2	N	355	376	1	7	8	94
							8068	3	391	9							
09	11293	X	11293	-0-	-0-	-0-	639	1	4878	2	N	369	190	1	1	8	272
							5370	3	406	9							
10	10478	X	6032	-0-	-4446	-0-	374	1	1469	2	N	197	380	1			89
							3972	3	217	9							
11	10110	X	7414	-0-	-2696	-0-	443	1	2635	2	N	413	190	1	3	8	309
							3882	3	454	9							

STS SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 283973 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12219 - 16017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11490	X	4731	-0-	-6759	-0-	312	1	239	2	N	-0-					-0-
							4180	3									
07	11873	X	7359	-0-	-4514	-0-	203	1	359	2	N	-0-					-0-
							6797	3									
08	13814	X	13814	-0-	-0-	-0-	878	1	651	2	N	1	1	8			-0-
							12284	3	1	9							
09	8130	X	4454	-0-	-3676	-0-	362	1	174	2	N	2	2	8			-0-
							3916	3	2	9							
*10	21398	X	21398	-0-	-0-	-0-	627	1	7777	2	N	4	4	8			-0-
							12990	3	4	9							
*11	14211	X	14211	-0-	-0-	-0-	14208	2	3	9	N	3	3	8			-0-

NEEDMORE WELL #: 136H RRCID -> 284323 COMPL. DATE 12/11/2017 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10937 - 18214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33450	X	4171	-0-	-29279	-0-	37	1	4134	3	N	-0-					-0-
07	34565	X	18986	-0-	-15579	-0-	209	1	18777	3	N	-0-					-0-
08	50120	X	50120	-0-	-0-	-0-	618	1	49502	3	N	-0-					-0-
09	35509	X	35509	-0-	-0-	-0-	391	1	35118	3	N	-0-					-0-
10	32516	X	32516	-0-	-0-	-0-	386	1	32130	3	N	-0-					-0-
11	43440	X	341	-0-	-43099	-0-	5	1	336	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
ELLEN C. WELL #: 129H RRCID -> 284396 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12225 - 18898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25920	X	3205	-0-	-22715	-0-	63	1	3142	3	N	-0-					-0-
07	21514	X	9826	-0-	-11688	-0-	326	1	9500	3	N	-0-					-0-
08	24147	X	24147	-0-	-0-	-0-	1012	1	23135	3	N	-0-					-0-
09	23324	X	23324	-0-	-0-	-0-	949	1	22375	3	N	-0-					-0-
10	19656	X	19656	-0-	-0-	-0-	830	1	18826	3	N	-0-					-0-
11	23370	X	19146	-0-	-4224	-0-	799	1	18347	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS B WELL #: 103H RRCID -> 284722 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13292 - 19583

06	44040	X	29609	-0-	-14431	-0-	429	1	29180	3	N	-0-					-0-
07	51142	X	51142	-0-	-0-	-0-	773	1	50369	3	N	-0-					-0-
08	49392	X	49392	-0-	-0-	-0-	857	1	48535	3	N	-0-					-0-
09	38550	X	37611	-0-	-939	-0-	551	1	37060	3	N	-0-					-0-
10	51150	X	33530	-0-	-17620	-0-	526	1	33004	3	N	-0-					-0-
11	49500	X	42943	-0-	-6557	-0-	762	1	42181	3	N	-0-					-0-

STS SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 284798 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 11669 PERF.12382 - 20271

06	60360	X	26242	-0-	-34118	-0-	4659	1	1141	2	N	422	375	1	4	8	157
							19978	3	464	9							
07	51646	X	38081	-0-	-13565	-0-	9398	1	1255	2	N	501	554	1	4	8	100
							26877	3	551	9							
08	47306	X	40792	-0-	-6514	-0-	8323	1	1432	2	N	511	379	1	8	8	224
							30475	3	562	9							
09	43710	X	35564	-0-	-8146	-0-	9383	1	1036	2	N	480	563	1	7	8	134
							24617	3	528	9							
10	38068	X	1348	-0-	-36720	-0-	21	1	51	2	N	24	2	8			156
							1250	3	26	9							
11	39480	X	-0-	-0-	-39480	-0-					N	-0-					156

STS SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 284949 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11934 - 17970

06	13980	X	8990	-0-	-4990	-0-	1774	1	383	2	Y	110	187	1	3	8	71
							6712	3	121	9							
07	18910	X	12374	-0-	-6536	-0-	2640	1	345	2	Y	167	185	1	2	8	51
							9205	3	184	9							
08	18910	X	8800	-0-	-10110	-0-	1035	1	670	2	Y	127	132	1	2	8	44
							6955	3	140	9							
09	18300	X	10025	-0-	-8275	-0-	664	1	5008	2	Y	196	168	1	1	8	71
							4137	3	216	9							
*10	17107	X	17107	-0-	-0-	-0-	1840	1	6764	2	Y	322	301	1	12	8	80
							8149	3	354	9							
11	11970	X	10879	-0-	-1091	-0-	1415	1	7775	2	Y	251	267	1	5	8	59
							1413	3	276	9							

STS SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 284953 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11958 - 18121

06	300	X	154	-0-	-146	-0-	31	1	7	2	Y	-0-					-0-
							116	3									
07	310	X	137	-0-	-173	-0-	29	1	4	2	Y	1	1	1			-0-
							103	3	1	9							
08	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	835	1	541	2	Y	81	52	1	1	8	28
							5615	3	89	9							
09	20194	X	20194	-0-	-0-	-0-	1167	1	8914	2	Y	272	200	1	2	8	98
							9814	3	299	9							
10	22906	X	22906	-0-	-0-	-0-	1459	1	5731	2	Y	202	243	1	7	8	50
							15494	3	222	9							
*11	24877	X	24877	-0-	-0-	-0-	2159	1	12323	2	Y	303	277	1	5	8	71
							10062	3	333	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
BENAVIDES FAMILY MINERALS A WELL #: 102H RRCID -> 285384 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12557 PERF.17603 - 19104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RETAMA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 287205 COMPL. DATE 11/22/2020 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12628 - 19004

06	20940	X	7	-0-	-20933	-0-	7	3			N	-0-			-0-
07	22621	X	22621	-0-	-0-	-0-	341	1	22280	3	N	-0-			-0-
08	30978	X	30978	-0-	-0-	-0-	537	1	30441	3	N	-0-			-0-
09	28326	X	28326	-0-	-0-	-0-	800	1	27526	3	N	-0-			-0-
10	26374	X	26374	-0-	-0-	-0-	1114	1	25260	3	N	-0-			-0-
11	29970	X	23006	-0-	-6964	-0-	960	1	22046	3	N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 102H RRCID -> 287311 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13074 - 19050

06	58563	X	58563	-0-	-0-	-0-	1154	1	57409	3	N	-0-			-0-
07	68045	X	48395	-0-	-19650	-0-	1604	1	46791	3	N	-0-			-0-
08	68045	X	44898	-0-	-23147	-0-	1881	1	43017	3	N	-0-			-0-
09	65850	X	39937	-0-	-25913	-0-	1625	1	38312	3	N	-0-			-0-
10	68045	X	30941	-0-	-37104	-0-	1307	1	29634	3	N	-0-			-0-
11	58560	X	31786	-0-	-26774	-0-	1326	1	30460	3	N	-0-			-0-

NEEDMORE WELL #: 101H RRCID -> 287326 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11772 - 18748

06	29190	X	3190	-0-	-26000	-0-	28	1	3162	3	N	-0-			-0-
07	30163	X	6645	-0-	-23518	-0-	73	1	6572	3	N	-0-			-0-
08	29595	X	29595	-0-	-0-	-0-	365	1	29230	3	N	-0-			-0-
09	33054	X	33054	-0-	-0-	-0-	364	1	32690	3	N	-0-			-0-
10	31460	X	31460	-0-	-0-	-0-	374	1	31086	3	N	-0-			-0-
11	28650	X	27524	-0-	-1126	-0-	400	1	27124	3	N	-0-			-0-

NEEDMORE WELL #: 102H RRCID -> 287327 COMPL. DATE 10/28/2020 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11591 - 18167

06	25470	X	2791	-0-	-22679	-0-	25	1	2766	3	N	-0-			-0-
07	26319	X	14363	-0-	-11956	-0-	158	1	14205	3	N	-0-			-0-
08	28273	X	28273	-0-	-0-	-0-	349	1	27924	3	N	-0-			-0-
09	26334	X	26334	-0-	-0-	-0-	290	1	26044	3	N	-0-			-0-
10	23654	X	23654	-0-	-0-	-0-	281	1	23373	3	N	-0-			-0-
11	27360	X	21328	-0-	-6032	-0-	310	1	21018	3	N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 101H RRCID -> 287328 COMPL. DATE 03/07/2021 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13204 - 18180

06	31530	X	18146	-0-	-13384	-0-	357	1	17789	3	N	-0-			-0-
07	30194	X	13059	-0-	-17135	-0-	433	1	12626	3	N	-0-			-0-
08	37066	X	37066	-0-	-0-	-0-	1553	1	35513	3	N	-0-			-0-
09	32473	X	32473	-0-	-0-	-0-	1321	1	31152	3	N	-0-			-0-
10	29291	X	29291	-0-	-0-	-0-	1237	1	28054	3	N	-0-			-0-
11	35880	X	26949	-0-	-8931	-0-	1124	1	25825	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 103H RRCID -> 287333 COMPL. DATE 11/25/2020 TOTAL DEPTH 13324 PERF.13335 - 18711

06	35910	X	11782	-0-	-24128	-0-	187	1	11595	3	N	-0-			-0-
07	34844	X	27709	-0-	-7135	-0-	460	1	27249	3	N	-0-			-0-
08	33511	X	29635	-0-	-3876	-0-	570	1	29065	3	N	-0-			-0-
09	30390	X	27573	-0-	-2817	-0-	451	1	27122	3	N	-0-			-0-
10	31124	X	26597	-0-	-4527	-0-	464	1	26133	3	N	-0-			-0-
11	28680	X	25257	-0-	-3423	-0-	495	1	24762	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 111H RRCID -> 287335 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12699 - 18475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33990	X	12545	-0-	-21445	-0-	655	1	11890	3	N	-0-			-0-
07	35123	X	32403	-0-	-2720	-0-	1381	1	31022	3	N	-0-			-0-
08	30092	X	30092	-0-	-0-	-0-	1411	1	28681	3	N	-0-			-0-
09	24660	X	22293	-0-	-2367	-0-	949	1	21344	3	N	-0-			-0-
10	32395	X	19469	-0-	-12926	-0-	971	1	18498	3	N	-0-			-0-
11	31350	X	19175	-0-	-12175	-0-	1031	1	18144	3	N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 105H RRCID -> 287423 COMPL. DATE 01/30/2022 TOTAL DEPTH 12837 PERF.12723 - 22442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102930	X	75683	-0-	-27247	-0-	1097	1	74586	3	N	-0-			-0-
07	106361	X	63530	-0-	-42831	-0-	960	1	62570	3	N	-0-			-0-
08	74679	X	57964	-0-	-16715	-0-	1005	1	56959	3	N	-0-			-0-
09	75690	X	48108	-0-	-27582	-0-	705	1	47403	3	N	-0-			-0-
10	78213	X	44823	-0-	-33390	-0-	704	1	44119	3	N	-0-			-0-
11	75690	X	40734	-0-	-34956	-0-	723	1	40011	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 112H RRCID -> 287425 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 12427 PERF.12502 - 18278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33330	X	11243	-0-	-22087	-0-	587	1	10656	3	N	-0-			-0-
07	34441	X	33074	-0-	-1367	-0-	1410	1	31664	3	N	-0-			-0-
08	32114	X	32114	-0-	-0-	-0-	1506	1	30608	3	N	-0-			-0-
09	26981	X	26981	-0-	-0-	-0-	1148	1	25833	3	N	-0-			-0-
10	33077	X	25877	-0-	-7200	-0-	1290	1	24587	3	N	-0-			-0-
11	32010	X	26753	-0-	-5257	-0-	1438	1	25315	3	N	-0-			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE WELL #: 101H RRCID -> 287437 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 12763 PERF.13391 - 22649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58500	X	25634	-0-	-32866	-0-	371	1	25263	3	N	-0-			-0-
07	60388	X	54601	-0-	-5787	-0-	825	1	53776	3	N	-0-			-0-
08	58311	X	55122	-0-	-3189	-0-	956	1	54166	3	N	-0-			-0-
09	53340	X	48236	-0-	-5104	-0-	707	1	47529	3	N	-0-			-0-
10	55025	X	48265	-0-	-6760	-0-	758	1	47507	3	N	-0-			-0-
11	53340	X	42462	-0-	-10878	-0-	754	1	41708	3	N	-0-			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE A WELL #: 102H RRCID -> 287438 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 12756 PERF.13501 - 21711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50400	X	40326	-0-	-10074	-0-	584	1	39742	3	N	-0-			-0-
07	52080	X	51935	-0-	-145	-0-	785	1	51150	3	N	-0-			-0-
08	47034	X	47034	-0-	-0-	-0-	816	1	46218	3	N	-0-			-0-
09	43887	X	43887	-0-	-0-	-0-	643	1	43244	3	N	-0-			-0-
10	51925	X	42900	-0-	-9025	-0-	674	1	42226	3	N	-0-			-0-
11	50250	X	40765	-0-	-9485	-0-	723	1	40042	3	N	-0-			-0-

NEEDMORE WELL #: 118H RRCID -> 287449 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11056 - 20238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39300	X	25645	-0-	-13655	-0-	215	1	25430	3	N	-0-			-0-
07	40610	X	30170	-0-	-10440	-0-	339	1	29831	3	N	-0-			-0-
08	41850	X	38676	-0-	-3174	-0-	478	1	38198	3	N	-0-			-0-
09	40500	X	34918	-0-	-5582	-0-	384	1	34534	3	N	-0-			-0-
10	41850	X	32261	-0-	-9589	-0-	383	1	31878	3	N	-0-			-0-
11	37440	X	27241	-0-	-10199	-0-	396	1	26845	3	N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 106H RRCID -> 287458 COMPL. DATE 01/30/2022 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13178 - 23854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86190	X	65537	-0-	-20653	-0-	950	1	64587	3	N	-0-			-0-
07	89063	X	61532	-0-	-27531	-0-	930	1	60602	3	N	-0-			-0-
08	80538	X	63124	-0-	-17414	-0-	1095	1	62029	3	N	-0-			-0-
09	65550	X	49359	-0-	-16191	-0-	723	1	48636	3	N	-0-			-0-
10	67735	X	64809	-0-	-2926	-0-	1017	1	63792	3	N	-0-			-0-
11	65550	X	55574	-0-	-9976	-0-	986	1	54588	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291

REUTHINGER WELL #: 125H RRCID -> 287468 COMPL. DATE 03/13/2021 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12813 - 20589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29430	X	23024	-0-	-6406	-0-	333	1	22691	3	N	-0-					-0-
07	28613	X	23893	-0-	-4720	-0-	361	1	23532	3	N	-0-					-0-
08	28613	X	20590	-0-	-8023	-0-	357	1	20233	3	N	-0-					-0-
09	25890	X	22294	-0-	-3596	-0-	417	1	21877	3	N	-0-					-0-
10	26753	X	-0-	-0-	-26753	-0-					N	-0-					-0-
11	79461	X	79461	-0-	-0-	-0-	1399	1	78062	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 124H RRCID -> 287489 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 12611 PERF.12862 - 21438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35730	X	30692	-0-	-5038	-0-	444	1	30248	3	N	-0-					-0-
07	36921	X	29978	-0-	-6943	-0-	453	1	29525	3	N	-0-					-0-
08	35371	X	27993	-0-	-7378	-0-	486	1	27507	3	N	-0-					-0-
09	33330	X	32455	-0-	-875	-0-	607	1	31848	3	N	-0-					-0-
10	33604	X	13927	-0-	-19677	-0-	4125	1	9802	3	N	-0-					-0-
11	36852	X	36852	-0-	-0-	-0-	649	1	36203	3	N	-0-					-0-

SCIBIENSKI WELL #: 101H RRCID -> 287669 COMPL. DATE 08/06/2021 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11221 - 20371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48450	X	21589	-0-	-26861	-0-	181	1	21408	3	N	-0-					-0-
07	50065	X	33214	-0-	-16851	-0-	373	1	32841	3	N	-0-					-0-
08	50065	X	38891	-0-	-11174	-0-	480	1	38411	3	N	-0-					-0-
09	45420	X	35980	-0-	-9440	-0-	396	1	35584	3	N	-0-					-0-
10	46934	X	36314	-0-	-10620	-0-	431	1	35883	3	N	-0-					-0-
11	37650	X	29101	-0-	-8549	-0-	423	1	28678	3	N	-0-					-0-

STS SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 288169 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11955 - 16974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39060	X	20931	-0-	-18129	-0-	177	1	1039	2	Y	380	380	1	4	8	22
							19172	3	125	4							
07	40362	X	20479	-0-	-19883	-0-	147	1	838	2	Y	221	226	1	1	8	16
							19149	3	102	4							
08	40362	X	28527	-0-	-11835	-0-	30	1	1237	2	Y	90	100	1	1	8	5
							27020	3	141	4							
09	24960	X	15541	-0-	-9419	-0-	17	1	360	2	Y	88	88	1	1	8	4
							14972	3	95	4							
10	25792	X	712	-0-	-25080	-0-	1	1	31	2	Y	6	9	1			1
							665	3	8	4							
11	27600	X	-0-	-0-	-27600	-0-					Y	4	5	1			-0-

STS SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 288370 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11940 - 20500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43020	X	28200	-0-	-14820	-0-	230	1	1351	2	Y	1374	1426	1	16	8	79
							24946	3	162	4							
07	44454	X	25543	-0-	-18911	-0-	175	1	994	2	Y	1397	1367	1	9	8	100
							22717	3	120	4							
08	36611	X	28254	-0-	-8357	-0-	28	1	1154	2	Y	1576	1568	1	16	8	92
							25206	3	132	4							
09	35430	X	26003	-0-	-9427	-0-	28	1	580	2	Y	1003	1036	1	11	8	48
							24139	3	153	4							
10	33325	X	1081	-0-	-32244	-0-	1	1	46	2	Y	32	76	1	1	8	3
							986	3	13	4							
11	28200	X	-0-	-0-	-28200	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

NEEDMORE-SCIBIENSKI A WELL #: 119H RRCID -> 288441 COMPL. DATE 08/07/2021 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10867 - 20708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38820	X	24255	-0-	-14565	-0-	203	1	24052	3	N	-0-					-0-
07	40114	X	25252	-0-	-14862	-0-	284	1	24968	3	N	-0-					-0-
08	40114	X	35023	-0-	-5091	-0-	432	1	34591	3	N	-0-					-0-
09	34110	X	31938	-0-	-2172	-0-	351	1	31587	3	N	-0-					-0-
10	34565	X	29815	-0-	-4750	-0-	354	1	29461	3	N	-0-					-0-
11	33900	X	23604	-0-	-10296	-0-	343	1	23261	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291

RETAMA RANCH WELL #: 125H RRCID -> 290848 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12031 - 18052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30600	X	19880	-0-	-10720	-0-	286	1	19594	3	N	-0-			-0-
07	27497	X	24333	-0-	-3164	-0-	364	1	23969	3	N	-0-			-0-
08	27125	X	20066	-0-	-7059	-0-	348	1	19718	3	N	-0-			-0-
09	22831	X	22831	-0-	-0-	-0-	335	1	22496	3	N	-0-			-0-
10	24335	X	21279	-0-	-3056	-0-	334	1	20945	3	N	-0-			-0-
11	23550	X	20530	-0-	-3020	-0-	365	1	20165	3	N	-0-			-0-

RETAMA RANCH WELL #: 124H RRCID -> 290866 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12049 - 18070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28440	X	22676	-0-	-5764	-0-	326	1	22350	3	N	-0-			-0-
07	28024	X	24611	-0-	-3413	-0-	369	1	24242	3	N	-0-			-0-
08	26505	X	23191	-0-	-3314	-0-	403	1	22788	3	N	-0-			-0-
09	22680	X	20558	-0-	-2122	-0-	301	1	20257	3	N	-0-			-0-
10	24614	X	19781	-0-	-4833	-0-	311	1	19470	3	N	-0-			-0-
11	23820	X	17398	-0-	-6422	-0-	309	1	17089	3	N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 110H RRCID -> 290961 COMPL. DATE 02/02/2022 TOTAL DEPTH 12673 PERF.12764 - 18910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45300	X	5313	-0-	-39987	-0-	77	1	5236	3	N	-0-			-0-
07	43989	X	8179	-0-	-35810	-0-	124	1	8055	3	N	-0-			-0-
08	48783	X	48783	-0-	-0-	-0-	846	1	47937	3	N	-0-			-0-
09	39808	X	39808	-0-	-0-	-0-	583	1	39225	3	N	-0-			-0-
10	36253	X	36253	-0-	-0-	-0-	569	1	35684	3	N	-0-			-0-
11	47220	X	32898	-0-	-14322	-0-	584	1	32314	3	N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 111H RRCID -> 290963 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 12660 PERF.13120 - 19261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46170	X	37617	-0-	-8553	-0-	545	1	37072	3	N	-0-			-0-
07	45198	X	37807	-0-	-7391	-0-	571	1	37236	3	N	-0-			-0-
08	44361	X	36497	-0-	-7864	-0-	633	1	35864	3	N	-0-			-0-
09	39960	X	34785	-0-	-5175	-0-	510	1	34275	3	N	-0-			-0-
10	38874	X	33772	-0-	-5102	-0-	530	1	33242	3	N	-0-			-0-
11	37620	X	31430	-0-	-6190	-0-	558	1	30872	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 129H RRCID -> 291410 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12748 - 18968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53940	X	39688	-0-	-14252	-0-	574	1	39114	3	N	-0-			-0-
07	54374	X	34263	-0-	-20111	-0-	518	1	33745	3	N	-0-			-0-
08	51522	X	38735	-0-	-12787	-0-	672	1	38063	3	N	-0-			-0-
09	43800	X	33543	-0-	-10257	-0-	627	1	32916	3	N	-0-			-0-
10	42935	X	-0-	-0-	-42935	-0-					N	-0-			-0-
11	39690	X	32947	-0-	-6743	-0-	580	1	32367	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 130H RRCID -> 291417 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12600 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31650	X	22243	-0-	-9407	-0-	322	1	21921	3	N	-0-			-0-
07	31310	X	19889	-0-	-11421	-0-	300	1	19589	3	N	-0-			-0-
08	26288	X	22082	-0-	-4206	-0-	383	1	21699	3	N	-0-			-0-
09	23730	X	21036	-0-	-2694	-0-	393	1	20643	3	N	-0-			-0-
10	22971	X	10224	-0-	-12747	-0-	3028	1	7196	3	N	-0-			-0-
11	22230	X	18544	-0-	-3686	-0-	326	1	18218	3	N	-0-			-0-

NEEDMORE WELL #: 145H RRCID -> 291458 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10978 - 17022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40710	X	29436	-0-	-11274	-0-	247	1	29189	3	N	-0-			-0-
07	39866	X	32548	-0-	-7318	-0-	365	1	32183	3	N	-0-			-0-
08	38130	X	34813	-0-	-3317	-0-	430	1	34383	3	N	-0-			-0-
09	35310	X	31626	-0-	-3684	-0-	348	1	31278	3	N	-0-			-0-
10	36301	X	30546	-0-	-5755	-0-	363	1	30183	3	N	-0-			-0-
11	33690	X	20052	-0-	-13638	-0-	291	1	19761	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
NEEDMORE WELL #: 146H RRCID -> 291459 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 10324 PERF.11091 - 17055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39960	X	24928	-0-	-15032	-0-	209	1	24719	3	N	-0-					-0-
07	37665	X	34692	-0-	-2973	-0-	390	1	34302	3	N	-0-					-0-
08	37479	X	32510	-0-	-4969	-0-	401	1	32109	3	N	-0-					-0-
09	35743	X	35743	-0-	-0-	-0-	393	1	35350	3	N	-0-					-0-
10	34689	X	30533	-0-	-4156	-0-	363	1	30170	3	N	-0-					-0-
11	33570	X	27243	-0-	-6327	-0-	396	1	26847	3	N	-0-					-0-

HUISACHE E WELL #: 117H RRCID -> 291639 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13131 - 19717

06	118200	X	90563	-0-	-27637	-0-	1312	1	89251	3	N	-0-					-0-
07	119102	X	87777	-0-	-31325	-0-	1327	1	86450	3	N	-0-					-0-
08	107322	X	80763	-0-	-26559	-0-	1401	1	79362	3	N	-0-					-0-
09	103860	X	73929	-0-	-29931	-0-	1083	1	72846	3	N	-0-					-0-
10	107322	X	69917	-0-	-37405	-0-	1098	1	68819	3	N	-0-					-0-
11	90570	X	60732	-0-	-29838	-0-	1078	1	59654	3	N	-0-					-0-

HUISACHE E WELL #: 116H RRCID -> 291647 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 12887 PERF.12941 - 19551

06	136410	X	104398	-0-	-32012	-0-	1513	1	102885	3	N	-0-					-0-
07	98594	X	98594	-0-	-0-	-0-	1490	1	97104	3	N	-0-					-0-
08	124992	X	91857	-0-	-33135	-0-	1593	1	90264	3	N	-0-					-0-
09	120960	X	83829	-0-	-37131	-0-	1228	1	82601	3	N	-0-					-0-
10	124992	X	82589	-0-	-42403	-0-	1297	1	81292	3	N	-0-					-0-
11	104400	X	76178	-0-	-28222	-0-	1352	1	74826	3	N	-0-					-0-

RETAMA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 291986 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12543 - 18000

06	56220	X	33293	-0-	-22927	-0-	485	1	32808	3	N	-0-					-0-
07	58094	X	41333	-0-	-16761	-0-	622	1	40711	3	N	-0-					-0-
08	42532	X	36891	-0-	-5641	-0-	639	1	36252	3	N	-0-					-0-
09	41160	X	34145	-0-	-7015	-0-	500	1	33645	3	N	-0-					-0-
10	52359	X	35696	-0-	-16663	-0-	701	1	34995	3	N	-0-					-0-
11	45017	X	45017	-0-	-0-	-0-	1878	1	43139	3	N	-0-					-0-

RETAMA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 292119 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12699 - 17889

06	57570	X	22525	-0-	-35045	-0-	328	1	22197	3	N	-0-					-0-
07	55521	X	43353	-0-	-12168	-0-	653	1	42700	3	N	-0-					-0-
08	50034	X	38673	-0-	-11361	-0-	670	1	38003	3	N	-0-					-0-
09	40860	X	32444	-0-	-8416	-0-	475	1	31969	3	N	-0-					-0-
10	54932	X	32128	-0-	-22804	-0-	627	1	31501	3	N	-0-					-0-
11	43669	X	43669	-0-	-0-	-0-	1822	1	41847	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 135H RRCID -> 292289 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12485 - 18586

06	67620	X	23000	-0-	-44620	-0-	332	1	22668	3	N	-0-					-0-
07	56761	X	38607	-0-	-18154	-0-	578	1	38029	3	N	-0-					-0-
08	50933	X	50624	-0-	-309	-0-	878	1	49746	3	N	-0-					-0-
09	48660	X	42991	-0-	-5669	-0-	630	1	42361	3	N	-0-					-0-
10	49724	X	41646	-0-	-8078	-0-	654	1	40992	3	N	-0-					-0-
11	48990	X	37220	-0-	-11770	-0-	661	1	36559	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 134H RRCID -> 292399 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12748 - 18689

06	68970	X	31889	-0-	-37081	-0-	460	1	31429	3	N	-0-					-0-
07	65689	X	42955	-0-	-22734	-0-	643	1	42312	3	N	-0-					-0-
08	61380	X	42709	-0-	-18671	-0-	741	1	41968	3	N	-0-					-0-
09	38969	X	38969	-0-	-0-	-0-	571	1	38398	3	N	-0-					-0-
10	42966	X	38214	-0-	-4752	-0-	600	1	37614	3	N	-0-					-0-
11	41580	X	35601	-0-	-5979	-0-	632	1	34969	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291

NEEDMORE-SCIBIENSKI C WELL #: 120H RRCID -> 292710 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11022 - 19168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85260	X	55043	-0-	-30217	-0-	462	1	54581	3	N	-0-			-0-
07	84785	X	64130	-0-	-20655	-0-	720	1	63410	3	N	-0-			-0-
08	79515	X	63425	-0-	-16090	-0-	783	1	62642	3	N	-0-			-0-
09	71070	X	64386	-0-	-6684	-0-	708	1	63678	3	N	-0-			-0-
10	71641	X	62360	-0-	-9281	-0-	741	1	61619	3	N	-0-			-0-
11	62070	X	52785	-0-	-9285	-0-	767	1	52018	3	N	-0-			-0-

NEEDMORE-SCIBIENSKI B WELL #: 107H RRCID -> 292711 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10828 - 19929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	103470	X	66166	-0-	-37304	-0-	555	1	65611	3	N	-0-			-0-
07	100161	X	72993	-0-	-27168	-0-	820	1	72173	3	N	-0-			-0-
08	93961	X	51343	-0-	-42618	-0-	634	1	50709	3	N	-0-			-0-
09	84420	X	58128	-0-	-26292	-0-	639	1	57489	3	N	-0-			-0-
10	85777	X	52197	-0-	-33580	-0-	620	1	51577	3	N	-0-			-0-
11	70650	X	47722	-0-	-22928	-0-	693	1	47029	3	N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 120H RRCID -> 292715 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12727 - 19398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97860	X	67401	-0-	-30459	-0-	977	1	66424	3	N	-0-			-0-
07	91450	X	64643	-0-	-26807	-0-	977	1	63666	3	N	-0-			-0-
08	86738	X	62530	-0-	-24208	-0-	1085	1	61445	3	N	-0-			-0-
09	76020	X	57630	-0-	-18390	-0-	845	1	56785	3	N	-0-			-0-
10	75268	X	56897	-0-	-18371	-0-	893	1	56004	3	N	-0-			-0-
11	67410	X	53585	-0-	-13825	-0-	951	1	52634	3	N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 121H RRCID -> 292733 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12405 - 17695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57420	X	38627	-0-	-18793	-0-	560	1	38067	3	N	-0-			-0-
07	45539	X	30523	-0-	-15016	-0-	461	1	30062	3	N	-0-			-0-
08	40703	X	29154	-0-	-11549	-0-	506	1	28648	3	N	-0-			-0-
09	38640	X	30117	-0-	-8523	-0-	441	1	29676	3	N	-0-			-0-
10	39928	X	29365	-0-	-10563	-0-	461	1	28904	3	N	-0-			-0-
11	38640	X	27507	-0-	-11133	-0-	488	1	27019	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 120H RRCID -> 293054 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13161 - 20796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	130830	X	70856	-0-	-59974	-0-	1025	1	69831	3	N	-0-			-0-
07	120466	X	88765	-0-	-31701	-0-	1341	1	87424	3	N	-0-			-0-
08	107787	X	77729	-0-	-30058	-0-	1349	1	76380	3	N	-0-			-0-
09	75720	X	75306	-0-	-414	-0-	1408	1	73898	3	N	-0-			-0-
10	88753	X	77301	-0-	-11452	-0-	22896	1	54405	3	N	-0-			-0-
11	85890	X	68610	-0-	-17280	-0-	1208	1	67402	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 121H RRCID -> 293059 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12799 - 19960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	132090	X	74998	-0-	-57092	-0-	1085	1	73913	3	N	-0-			-0-
07	124744	X	87946	-0-	-36798	-0-	1328	1	86618	3	N	-0-			-0-
08	108438	X	79268	-0-	-29170	-0-	1376	1	77892	3	N	-0-			-0-
09	86700	X	77539	-0-	-9161	-0-	1449	1	76090	3	N	-0-			-0-
10	87947	X	77842	-0-	-10105	-0-	23056	1	54786	3	N	-0-			-0-
11	85110	X	70596	-0-	-14514	-0-	1243	1	69353	3	N	-0-			-0-

HUISACHE W WELL #: 120H RRCID -> 293526 COMPL. DATE 05/11/2022 TOTAL DEPTH 12551 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		260066	-0-	260066	709998	3769	1	256297	3	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		259936	-0-	259936	969934	3929	1	256007	3	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		263145	-0-	263145	1233079	4564	1	258581	3	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		257762	-0-	257762	1490841	3777	1	253985	3	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		257989	-0-	257989	1748830	4050	1	253939	3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1748830					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291

HUISACHE W WELL #: 121H RRCID -> 293627 COMPL. DATE 04/25/2023 TOTAL DEPTH 12351 PERF.13077 - 20404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	234000	X	168783	-0-	-65217	-0-	2446	1	166337	3	N	-0-			-0-
07	171723	X	171723	-0-	-0-	-0-	2596	1	169127	3	N	-0-			-0-
08	188759	X	164874	-0-	-23885	-0-	2859	1	162015	3	N	-0-			-0-
09	182670	X	155596	-0-	-27074	-0-	2280	1	153316	3	N	-0-			-0-
10	188759	X	150883	-0-	-37876	-0-	2369	1	148514	3	N	-0-			-0-
11	168780	X	143032	-0-	-25748	-0-	2538	1	140494	3	N	-0-			-0-

BFM-AIG B WELL #: 105H RRCID -> 293748 COMPL. DATE 10/29/2023 TOTAL DEPTH 12741 PERF.12930 - 20201

06	260370	X	-0-	-0-	-260370	-0-					N	-0-			-0-
07	196912	X	-0-	-0-	-196912	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BFM-AIG A WELL #: 104H RRCID -> 293749 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12933 - 20719

06	279060	X	172965	-0-	-106095	-0-	2507	1	170458	3	N	-0-			-0-
07	270196	X	166120	-0-	-104076	-0-	2511	1	163609	3	N	-0-			-0-
08	238173	X	111989	-0-	-126184	-0-	1942	1	110047	3	N	-0-			-0-
09	205980	X	144804	-0-	-61176	-0-	2122	1	142682	3	N	-0-			-0-
10	193595	X	145626	-0-	-47969	-0-	2286	1	143340	3	N	-0-			-0-
11	172980	X	132114	-0-	-40866	-0-	2345	1	129769	3	N	-0-			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 109H RRCID -> 293761 COMPL. DATE 03/15/2023 TOTAL DEPTH 12653 PERF.13219 - 20968

06	194340	X	112689	-0-	-81651	-0-	1633	1	111056	3	N	-0-			-0-
07	176514	X	109398	-0-	-67116	-0-	1654	1	107744	3	N	-0-			-0-
08	138663	X	101308	-0-	-37355	-0-	1757	1	99551	3	N	-0-			-0-
09	134190	X	92797	-0-	-41393	-0-	1360	1	91437	3	N	-0-			-0-
10	124465	X	92805	-0-	-31660	-0-	1457	1	91348	3	N	-0-			-0-
11	112680	X	82890	-0-	-29790	-0-	1471	1	81419	3	N	-0-			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 110H RRCID -> 293762 COMPL. DATE 08/14/2023 TOTAL DEPTH 12611 PERF.12852 - 20303

06	207120	X	120420	-0-	-86700	-0-	1745	1	118675	3	N	-0-			-0-
07	200508	X	115479	-0-	-85029	-0-	1746	1	113733	3	N	-0-			-0-
08	173631	X	75135	-0-	-98496	-0-	1303	1	73832	3	N	-0-			-0-
09	146280	X	109404	-0-	-36876	-0-	1603	1	107801	3	N	-0-			-0-
10	135005	X	104621	-0-	-30384	-0-	1642	1	102979	3	N	-0-			-0-
11	120420	X	94561	-0-	-25859	-0-	1678	1	92883	3	N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 125H RRCID -> 293824 COMPL. DATE 05/17/2023 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12340 - 21154

06	287370	X	176371	-0-	-110999	-0-	2556	1	173815	3	N	-0-			-0-
07	277078	X	160496	-0-	-116582	-0-	2426	1	158070	3	N	-0-			-0-
08	245179	X	174057	-0-	-71122	-0-	3019	1	171038	3	N	-0-			-0-
09	197670	X	162108	-0-	-35562	-0-	2376	1	159732	3	N	-0-			-0-
10	182249	X	148864	-0-	-33385	-0-	2337	1	146527	3	N	-0-			-0-
11	176370	X	128554	-0-	-47816	-0-	2281	1	126273	3	N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 126H RRCID -> 293830 COMPL. DATE 05/09/2023 TOTAL DEPTH 12358 PERF.12568 - 21070

06	270270	X	152103	-0-	-118167	-0-	2205	1	149898	3	N	-0-			-0-
07	264058	X	131981	-0-	-132077	-0-	1995	1	129986	3	N	-0-			-0-
08	235383	X	132803	-0-	-102580	-0-	2304	1	130499	3	N	-0-			-0-
09	188970	X	118226	-0-	-70744	-0-	1733	1	116493	3	N	-0-			-0-
10	157170	X	105226	-0-	-51944	-0-	1652	1	103574	3	N	-0-			-0-
11	152100	X	103555	-0-	-48545	-0-	1838	1	101717	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
REUTHINGER WELL #: R105H RRCID -> 293859 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13502 - 22825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	340560	X	218479	-0-	-122081	-0-	3476	1	215003	3	N	-0-					-0-
07	318525	X	206922	-0-	-111603	-0-	3437	1	203485	3	N	-0-					-0-
08	310837	X	130606	-0-	-180231	-0-	2512	1	128094	3	N	-0-					-0-
09	275820	X	179618	-0-	-96202	-0-	2940	1	176678	3	N	-0-					-0-
10	254200	X	180948	-0-	-73252	-0-	3160	1	177788	3	N	-0-					-0-
11	218490	X	141950	-0-	-76540	-0-	2780	1	139170	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 106H RRCID -> 293862 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13726 - 23078

06	372630	X	251796	-0-	-120834	-0-	4006	1	247790	3	N	-0-					-0-
07	347045	X	237304	-0-	-109741	-0-	3942	1	233362	3	N	-0-					-0-
08	330925	X	149025	-0-	-181900	-0-	2867	1	146158	3	N	-0-					-0-
09	298890	X	188901	-0-	-109989	-0-	3092	1	185809	3	N	-0-					-0-
10	290470	X	189791	-0-	-100679	-0-	3314	1	186477	3	N	-0-					-0-
11	251790	X	148606	-0-	-103184	-0-	2911	1	145695	3	N	-0-					-0-

STS H SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 294095 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 11462 PERF.12480 - 22471

06	132270	X	120569	-0-	-11701	-0-	349	1	2876	2	Y	1226	1322	1	36	8	49
							115306	3	689	4							
07	136679	X	131069	-0-	-5610	-0-	635	1	2082	2	Y	1428	1273	1	21	8	183
							126074	3	707	4							
08	136059	X	120763	-0-	-15296	-0-	803	1	2855	2	Y	1281	1208	1	31	8	225
							115020	3	676	4							
09	124350	X	111826	-0-	-12524	-0-	765	1	3623	2	Y	1277	1343	1	35	8	124
							105624	3	409	4							
10	131068	X	124637	-0-	-6431	-0-	811	1	5180	2	Y	1340	1240	1	58	8	166
							116740	3	432	4							
11	126840	X	23718	-0-	-103122	-0-	385	1	821	2	Y	267	340	1	40	8	53
							22191	3	27	4							

ELLEN C. WELL #: 103H RRCID -> 294236 COMPL. DATE 05/22/2023 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13073 - 23469

06	SHUT IN		270353	-0-	270353	974408	3919	1	266434	3	N	-0-					-0-
07	1245246	X	270838	-0-	-974408	-0-	4093	1	266745	3	N	-0-					-0-
08	492745	X	309726	-0-	-183019	-0-	5373	1	304353	3	N	-0-					-0-
09	476850	X	336199	-0-	-140651	-0-	4928	1	331271	3	N	-0-					-0-
10	492745	X	349943	-0-	-142802	-0-	5493	1	344450	3	N	-0-					-0-
11	300731	X	300731	-0-	-0-	-0-	5337	1	295394	3	N	-0-					-0-

STS H SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 294292 COMPL. DATE 02/06/2022 TOTAL DEPTH 11567 PERF.12516 - 22105

06	202860	X	116854	-0-	-86006	-0-	339	1	2788	2	Y	1184	1229	1	35	8	47
							111757	3	668	4							
07	209622	X	123076	-0-	-86546	-0-	598	1	1960	2	Y	1066	960	1	16	8	137
							118679	3	666	4							
08	146351	X	116709	-0-	-29642	-0-	778	1	2766	2	Y	1008	943	1	25	8	177
							111401	3	655	4							
09	133110	X	112242	-0-	-20868	-0-	771	1	3648	2	Y	963	1021	1	26	8	93
							106352	3	412	4							
10	123070	X	118990	-0-	-4080	-0-	776	1	4958	2	Y	1010	935	1	43	8	125
							111732	3	413	4							
11	119100	X	19091	-0-	-100009	-0-	310	1	663	2	Y	174	238	1	26	8	35
							17905	3	22	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
OTTO-WHIPPLE WELL #: 2H RRCID -> 294390 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 12409 PERF.12766 - 21056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	165630	X	69344	-0-	-96286	-0-	398	1	68932	3	N	13	13	8			-0-
							14	9									
07	171151	X	63115	-0-	-108036	-0-	2333	2	60773	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
08	98828	X	78453	-0-	-20375	-0-	5531	2	72910	3	N	11	11	8			-0-
							12	9									
09	89520	X	75982	-0-	-13538	-0-	5930	2	70011	3	N	37	37	8			-0-
							41	9									
10	78027	X	68570	-0-	-9457	-0-	3677	2	64691	3	N	184	184	8			-0-
							202	9									
11	75930	X	65971	-0-	-9959	-0-	8803	2	57023	3	N	132	132	8			-0-
							145	9									

STS H SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 294424 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12606 - 21988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	190080	X	71272	-0-	-118808	-0-	209	1	1719	2	N	-0-					-0-
							68932	3	412	4							
07	196416	X	62559	-0-	-133857	-0-	307	1	1006	2	N	-0-					-0-
							60904	3	342	4							
08	93465	X	86929	-0-	-6536	-0-	585	1	2080	2	N	-0-					-0-
							83772	3	492	4							
09	87810	X	84783	-0-	-3027	-0-	588	1	2782	2	N	-0-					-0-
							81099	3	314	4							
10	80244	X	80244	-0-	-0-	-0-	528	1	3375	2	N	-0-					-0-
							76060	3	281	4							
*11	85550	X	85550	-0-	-0-	-0-	1405	1	2999	2	N	-0-					-0-
							81046	3	100	4							

ELLEN C. WELL #: 104H RRCID -> 294459 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12768 - 22624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		316832	-0-	316832	981692	4592	1	312240	3	N	-0-					-0-
07	1307860	X	326168	-0-	-981692	-0-	4930	1	321238	3	N	-0-					-0-
08	456227	X	370772	-0-	-85455	-0-	6432	1	364340	3	N	-0-					-0-
09	441510	X	360542	-0-	-80968	-0-	5284	1	355258	3	N	-0-					-0-
10	456227	X	329160	-0-	-127067	-0-	5167	1	323993	3	N	-0-					-0-
11	441510	X	284242	-0-	-157268	-0-	5044	1	279198	3	N	-0-					-0-

RETAMA RANCH WELL #: 107H RRCID -> 294464 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12837 - 21242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		261450	-0-	261450	261450	3792	1	257658	3	N	-0-					-0-
07	SHUT IN		290989	-0-	290989	552439	4404	1	286585	3	N	-0-					-0-
08	SHUT-IN		208260	-0-	208260	760699	3579	1	204681	3	N	-0-					-0-
09	1017280	X	256581	-0-	-760699	-0-	3761	1	252820	3	N	-0-					-0-
10	302839	X	238654	-0-	-64185	-0-	3746	1	234908	3	N	-0-					-0-
11	293070	X	198642	-0-	-94428	-0-	3526	1	195116	3	N	-0-					-0-

RETAMA RANCH WELL #: 108H RRCID -> 294480 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12356 - 20899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		239321	-0-	239321	239321	3471	1	235850	3	N	-0-					-0-
07	SHUT IN		228908	-0-	228908	468229	3465	1	225443	3	N	-0-					-0-
08	SHUT-IN		154445	-0-	154445	622674	2654	1	151791	3	N	-0-					-0-
09	823944	X	201270	-0-	-622674	-0-	2951	1	198319	3	N	-0-					-0-
10	255514	X	255514	-0-	-0-	-0-	4011	1	251503	3	N	-0-					-0-
11	227487	X	227487	-0-	-0-	-0-	4038	1	223449	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
RETAMA RANCH WELL #: 109H RRCID -> 294482 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12357 - 20479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		222610	-0-	222610	222610	3229	1	219381	3	N	-0-					-0-
07	SHUT IN		216196	-0-	216196	438806	3272	1	212924	3	N	-0-					-0-
08	SHUT-IN		130619	-0-	130619	569425	2245	1	128374	3	N	-0-					-0-
09	823932	X	254507	-0-	-569425	-0-	3731	1	250776	3	N	-0-					-0-
10	270705	X	270705	-0-	-0-	-0-	4250	1	266455	3	N	-0-					-0-
11	236888	X	236888	-0-	-0-	-0-	4205	1	232683	3	N	-0-					-0-

RETAMA RANCH WELL #: 110H RRCID -> 294483 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12382 PERF.12350 - 20299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		323848	-0-	323848	323848	4697	1	319151	3	N	-0-					-0-
07	SHUT IN		341840	-0-	341840	665688	5174	1	336666	3	N	-0-					-0-
08	SHUT-IN		253959	-0-	253959	919647	4364	1	249595	3	N	-0-					-0-
09	1187950	X	268303	-0-	-919647	-0-	3933	1	264370	3	N	-0-					-0-
10	299274	X	276555	-0-	-22719	-0-	4341	1	272214	3	N	-0-					-0-
11	289620	X	229597	-0-	-60023	-0-	4075	1	225522	3	N	-0-					-0-

DONNELL-WHIPPLE WELL #: 1H RRCID -> 294484 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 11936 PERF.12336 - 20599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72633	X	72633	-0-	-0-	-0-	2044	1	7554	2	Y	1081	1093	1	12	8	130
							61831	3	15	4							
07	74734	X	74734	-0-	-0-	-0-	745	1	11086	2	Y	1087	1107	1	8	8	102
							61042	3	665	4							
08	63107	X	63107	-0-	-0-	-0-	1927	1	10759	2	Y	910	886	1	8	8	118
							49391	3	29	4							
09	63030	X	63030	-0-	-0-	-0-	1950	1	11549	2	Y	811	878	1	8	8	43
							48638	3	1	4							
10	79081	X	58260	-0-	-20821	-0-	2090	1	13642	2	Y	799	733	1	11	8	98
							41598	3	51	4							
11	72630	X	54590	-0-	-18040	-0-	1983	1	3038	2	Y	787	807	1	10	8	68
							48691	3	12	4							

DONNELL-WHIPPLE WELL #: 2H RRCID -> 294485 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12085 - 20077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	253200	X	58762	-0-	-194438	-0-	1632	1	6029	2	Y	1582	1582	1	18	8	190
							49349	3	12	4							
07	261640	X	73068	-0-	-188572	-0-	720	1	10720	2	Y	1780	1790	1	12	8	168
							59027	3	643	4							
08	85715	X	63670	-0-	-22045	-0-	1926	1	10753	2	Y	1456	1423	1	13	8	188
							49360	3	29	4							
09	70290	X	61760	-0-	-8530	-0-	1885	1	11164	2	Y	1536	1628	1	15	8	81
							47020	3	1	4							
10	73067	X	54606	-0-	-18461	-0-	1931	1	12604	2	Y	1446	1329	1	21	8	177
							38433	3	47	4							
11	70710	X	50560	-0-	-20150	-0-	1808	1	2769	2	Y	1444	1478	1	18	8	125
							44384	3	11	4							

DONNELL-WHIPPLE WELL #: 3H RRCID -> 294486 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12304 - 19903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	280770	X	80314	-0-	-200456	-0-	2244	1	8293	2	Y	1713	1717	1	19	8	206
							67876	3	17	4							
07	290129	X	81956	-0-	-208173	-0-	814	1	12111	2	Y	1473	1530	1	10	8	139
							66685	3	726	4							
08	144336	X	79498	-0-	-64838	-0-	2418	1	13501	2	Y	1422	1365	1	12	8	184
							61978	3	37	4							
09	132030	X	76833	-0-	-55197	-0-	2357	1	13961	2	Y	1562	1647	1	16	8	83
							58796	3	1	4							
10	94023	X	82063	-0-	-11960	-0-	2927	1	19110	2	Y	1530	1404	1	22	8	187
							58272	3	71	4							
11	80310	X	67602	-0-	-12708	-0-	2437	1	3732	2	Y	1444	1488	1	18	8	125
							59830	3	15	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291

HUISACHE E A WELL #: 114H RRCID -> 294497 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 12974 PERF.13207 - 20543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		296439	-0-	296439	841170	4296	1	292143	3	N	-0-					-0-
07	1120157	X	278987	-0-	-841170	-0-	4217	1	274770	3	N	-0-					-0-
08	348998	X	281729	-0-	-67269	-0-	4886	1	276843	3	N	-0-					-0-
09	337740	X	243476	-0-	-94264	-0-	3568	1	239908	3	N	-0-					-0-
10	348998	X	226046	-0-	-122952	-0-	3549	1	222497	3	N	-0-					-0-
11	296430	X	186549	-0-	-109881	-0-	3311	1	183238	3	N	-0-					-0-

HUISACHE E B WELL #: 115H RRCID -> 294498 COMPL. DATE 04/22/2023 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12977 - 20313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		206394	-0-	206394	551477	2991	1	203403	3	N	-0-					-0-
07	764058	X	212581	-0-	-551477	-0-	3213	1	209368	3	N	-0-					-0-
08	320850	X	213538	-0-	-107312	-0-	3703	1	209835	3	N	-0-					-0-
09	310500	X	208208	-0-	-102292	-0-	3051	1	205157	3	N	-0-					-0-
10	320850	X	227865	-0-	-92985	-0-	3577	1	224288	3	N	-0-					-0-
11	310500	X	218179	-0-	-92321	-0-	3872	1	214307	3	N	-0-					-0-

OTTO-WHIPPLE WELL #: 1H RRCID -> 294565 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12646 - 20307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	183660	X	86707	-0-	-96953	-0-	498	1	86194	3	N	14	14	8			-0-
							15	9									
07	189782	X	83694	-0-	-106088	-0-	3093	2	80593	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
08	117769	X	83095	-0-	-34674	-0-	5858	2	77225	3	N	11	11	8			-0-
							12	9									
09	101340	X	84243	-0-	-17097	-0-	6576	2	77627	3	N	36	36	8			-0-
							40	9									
10	94798	X	83995	-0-	-10803	-0-	4507	2	79287	3	N	183	183	8			-0-
							201	9									
11	86700	X	77166	-0-	-9534	-0-	10300	2	66722	3	N	131	131	8			-0-
							144	9									

STS SOUTH WELL #: 14H RRCID -> 294744 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 11734 PERF.12075 - 20091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	212790	X	114793	-0-	-97997	-0-	947	1	5567	2	Y	4395	4579	1	52	8	253
							102776	3	668	4							
07	219883	X	113590	-0-	-106293	-0-	795	1	4515	2	Y	4133	4064	1	26	8	296
							103187	3	547	4							
08	219883	X	123805	-0-	-96078	-0-	127	1	5226	2	Y	3371	3435	1	35	8	197
							114148	3	596	4							
09	212790	X	101443	-0-	-111347	-0-	109	1	2294	2	Y	2714	2750	1	31	8	130
							95449	3	606	4							
10	118606	X	91278	-0-	-27328	-0-	116	1	3860	2	Y	2713	2485	1	66	8	292
							83257	3	1061	4							
11	119820	X	76509	-0-	-43311	-0-	921	1	5977	2	Y	2339	2401	1	72	8	158
							65968	3	1070	4							

STS SOUTH WELL #: 16H RRCID -> 294769 COMPL. DATE 11/20/2022 TOTAL DEPTH 12054 PERF.12012 - 18083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	188910	X	102599	-0-	-86311	-0-	868	1	5107	2	Y	1584	1638	1	19	8	91
							94269	3	613	4							
07	195207	X	102354	-0-	-92853	-0-	735	1	4176	2	Y	1360	1345	1	9	8	97
							95441	3	506	4							
08	195207	X	89937	-0-	-105270	-0-	93	1	3847	2	Y	1380	1382	1	14	8	81
							84040	3	439	4							
09	188910	X	76781	-0-	-112129	-0-	84	1	1767	2	Y	865	894	1	10	8	42
							73511	3	467	4							
10	112406	X	76288	-0-	-36118	-0-	99	1	3293	2	Y	881	807	1	21	8	95
							71022	3	905	4							
11	102600	X	27915	-0-	-74685	-0-	340	1	2208	2	Y	548	589	1	17	8	37
							24369	3	395	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
STS SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 294784 COMPL. DATE 12/27/2022 TOTAL DEPTH 12586 PERF.12695 - 22183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	383760	X	277471	-0-	-106289	-0-	717	1	16382	2	N	66	66	8		-0-
							260299	3	73	9						
07	396552	X	292041	-0-	-104511	-0-	137	1	17307	2	N	33	33	8		-0-
							274561	3	36	9						
08	396552	X	273359	-0-	-123193	-0-	106	1	15657	2	N	43	43	8		-0-
							257549	3	47	9						
*09	383760	X	219158	-0-	-164602	-0-	371	1	10629	2	N	70	70	8		-0-
							208081	3	77	9						
10	328755	X	219158	-0-	-109597	-0-	371	1	10629	2	N	70	70	8		-0-
							208081	3	77	9						
11	282630	X	196225	-0-	-86405	-0-	552	1	12441	2	N	57	57	8		-0-
							183169	3	63	9						

STS SOUTH WELL #: 17H RRCID -> 294785 COMPL. DATE 12/27/2022 TOTAL DEPTH 12541 PERF.12758 - 21273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1791643	X	275825	-0-	-1515818	-0-	713	1	16285	2	N	66	66	8		-0-
							258754	3	73	9						
07	361243	X	263811	-0-	-97432	-0-	124	1	15634	2	N	33	33	8		-0-
							248017	3	36	9						
08	361243	X	242994	-0-	-118249	-0-	94	1	13917	2	N	43	43	8		-0-
							228936	3	47	9						
09	349590	X	227554	-0-	-122036	-0-	116	1	11044	2	N	41	41	8		-0-
							216349	3	45	9						
10	306869	X	218895	-0-	-87974	-0-	370	1	10616	2	N	69	69	8		-0-
							207833	3	76	9						
11	275820	X	195587	-0-	-80233	-0-	550	1	12401	2	N	56	56	8		-0-
							182574	3	62	9						

STS SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 294978 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 12012 PERF. N/A

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

STS SOUTH WELL #: 20H RRCID -> 295021 COMPL. DATE 01/25/2023 TOTAL DEPTH 11948 PERF. N/A

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

STS SOUTH WELL #: 21H RRCID -> 295135 COMPL. DATE 01/02/2023 TOTAL DEPTH 12047 PERF. N/A

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
STS SOUTH WELL #: RRCID -> 295257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11450 - 20466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STS SOUTH WELL #: 22H RRCID -> 295288 COMPL. DATE 12/15/2022 TOTAL DEPTH 11938 PERF. N/A

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

EP ENERGY E&P COMPANY, LLC 100453
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
*06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	134	1	1132	2	Y	220	222	1	19	8	27
							2	4	242	9							
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	135	1	1065	2	Y	239	209	1			57
							1	4	263	9							
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	127	1	884	2	Y	255	267	1			45
							1	4	281	9							
09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	185	1	1175	2	Y	261	274	1			32
							4	4	287	9							
10	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	220	1	1500	2	Y	269	232	1			69
							3	4	296	9							
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					69

VESTER B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265595 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 14183

06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	150	1	1213	2	Y	168	203	1			15
							2	4	185	9							
07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	198	1	1557	2	Y	242	198	1			59
							1	4	266	9							
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	140	1	945	2	Y	176	209	1			26
							1	4	194	9							
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	147	1	946	2	Y	209	210	1			25
							4	4	230	9							
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	121	1	793	2	Y	179	115	1			89
							1	4	197	9							
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					89

RIO GRANDE E&P II, LLC 100543
FRANK & ROSE CHAMBERLAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294613 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 12257 PERF.12275 - 21075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	348720	X	92022	-0-	-256698	-0-	1168	1	90854	3	N	-0-					-0-
07	360344	X	251365	-0-	-108979	-0-	3164	1	248201	3	N	-0-					-0-
08	360344	X	200317	-0-	-160027	-0-	2528	1	197789	3	N	-0-					-0-
09	187890	X	187890	-0-	-0-	-0-	2375	1	185515	3	N	-0-					-0-
10	251379	X	170892	-0-	-80487	-0-	2161	1	168731	3	N	-0-					-0-
11	243270	X	163176	-0-	-80094	-0-	2054	1	161122	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ROCC OPERATING, LLC 100573
HORNED FROG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278895 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10347 - 18594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9900	X	8309	-0-	-1591	-0-	181	1	7759	3	N	253	297	1			144
							91	4	278	9							
07	10230	X	9496	-0-	-734	-0-	258	1	8892	3	N	213	248	1			109
							112	4	234	9							
08	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	204	1	9182	3	N	278	280	1			107
							177	4	306	9							
09	11105	X	11105	-0-	-0-	-0-	166	1	10544	3	N	241	290	1			58
							130	4	265	9							
10	9486	X	5115	-0-	-4371	-0-	80	1	4490	3	N	393	268	1			183
							113	4	432	9							
11	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	155	1	8737	3	N	324	468	1			39
							327	4	356	9							

HORNED FROG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278919 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 9652 PERF.10215 - 18214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7830	X	958	-0-	-6872	-0-	16	1	658	3	N	251	277	1			42
							8	4	276	9							
07	8091	X	2455	-0-	-5636	-0-	59	1	2007	3	N	332	200	1			174
							24	4	365	9							
08	3348	X	2858	-0-	-490	-0-	52	1	2346	3	N	377	396	1			155
							45	4	415	9							
09	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	47	1	2945	3	N	388	404	1			139
							36	4	427	9							
10	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	52	1	2896	3	N	658	597	1			200
							72	4	724	9							
11	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	50	1	2832	3	N	174	229	1			145
							106	4	191	9							

HORNED FROG D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279899 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9430 PERF.10206 - 19125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	665	1	4090	3	N	331	390	1			80
							73	4	364	9							
07	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	861	1	3521	3	N	446	380	1			146
							400	4	491	9							
08	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	529	1	4906	3	N	562	535	1			173
							297	4	618	9							
09	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	204	1	4696	3	N	588	633	1			128
							174	4	647	9							
*10	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	811	699	1			240
11	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	718	751	1			207

HORNED FROG E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280475 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9360 PERF.10202 - 17476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	463	1	2848	3	N	137	153	1			33
							51	4	151	9							
07	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	600	1	2451	3	N	183	156	1			60
							279	4	201	9							
08	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	369	1	3416	3	N	231	220	1			71
							207	4	254	9							
09	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	142	1	3270	3	N	242	260	1			53
							122	4	266	9							
10	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	589	436	1	13	6	193
11	3510	X	1025	-0-	-2485	-0-	24	1	395	3	N	537	575	1			155
							15	4	591	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ROCC OPERATING, LLC //CONT.// 100573
HORNED FROG H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284521 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10205 - 20649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27167	X	27167	-0-	-0-	-0-	604	1	25484	3	N	710	591	1			237
							298	4	781	9							
07	28923	X	27117	-0-	-1806	-0-	741	1	25361	3	N	644	767	1			114
							307	4	708	9							
08	30658	X	30658	-0-	-0-	-0-	643	1	28646	3	N	759	706	1			167
							534	4	835	9							
09	27180	X	23140	-0-	-4040	-0-	347	1	21752	3	N	706	793	1			80
							264	4	777	9							
10	28086	X	27977	-0-	-109	-0-	476	1	25952	3	N	845	756	1			169
							619	4	930	9							
11	27180	X	22201	-0-	-4979	-0-	370	1	20284	3	N	755	839	1			85
							716	4	831	9							

HORNED FROG G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284580 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 9514 PERF.10325 - 22603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	205	1	8594	3	N	231	237	1	4	6	103
							101	4	254	9							
07	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	292	1	9955	3	N	373	268	1			208
							121	4	410	9							
08	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	249	1	11025	3	N	451	496	1			163
							206	4	496	9							
09	8670	X	7224	-0-	-1446	-0-	105	1	6497	3	N	494	623	1			34
							79	4	543	9							
10	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	178	1	9662	3	N	363	328	1			69
							232	4	399	9							
11	8670	X	6887	-0-	-1783	-0-	113	1	6156	3	N	363	278	1			154
							219	4	399	9							

HORNED FROG NW A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284963 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9933 - 17422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	800	1	4142	3	Y	1409	1293	1			251
							530	4	1550	9							
07	18362	X	18362	-0-	-0-	-0-	1299	1	15442	3	Y	1187	1330	1			108
							315	4	1306	9							
08	17192	X	17192	-0-	-0-	-0-	1219	1	13877	3	Y	1442	1311	1			239
							510	4	1586	9							
09	17335	X	17335	-0-	-0-	-0-	1320	1	14455	3	Y	1226	1204	1			261
							211	4	1349	9							
10	DLQ G-10		15662	-0-	15662	15662	167	1	14077	3	Y	924	1009	1			176
							402	4	1016	9							
11	DLQ G-10		17255	-0-	17255	32917	1199	1	14342	3	Y	1427	1450	1			153
							144	4	1570	9							

HORNED FROG NW B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284964 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9959 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	540	1	2797	3	Y	925	849	1			165
							358	4	1018	9							
07	13959	X	13959	-0-	-0-	-0-	998	1	11861	3	Y	780	874	1			71
							242	4	858	9							
08	13029	X	13029	-0-	-0-	-0-	937	1	10659	3	Y	947	861	1			157
							391	4	1042	9							
09	12839	X	12839	-0-	-0-	-0-	989	1	10828	3	Y	785	775	1			167
							158	4	864	9							
10	DLQ G-10		11918	-0-	11918	11918	128	1	10813	3	Y	607	659	1			115
							309	4	668	9							
11	DLQ G-10		13080	-0-	13080	24998	921	1	11016	3	Y	938	953	1			100
							111	4	1032	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ROCC OPERATING, LLC //CONT.// 100573
HORNED FROG F-A WELL #: 1H RRCID -> 287667 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10581 - 22408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64560	X	51936	-0-	-12624	-0-	6881	1	42538	3	N	1605	1536	1			306
							751	4	1766	9							
07	60512	X	-0-	-0-	-60512	-0-					N	-0-	11	1			295
08	56947	X	-0-	-0-	-56947	-0-					Y	3132	2918	1			214
09	52844	X	52844	-0-	-0-	-0-	2060	1	47610	3	Y	1280	1480	1			14
							1766	4	1408	9							
10	54032	X	54032	-0-	-0-	-0-	2447	1	49055	3	Y	1529	1516	1			27
							848	4	1682	9							
11	51930	X	47012	-0-	-4918	-0-	2478	1	41665	3	Y	1183	1175	1			35
							1568	4	1301	9							

HORNED FROG F-B WELL #: 1H RRCID -> 287668 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 9558 PERF.10221 - 22390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70470	X	56504	-0-	-13966	-0-	7537	1	46331	3	N	1645	1768	1			63
							826	4	1810	9							
07	64263	X	-0-	-0-	-64263	-0-					N	-0-	12	1			51
08	58962	X	-0-	-0-	-58962	-0-					Y	351	327	1			24
09	57060	X	20376	-0-	-36684	-0-	802	1	18569	3	Y	288	309	1			3
							688	4	317	9							
10	58373	X	17330	-0-	-41043	-0-	797	1	16013	3	Y	222	220	1			5
							276	4	244	9							
11	56490	X	13862	-0-	-42628	-0-	739	1	12454	3	Y	183	183	1			5
							468	4	201	9							

HORNED FROG NW BC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287762 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9904 - 19661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17610	X	12365	-0-	-5245	-0-	1446	1	7474	3	N	2268	1925	1			428
							950	4	2495	9							
07	19282	X	15600	-0-	-3682	-0-	1011	1	12096	3	N	2045	2171	1			302
							243	4	2250	9							
08	19282	X	14829	-0-	-4453	-0-	992	1	11369	3	N	1870	1871	1			301
							411	4	2057	9							
09	18660	X	14248	-0-	-4412	-0-	988	1	10882	3	N	2020	1837	1			484
							156	4	2222	9							
10	18228	X	12702	-0-	-5526	-0-	122	1	10339	3	N	1774	1967	1			291
							290	4	1951	9							
11	15090	X	13295	-0-	-1795	-0-	869	1	10481	3	N	1674	1686	1			279
							104	4	1841	9							

HORNED FROG NW C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287842 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9908 - 19552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14640	X	12158	-0-	-2482	-0-	1467	1	7599	3	N	1933	1938	1			456
							966	4	2126	9							
07	16430	X	14514	-0-	-1916	-0-	930	1	11136	3	N	2022	2010	1			468
							224	4	2224	9							
08	16430	X	13931	-0-	-2499	-0-	914	1	10482	3	N	1960	2000	1			428
							379	4	2156	9							
09	15900	X	13007	-0-	-2893	-0-	925	1	10194	3	N	1583	1649	1			362
							147	4	1741	9							
10	15562	X	13581	-0-	-1981	-0-	129	1	10936	3	N	2008	2026	1			344
							307	4	2209	9							
11	14061	X	14061	-0-	-0-	-0-	910	1	10979	3	N	1875	1840	1			379
							109	4	2063	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ROCC OPERATING, LLC //CONT.// 100573
HORNED FROG A-E A WELL #: 2H RRCID -> 289441 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10005 - 22399

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	41610	X	18069	-0-	-23541	-0-	2260	1	13931	3	N	1212	1342	1			107
							545	4	1333	9							
07	33736	X	33736	-0-	-0-	-0-	5853	1	25699	3	N	1353	1317	1			143
							696	4	1488	9							
08	38782	X	38782	-0-	-0-	-0-	3454	1	32630	3	N	1403	1433	1			113
							1155	4	1543	9							
09	33181	X	33181	-0-	-0-	-0-	1125	1	25439	3	N	1328	1289	1			152
							5156	4	1461	9							
10	35045	X	35045	-0-	-0-	-0-	1474	1	28611	3	N	1616	1666	1			102
							3182	4	1778	9							
11	32640	X	29534	-0-	-3106	-0-	1484	1	24160	3	N	1063	987	1			178
							2721	4	1169	9							

HORNED FROG A-E B WELL #: 3H RRCID -> 289559 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9564 PERF.10211 - 22256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	71460	X	40766	-0-	-30694	-0-	5289	1	32594	3	N	1462	1513	1			293
							1275	4	1608	9							
07	73842	X	42806	-0-	-31036	-0-	7471	1	32802	3	N	1495	1430	1			358
							888	4	1645	9							
08	73842	X	45681	-0-	-28161	-0-	4078	1	38521	3	N	1562	1687	1			233
							1364	4	1718	9							
09	60540	X	42168	-0-	-18372	-0-	1443	1	32620	3	N	1359	1399	1			193
							6610	4	1495	9							
10	59179	X	43611	-0-	-15568	-0-	1844	1	35798	3	N	1807	1754	1			246
							3981	4	1988	9							
11	41430	X	39790	-0-	-1640	-0-	1997	1	32525	3	N	1459	1422	1			283
							3663	4	1605	9							

HF ALDERMAN B WELL #: 2H RRCID -> 291489 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10006 - 22082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	50070	X	44644	-0-	-5426	-0-	896	1	38603	3	N	2946	3041	1			300
							1904	4	3241	9							
07	64294	X	44914	-0-	-19380	-0-	1155	1	39946	3	N	2758	2867	1			191
							779	4	3034	9							
08	64294	X	47566	-0-	-16728	-0-	905	1	41022	3	N	3094	3104	1			181
							2236	4	3403	9							
09	62220	X	41991	-0-	-20229	-0-	592	1	37884	3	N	2724	2740	1			165
							519	4	2996	9							
10	64294	X	41007	-0-	-23287	-0-	641	1	36126	3	N	2987	3003	1			149
							954	4	3286	9							
11	44640	X	35946	-0-	-8694	-0-	546	1	31025	3	N	2546	2429	1			266
							1574	4	2801	9							

HF ALDERMAN A WELL #: 1H RRCID -> 291514 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 9460 PERF.10021 - 21831

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	53176	X	53176	-0-	-0-	-0-	1061	1	45704	3	N	3778	3903	1			247
							2255	4	4156	9							
07	52389	X	52389	-0-	-0-	-0-	1338	1	46265	3	N	3531	3433	1			345
							902	4	3884	9							
08	55376	X	55376	-0-	-0-	-0-	1061	1	48089	3	N	3277	3512	1			110
							2621	4	3605	9							
09	47782	X	47782	-0-	-0-	-0-	669	1	42809	3	N	3380	3345	1			145
							586	4	3718	9							
10	47771	X	46399	-0-	-1372	-0-	719	1	40526	3	N	3713	3606	1			252
							1070	4	4084	9							
11	46230	X	39524	-0-	-6706	-0-	597	1	33914	3	N	2993	2939	1			306
							1721	4	3292	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ROCC OPERATING, LLC //CONT.// 100573
HORNED FROG WEST WELL #: 1H RRCID -> 291522 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9908 - 17390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13230	X	9501	-0-	-3729	-0-	7763	3	312	4	N	1296	1252	1			161
							1426	9									
07	13671	X	8452	-0-	-5219	-0-	7173	3	1279	9	N	1163	1226	1			98
08	10912	X	6831	-0-	-4081	-0-	5183	3	11	4	N	1488	1446	1			140
							1637	9									
09	10560	X	5745	-0-	-4815	-0-	4316	3	1429	9	N	1299	1096	1			343
10	9827	X	6688	-0-	-3139	-0-	5456	3	82	4	N	1045	1276	1			112
							1150	9									
11	9510	X	5645	-0-	-3865	-0-	4175	3	3	4	N	1334	1300	1			146
							1467	9									

HORNED FROG WEST WELL #: 2H RRCID -> 291523 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9916 - 17434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13140	X	11190	-0-	-1950	-0-	9394	3	379	4	N	1288	1233	1			125
							1417	9									
07	13578	X	11587	-0-	-1991	-0-	10093	3	1494	9	N	1358	1140	1			343
08	13578	X	12035	-0-	-1543	-0-	10602	3	23	4	N	1282	1386	1			239
							1410	9									
09	11190	X	9591	-0-	-1599	-0-	8421	3	1170	9	N	1064	1108	1			195
10	11594	X	7745	-0-	-3849	-0-	6583	3	99	4	N	966	1031	1			130
							1063	9									
11	11220	X	6988	-0-	-4232	-0-	5372	3	4	4	N	1465	1283	1			312
							1612	9									

WHITE OAK B WELL #: 2H RRCID -> 295279 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9783 - 20813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	745392	X	61143	-0-	-684249	-0-	1244	1	53417	3	N	5183	5143	1			324
							781	4	5701	9							
07	59555	X	59555	-0-	-0-	-0-	1507	1	52056	3	N	4938	4666	1			596
							560	4	5432	9							
08	56513	X	-0-	-0-	-56513	-0-					N	-0-					596
09	54690	X	-0-	-0-	-54690	-0-					N	-0-					596
10	56513	X	45801	-0-	-10712	-0-	743	1	41630	3	N	2830	3218	1			208
							315	4	3113	9							
11	54690	X	45524	-0-	-9166	-0-	717	1	40443	3	N	3120	2938	1			390
							932	4	3432	9							

WALNUT A WELL #: 1H RRCID -> 295302 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10536 - 24217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		70538	-0-	70538	829181	1536	1	65322	3	N	2646	2496	1			402
							769	4	2911	9							
07	899084	X	69903	-0-	-829181	-0-	1881	1	64498	3	N	2469	2534	1			337
							808	4	2716	9							
08	78681	X	78681	-0-	-0-	-0-	1627	1	72918	3	N	2483	2549	1			271
							1405	4	2731	9							
09	71195	X	71195	-0-	-0-	-0-	1058	1	66821	3	N	2264	2312	1			223
							826	4	2490	9							
10	64743	X	64743	-0-	-0-	-0-	1077	1	59676	3	N	2291	2261	1			253
							1470	4	2520	9							
11	65206	X	65206	-0-	-0-	-0-	1072	1	59884	3	N	1841	1866	1			228
							2225	4	2025	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ROCC OPERATING, LLC //CONT.// 100573
WHITE OAK A WELL #: 1H RRCID -> 295329 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9741 - 20645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	691446	X	63029	-0-	-628417	-0-	1284	1	55093	3	N	5315	5331	1	324
							805	4	5847	9					
07	111104	X	61819	-0-	-49285	-0-	1568	1	54128	3	N	5036	4841	1	519
							583	4	5540	9					
08	111104	X	-0-	-0-	-111104	-0-					N	-0-			519
09	107520	X	50245	-0-	-57275	-0-	710	1	45265	3	N	3535	3709	1	345
							381	4	3889	9					
10	111104	X	46928	-0-	-64176	-0-	748	1	41940	3	N	3565	3616	1	294
							318	4	3922	9					
11	63030	X	46647	-0-	-16383	-0-	734	1	41429	3	N	3207	3306	1	195
							956	4	3528	9					

WALNUT B WELL #: 2H RRCID -> 295337 COMPL. DATE 10/09/2022 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10192 - 24033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		89820	-0-	89820	1037516	1945	1	82724	3	N	3797	3744	1	476
							974	4	4177	9					
07	1126798	X	89282	-0-	-1037516	-0-	2390	1	81938	3	N	3571	3587	1	460
							1026	4	3928	9					
08	80414	X	-0-	-0-	-80414	-0-					N	-0-			460
09	80258	X	80258	-0-	-0-	-0-	1186	1	74890	3	N	2960	3163	1	257
							926	4	3256	9					
10	81509	X	81509	-0-	-0-	-0-	1347	1	74628	3	N	3360	3428	1	189
							1838	4	3696	9					
11	77820	X	72387	-0-	-5433	-0-	1176	1	65684	3	N	2806	2668	1	327
							2440	4	3087	9					

CIRCLE-S ENERGY, LLC 100703
MILAGROS WELL #: 1H RRCID -> 292846 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 12682 PERF.12700 - 19514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120450	X	70894	-0-	-49556	-0-	29	1	70865	2	N	-0-			-0-
07	106795	X	67468	-0-	-39327	-0-	57	1	67411	2	N	-0-			-0-
08	95170	X	59534	-0-	-35636	-0-	57	1	59477	2	N	-0-			-0-
09	87270	X	53589	-0-	-33681	-0-	248	1	53341	2	N	-0-			-0-
10	81902	X	47825	-0-	-34077	-0-	41	1	47784	2	N	-0-			-0-
11	70890	X	42237	-0-	-28653	-0-	49	1	42188	2	N	-0-			-0-

MILAGROS WELL #: 3H RRCID -> 292888 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12913 - 19626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	93660	X	35820	-0-	-57840	-0-	13	1	35807	2	N	-0-			-0-
07	79763	X	40944	-0-	-38819	-0-	32	1	40912	2	N	-0-			-0-
08	69812	X	31779	-0-	-38033	-0-	24	1	31755	2	N	-0-			-0-
09	63390	X	45628	-0-	-17762	-0-	294	1	45334	2	N	-0-			-0-
10	56265	X	32266	-0-	-23999	-0-	44	1	32222	2	N	-0-			-0-
11	39630	X	30544	-0-	-9086	-0-	33	1	30511	2	N	-0-			-0-

MILAGROS WELL #: 5H RRCID -> 294440 COMPL. DATE 12/29/2022 TOTAL DEPTH 12499 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CIRCLE-S ENERGY, LLC //CONT.// 100703
MILAGROS WELL #: 7H RRCID -> 294530 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 12498 PERF. N/A

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

MITSUI E&P USA LLC 101155
MARIA LUISA WELL #: 1H RRCID -> 288973 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12237 - 18180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22680	X	22680	-0-	-0-	-0-	22680	2			N	-0-					-0-
07	23133	X	23133	-0-	-0-	-0-	23133	2			N	-0-					-0-
08	27398	X	27398	-0-	-0-	-0-	27398	2			N	-0-					-0-
09	20652	X	20652	-0-	-0-	-0-	242	1	20410	2	N	-0-					-0-
10	21832	X	21832	-0-	-0-	-0-	276	1	21556	2	N	-0-					-0-
*11	21589	X	21589	-0-	-0-	-0-	277	1	21312	2	N	-0-					-0-

MARIA LUISA WELL #: 2H RRCID -> 288978 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12910 - 18726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20939	X	20939	-0-	-0-	-0-	20939	2			N	-0-					-0-
07	20259	X	20259	-0-	-0-	-0-	20259	2			N	-0-					-0-
08	18129	X	18129	-0-	-0-	-0-	18129	2			N	-0-					-0-
09	17249	X	17249	-0-	-0-	-0-	202	1	17047	2	N	-0-					-0-
10	15828	X	15828	-0-	-0-	-0-	200	1	15628	2	N	-0-					-0-
*11	22035	X	22035	-0-	-0-	-0-	283	1	21752	2	N	-0-					-0-

LINDSAY RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288986 COMPL. DATE 10/26/2019 TOTAL DEPTH 12619 PERF.13452 - 22890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88410	X	61265	-0-	-27145	-0-	2	1	61263	2	N	-0-					-0-
07	68243	X	68243	-0-	-0-	-0-	30	1	68213	2	N	-0-					-0-
08	64511	X	60379	-0-	-4132	-0-	60379	2			N	-0-					-0-
09	62430	X	54259	-0-	-8171	-0-	1089	1	53170	2	N	-0-					-0-
10	64976	X	52760	-0-	-12216	-0-	246	1	52514	2	N	-0-					-0-
11	66030	X	52416	-0-	-13614	-0-	923	1	51493	2	N	-0-					-0-

STATE MARY WELL #: 1H RRCID -> 289491 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 12114 PERF.12550 - 20025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30780	X	7207	-0-	-23573	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
07	31806	X	26158	-0-	-5648	-0-	11	1	26147	2	N	-0-					-0-
08	31806	X	23759	-0-	-8047	-0-	23759	2			N	-0-					-0-
09	30780	X	22986	-0-	-7794	-0-	462	1	22524	2	N	-0-					-0-
10	24893	X	20550	-0-	-4343	-0-	96	1	20454	2	N	-0-					-0-
11	25320	X	19639	-0-	-5681	-0-	346	1	19293	2	N	-0-					-0-

STATE MARY WELL #: 2H RRCID -> 289541 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12516 - 20417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44280	X	9293	-0-	-34987	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
07	45756	X	38846	-0-	-6910	-0-	17	1	38829	2	N	-0-					-0-
08	42501	X	28459	-0-	-14042	-0-	28459	2			N	-0-					-0-
09	36600	X	27371	-0-	-9229	-0-	549	1	26822	2	N	-0-					-0-
10	36983	X	25668	-0-	-11315	-0-	120	1	25548	2	N	-0-					-0-
11	37590	X	24820	-0-	-12770	-0-	437	1	24383	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
MITSUI E&P USA LLC //CONT.// 101155

STATE EDITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290541 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13519 - 24133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	116790	X	77088	-0-	-39702	-0-	3	1	77085	2	N	-0-			-0-
07	120745	X	69378	-0-	-51367	-0-	30	1	69348	2	N	-0-			-0-
08	120745	X	84648	-0-	-36097	-0-	84648	2			N	-0-			-0-
09	98040	X	81939	-0-	-16101	-0-	1645	1	80294	2	N	-0-			-0-
10	81545	X	81545	-0-	-0-	-0-	380	1	81165	2	N	-0-			-0-
11	81930	X	37860	-0-	-44070	-0-	667	1	37193	2	N	-0-			-0-

STATE MARY WELL #: 4H RRCID -> 292691 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 12078 PERF.12706 - 21106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	156420	X	9819	-0-	-146601	-0-	9819	2			N	-0-			-0-
07	161665	X	81075	-0-	-80590	-0-	143	1	80932	2	N	-0-			-0-
08	161665	X	75442	-0-	-86223	-0-	75442	2			N	-0-			-0-
09	128640	X	67230	-0-	-61410	-0-	1457	1	65773	2	N	-0-			-0-
10	77190	X	63404	-0-	-13786	-0-	523	1	62881	2	N	-0-			-0-
11	78450	X	49655	-0-	-28795	-0-	919	1	48736	2	N	-0-			-0-

STATE EDITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292708 COMPL. DATE 03/15/2022 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13365 - 23770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86564	X	86564	-0-	-0-	-0-	3	1	86561	2	N	-0-			-0-
07	109569	X	109569	-0-	-0-	-0-	166	1	109403	2	N	-0-			-0-
08	181865	X	181865	-0-	-0-	-0-	181865	2			N	-0-			-0-
09	171796	X	171796	-0-	-0-	-0-	3621	1	168175	2	N	-0-			-0-
10	162963	X	162963	-0-	-0-	-0-	922	1	162041	2	N	-0-			-0-
*11	115476	X	115476	-0-	-0-	-0-	2098	1	113378	2	N	-0-			-0-

STATE MARY WELL #: 7H RRCID -> 294488 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 12307 PERF.12805 - 19549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360000	X	134193	-0-	-225807	-0-	5	1	134188	2	N	-0-			-0-
07	302839	X	209003	-0-	-93836	-0-	121	1	208882	2	N	-0-			-0-
08	302839	X	187325	-0-	-115514	-0-	187325	2			N	-0-			-0-
09	263610	X	159154	-0-	-104456	-0-	3216	1	155938	2	N	-0-			-0-
10	199020	X	140759	-0-	-58261	-0-	691	1	140068	2	N	-0-			-0-
11	202260	X	118451	-0-	-83809	-0-	2099	1	116352	2	N	-0-			-0-

STATE SANTA FLORENTINA WELL #: 5H RRCID -> 294641 COMPL. DATE 03/04/2023 TOTAL DEPTH 12840 PERF.13466 - 22920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	425190	X	284671	-0-	-140519	-0-	10	1	284661	2	N	-0-			-0-
07	439363	X	263088	-0-	-176275	-0-	309	1	262779	2	N	-0-			-0-
08	439363	X	270582	-0-	-168781	-0-	270582	2			N	-0-			-0-
09	337800	X	232369	-0-	-105431	-0-	4867	1	227502	2	N	-0-			-0-
10	332165	X	191695	-0-	-140470	-0-	1030	1	190665	2	N	-0-			-0-
11	284670	X	786	-0-	-283884	-0-	29	1	757	2	N	-0-			-0-

STATE MARY WELL #: 5H RRCID -> 295417 COMPL. DATE 06/25/2023 TOTAL DEPTH 12332 PERF.12808 - 19908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		821	-0-	821	821	821	2			N	-0-			-0-
07	SHUT IN		285187	-0-	285187	286008	124	1	285063	2	N	-0-			-0-
08	SHUT IN		297688	-0-	297688	583696	297688	2			N	-0-			-0-
09	842061	X	258365	-0-	-583696	-0-	5322	1	253043	2	N	-0-			-0-
10	329158	X	222039	-0-	-107119	-0-	1165	1	220874	2	N	-0-			-0-
11	318540	X	198514	-0-	-120026	-0-	3584	1	194930	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CARIBBEAN ENERGY LLC II 131762
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 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
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					53
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					53
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					53
09	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	3			N	-0-					53
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					53
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					53

EOG RESOURCES, INC. 253162
STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778

06	6090	X	5837	-0-	-253	-0-	237	1	5598	2	N	-0-					-0-
							2	4									
07	6293	X	5962	-0-	-331	-0-	248	1	5712	3	N	-0-					-0-
							2	4									
08	6262	X	6067	-0-	-195	-0-	249	1	5816	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	5940	X	5686	-0-	-254	-0-	237	1	5447	3	N	-0-					-0-
							2	4									
10	6138	X	5895	-0-	-243	-0-	238	1	5655	3	N	-0-					-0-
							2	4									
11	5880	X	5513	-0-	-367	-0-	244	1	5267	3	N	-0-					-0-
							2	4									

STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700

06	5940	X	5805	-0-	-135	-0-	235	1	5567	2	N	-0-					-0-
							3	4									
07	6138	X	5986	-0-	-152	-0-	248	1	5735	3	N	-0-					-0-
							3	4									
08	6200	X	6015	-0-	-185	-0-	247	1	5764	3	N	-0-					-0-
							4	4									
09	6000	X	5808	-0-	-192	-0-	243	1	5562	3	N	-0-					-0-
							3	4									
10	6200	X	5998	-0-	-202	-0-	242	1	5753	3	N	-0-					-0-
							3	4									
11	5820	X	5323	-0-	-497	-0-	236	1	5084	3	N	-0-					-0-
							3	4									

LM 1870 WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802

06	1170	N	1059	-0-	-111	-0-	96	1	963	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	787	-0-	-298	-0-	787	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	506	-0-	-1261	-0-	120	1	385	3	N	-0-					-0-
							1	4									
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	320	1	885	3	N	-0-					-0-
							1	4									
10	775	N	450	-0-	-325	-0-	75	1	374	3	N	-0-					-0-
							1	4									
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	399	1	423	3	N	-0-					-0-
							1	4									

CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576

06	4110	X	3234	-0-	-876	-0-	3232	2	2	4	N	-0-					-0-
07	4247	X	3990	-0-	-257	-0-	3988	3	2	4	N	-0-					-0-
08	4247	X	3891	-0-	-356	-0-	3889	3	2	4	N	-0-					-0-
09	4110	X	3352	-0-	-758	-0-	3350	3	2	4	N	-0-					-0-
10	4247	X	4031	-0-	-216	-0-	4029	3	2	4	N	-0-					-0-
11	3870	X	3769	-0-	-101	-0-	3767	3	2	4	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5010	X	4645	-0-	-365	-0-	934 3	1 4	3708	2	N	-0-					-0-
07	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	996 4	1 4	3841	3	N	-0-					-0-
08	4991	X	4431	-0-	-560	-0-	933 3	1 4	3495	3	N	-0-					-0-
09	4830	X	3635	-0-	-1195	-0-	747 3	1 4	2885	3	N	-0-					-0-
10	4991	X	4754	-0-	-237	-0-	745 3	1 4	4006	3	N	-0-					-0-
11	4680	X	3368	-0-	-1312	-0-	566 3	1 4	2799	3	N	-0-					-0-

WNH JR LAND CO LTD GU A WELL #: 1H RRCID -> 268860 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12843 - 17247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5670	X	1234	-0-	-4436	-0-	1233	2	1	4	N	-0-					-0-
07	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5994	3	2	4	N	-0-					-0-
08	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6041	3	3	4	N	-0-					-0-
09	5430	X	5406	-0-	-24	-0-	5403	3	3	4	N	-0-					-0-
10	5983	X	3875	-0-	-2108	-0-	3873	3	2	4	N	-0-					-0-
11	5850	X	4492	-0-	-1358	-0-	4489	3	3	4	N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	X	1973	-0-	-307	-0-	398 2	1 4	1573	2	N	-0-					-0-
07	2356	X	2069	-0-	-287	-0-	430 2	1 4	1637	3	N	-0-					-0-
08	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	493 2	1 4	1876	3	N	-0-					-0-
09	2070	X	1829	-0-	-241	-0-	369 2	1 4	1458	3	N	-0-					-0-
10	2077	X	1724	-0-	-353	-0-	267 2	1 4	1455	3	N	-0-					-0-
11	2280	X	1524	-0-	-756	-0-	216 2	1 4	1306	3	N	-0-					-0-

STEWART TRUST WELL #: 22H RRCID -> 277202 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11684 - 16715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17130	X	13842	-0-	-3288	-0-	13841	2	1	4	N	-0-					-0-
07	18149	X	18149	-0-	-0-	-0-	18147	3	2	4	N	-0-					-0-
08	18406	X	18406	-0-	-0-	-0-	18403	3	3	4	N	-0-					-0-
09	16600	X	16600	-0-	-0-	-0-	16597	3	3	4	N	-0-					-0-
10	18135	X	16564	-0-	-1571	-0-	16561	3	3	4	N	-0-					-0-
11	17820	X	15165	-0-	-2655	-0-	15162	3	3	4	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEWART STATE WELL #: 23H RRCID -> 277260 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11767 - 16935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9960	X	8263	-0-	-1697	-0-	8262	2	1	4	N	-0-					-0-
07	10292	X	9039	-0-	-1253	-0-	9038	3	1	4	N	-0-					-0-
08	10168	X	9187	-0-	-981	-0-	9185	3	2	4	N	-0-					-0-
09	9840	X	8855	-0-	-985	-0-	8853	3	2	4	N	-0-					-0-
10	9331	X	9131	-0-	-200	-0-	9129	3	2	4	N	-0-					-0-
11	8880	X	8733	-0-	-147	-0-	8731	3	2	4	N	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 33H RRCID -> 278959 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12894 - 18045

06	30000	X	20894	-0-	-9106	-0-	20891	2	3	4	N	-0-					-0-
07	31000	X	15377	-0-	-15623	-0-	15374	3	3	4	N	-0-					-0-
08	31000	X	22466	-0-	-8534	-0-	22463	3	3	4	N	-0-					-0-
09	24780	X	17585	-0-	-7195	-0-	17582	3	3	4	N	-0-					-0-
10	24583	X	10619	-0-	-13964	-0-	10617	3	2	4	N	-0-					-0-
11	21750	X	18269	-0-	-3481	-0-	18267	3	2	4	N	-0-					-0-

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 2H RRCID -> 279443 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12492 PERF.13149 - 19455

06	26660	X	26660	-0-	-0-	-0-	26655	2	5	4	N	-0-					-0-
07	24047	X	24047	-0-	-0-	-0-	24042	3	5	4	N	-0-					-0-
08	21556	X	21556	-0-	-0-	-0-	21551	3	5	4	N	-0-					-0-
09	20018	X	20018	-0-	-0-	-0-	20013	3	5	4	N	-0-					-0-
10	19278	X	19278	-0-	-0-	-0-	19274	3	4	4	N	-0-					-0-
11	18107	X	18107	-0-	-0-	-0-	18102	3	5	4	N	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 34H RRCID -> 279447 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12348 - 17642

06	39450	X	38660	-0-	-790	-0-	38656	2	4	4	N	-0-					-0-
07	39153	X	38364	-0-	-789	-0-	38360	3	4	4	N	-0-					-0-
08	37913	X	32772	-0-	-5141	-0-	32768	3	4	4	N	-0-					-0-
09	38670	X	32907	-0-	-5763	-0-	32903	3	4	4	N	-0-					-0-
10	39959	X	15967	-0-	-23992	-0-	15965	3	2	4	N	-0-					-0-
11	38670	X	30025	-0-	-8645	-0-	117	1	29905	3	N	-0-					-0-
							3	4									

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 4H RRCID -> 279451 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10915 - 17240

06	17402	X	17402	-0-	-0-	-0-	17400	2	2	4	N	-0-					-0-
07	17236	X	15868	-0-	-1368	-0-	15866	3	2	4	N	-0-					-0-
08	16771	X	13700	-0-	-3071	-0-	13699	3	1	4	N	-0-					-0-
09	17400	X	4030	-0-	-13370	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
10	17980	X	12019	-0-	-5961	-0-	12017	3	2	4	N	-0-					-0-
11	17400	X	13269	-0-	-4131	-0-	13267	3	2	4	N	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 37H RRCID -> 280242 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12560 - 19631

06	39420	X	27558	-0-	-11862	-0-	27556	2	2	4	N	-0-					-0-
07	40734	X	24939	-0-	-15795	-0-	24937	3	2	4	N	-0-					-0-
08	35650	X	31491	-0-	-4159	-0-	31489	3	2	4	N	-0-					-0-
09	34500	X	30460	-0-	-4040	-0-	30458	3	2	4	N	-0-					-0-
10	32705	X	15056	-0-	-17649	-0-	15055	3	1	4	N	-0-					-0-
11	30480	X	20878	-0-	-9602	-0-	117	1	20759	3	N	-0-					-0-
							2	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SAN ROMAN 1508 WELL #: 38H RRCID -> 280243 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12690 - 19026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34830	X	25199	-0-	-9631	-0-	25194	2	5	4	N	-0-			-0-
07	35991	X	20412	-0-	-15579	-0-	20407	3	5	4	N	-0-			-0-
08	35991	X	29250	-0-	-6741	-0-	29244	3	6	4	N	-0-			-0-
09	32010	X	28682	-0-	-3328	-0-	28676	3	6	4	N	-0-			-0-
10	29574	X	13878	-0-	-15696	-0-	13875	3	3	4	N	-0-			-0-
11	28320	X	19955	-0-	-8365	-0-	117	1	19833	3	N	-0-			-0-
							5	4							

SAN ROMAN 1508 WELL #: 36H RRCID -> 280388 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12764 - 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
06	30150	X	25985	-0-	-4165	-0-	25982	2	3	4	N	-0-			-0-
07	31155	X	24871	-0-	-6284	-0-	24868	3	3	4	N	-0-			-0-
08	31155	X	22242	-0-	-8913	-0-	22239	3	3	4	N	-0-			-0-
09	30150	X	20426	-0-	-9724	-0-	20423	3	3	4	N	-0-			-0-
10	31155	X	11367	-0-	-19788	-0-	11365	3	2	4	N	-0-			-0-
11	25980	X	191	-0-	-25789	-0-	191	3			N	-0-			-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 8H RRCID -> 280842 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10942 - 18881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18180	X	12541	-0-	-5639	-0-	12540	2	1	4	N	-0-			-0-
07	18786	X	9923	-0-	-8863	-0-	9922	3	1	4	N	-0-			-0-
08	15159	X	12415	-0-	-2744	-0-	12414	3	1	4	N	-0-			-0-
09	13770	X	12074	-0-	-1696	-0-	12073	3	1	4	N	-0-			-0-
10	12958	X	11407	-0-	-1551	-0-	11406	3	1	4	N	-0-			-0-
11	12540	X	9756	-0-	-2784	-0-	59	1	9696	3	N	-0-			-0-
							1	4							

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 7H RRCID -> 281095 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10815 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16440	X	12527	-0-	-3913	-0-	12526	2	1	4	N	-0-			-0-
07	15221	X	12378	-0-	-2843	-0-	12377	3	1	4	N	-0-			-0-
08	14384	X	12882	-0-	-1502	-0-	12881	3	1	4	N	-0-			-0-
09	13320	X	10639	-0-	-2681	-0-	10638	3	1	4	N	-0-			-0-
10	13485	X	11128	-0-	-2357	-0-	11127	3	1	4	N	-0-			-0-
11	12540	X	10617	-0-	-1923	-0-	59	1	10558	3	N	-0-			-0-

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 3H RRCID -> 281483 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12789 - 19016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22061	X	22061	-0-	-0-	-0-	22057	2	4	4	N	-0-			-0-
07	23593	X	23593	-0-	-0-	-0-	23588	3	5	4	N	-0-			-0-
08	23809	X	23809	-0-	-0-	-0-	23804	3	5	4	N	-0-			-0-
09	22452	X	22452	-0-	-0-	-0-	22448	3	4	4	N	-0-			-0-
10	15521	X	15521	-0-	-0-	-0-	15518	3	3	4	N	-0-			-0-
11	14465	X	14465	-0-	-0-	-0-	100	1	14360	3	N	-0-			-0-
							5	4							

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 4H RRCID -> 281488 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12680 PERF.13014 - 18240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12940	X	12940	-0-	-0-	-0-	12937	2	3	4	N	-0-			-0-
07	13767	X	13767	-0-	-0-	-0-	13763	3	4	4	N	-0-			-0-
08	13603	X	13603	-0-	-0-	-0-	13599	3	4	4	N	-0-			-0-
09	16891	X	16891	-0-	-0-	-0-	16888	3	3	4	N	-0-			-0-
10	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	10004	3	2	4	N	-0-			-0-
11	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	100	1	9476	3	N	-0-			-0-
							4	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HACHAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 281687 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 19000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BFMT WEST WELL #: 6H RRCID -> 281993 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9827 - 16228

06	30210	X	25285	-0-	-4925	-0-	498	1	24787	2	N	-0-					-0-
07	25048	X	23089	-0-	-1959	-0-	1688	1	21401	3	N	-0-					-0-
08	27218	X	20687	-0-	-6531	-0-	1885	1	18802	3	N	-0-					-0-
09	26340	X	19922	-0-	-6418	-0-	354	1	19568	3	N	-0-					-0-
10	27218	X	21135	-0-	-6083	-0-	812	1	20323	3	N	-0-					-0-
*11	25290	X	14173	-0-	-11117	-0-	795	1	13378	3	N	-0-					-0-

BFMT WEST WELL #: 7H RRCID -> 281997 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17439

06	24960	X	22074	-0-	-2886	-0-	1485	1	20588	2	N	-0-					-0-
							1	4									
07	24676	X	20988	-0-	-3688	-0-	1550	1	19437	3	N	-0-					-0-
							1	4									
08	24242	X	19120	-0-	-5122	-0-	1174	1	17945	3	N	-0-					-0-
							1	4									
09	22560	X	18159	-0-	-4401	-0-	18158	3	1	4	N	-0-					-0-
10	22940	X	19005	-0-	-3935	-0-	1325	1	17679	3	N	-0-					-0-
							1	4									
11	22080	X	17623	-0-	-4457	-0-	1329	1	16293	3	N	-0-					-0-
							1	4									

HACHAR 'A' WELL #: 2H RRCID -> 282017 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13545 - 19025

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BFMT WEST WELL #: 9H RRCID -> 282180 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10460 - 17571

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT WEST WELL #: 8H RRCID -> 282182 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10284 - 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
06	37560	X	27030	-0-	-10530	-0-	1589	1 2 4	25439	2	N	-0-			-0-
07	38812	X	33768	-0-	-5044	-0-	621	1 2 4	33145	3	N	-0-			-0-
08	37014	X	28944	-0-	-8070	-0-	779	1 2 4	28163	3	N	-0-			-0-
09	34020	X	31996	-0-	-2024	-0-	1565	1 2 4	30429	3	N	-0-			-0-
10	33821	X	31215	-0-	-2606	-0-	1458	1 2 4	29755	3	N	-0-			-0-
11	32670	X	27088	-0-	-5582	-0-	1193	1 2 4	25893	3	N	-0-			-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 9H RRCID -> 282240 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11076 - 18981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16980	X	13036	-0-	-3944	-0-	13034	2	2	4	N	-0-			-0-
07	16864	X	13066	-0-	-3798	-0-	13064	3	2	4	N	-0-			-0-
08	16275	X	14573	-0-	-1702	-0-	14571	3	2	4	N	-0-			-0-
09	14190	X	13183	-0-	-1007	-0-	13182	3	1	4	N	-0-			-0-
10	14663	X	13484	-0-	-1179	-0-	13483	3	1	4	N	-0-			-0-
11	14100	X	6144	-0-	-7956	-0-	6144	3			N	-0-			-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 10H RRCID -> 282292 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10882 - 18833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18930	X	11976	-0-	-6954	-0-	11974	2	2	4	N	-0-			-0-
07	19344	X	13855	-0-	-5489	-0-	13853	3	2	4	N	-0-			-0-
08	18308	X	18308	-0-	-0-	-0-	18306	3	2	4	N	-0-			-0-
09	12120	X	11591	-0-	-529	-0-	11590	3	1	4	N	-0-			-0-
10	13857	X	10236	-0-	-3621	-0-	10235	3	1	4	N	-0-			-0-
11	17730	X	11596	-0-	-6134	-0-	59	1 4	11536	3	N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: 15H RRCID -> 282910 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10507 PERF.11019 - 19905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28680	X	25648	-0-	-3032	-0-	25645	2	3	4	N	-0-			-0-
07	29326	X	25800	-0-	-3526	-0-	25796	3	4	4	N	-0-			-0-
08	29326	X	27511	-0-	-1815	-0-	27507	3	4	4	N	-0-			-0-
09	27210	X	20987	-0-	-6223	-0-	20984	3	3	4	N	-0-			-0-
10	27900	X	1294	-0-	-26606	-0-	1292	3	2	4	N	-0-			-0-
11	26610	X	19918	-0-	-6692	-0-	65	1	19850	3	N	-0-			-0-
							3	4							

BFMT EAST WELL #: 16H RRCID -> 282914 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10526 PERF.13514 - 19410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18630	X	17043	-0-	-1587	-0-	17040	2	3	4	N	-0-			-0-
07	19251	X	16881	-0-	-2370	-0-	16878	3	3	4	N	-0-			-0-
08	19034	X	16831	-0-	-2203	-0-	16828	3	3	4	N	-0-			-0-
09	17280	X	16356	-0-	-924	-0-	16353	3	3	4	N	-0-			-0-
10	17608	X	14623	-0-	-2985	-0-	14620	3	3	4	N	-0-			-0-
11	17040	X	14414	-0-	-2626	-0-	79	1	14333	3	N	-0-			-0-
							2	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BFMT EAST WELL #: 18H RRCID -> 282915 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11086 - 18647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20280	X	18857	-0-	-1423	-0-	18854	2	3	4	N	-0-			-0-
07	20956	X	17955	-0-	-3001	-0-	17952	3	3	4	N	-0-			-0-
08	19499	X	12583	-0-	-6916	-0-	12582	3	1	4	N	-0-			-0-
09	18870	X	16294	-0-	-2576	-0-	16292	3	2	4	N	-0-			-0-
10	19499	X	16872	-0-	-2627	-0-	16869	3	3	4	N	-0-			-0-
11	18870	X	16827	-0-	-2043	-0-	79	1	16746	3	N	-0-			-0-
							2	4							

BFMT EAST WELL #: 17H RRCID -> 282925 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10861 - 18302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20700	X	17159	-0-	-3541	-0-	17156	2	3	4	N	-0-			-0-
07	19189	X	15751	-0-	-3438	-0-	15749	3	2	4	N	-0-			-0-
08	19189	X	16831	-0-	-2358	-0-	16829	3	2	4	N	-0-			-0-
09	18030	X	16261	-0-	-1769	-0-	16259	3	2	4	N	-0-			-0-
10	17887	X	13835	-0-	-4052	-0-	13833	3	2	4	N	-0-			-0-
11	17160	X	14270	-0-	-2890	-0-	79	1	14189	3	N	-0-			-0-
							2	4							

BFMT EAST WELL #: C 32H RRCID -> 283871 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11028 - 17688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48810	X	-0-	-0-	-48810	-0-					N	-0-			-0-
07	53139	X	53139	-0-	-0-	-0-	53137	3	2	4	N	-0-			-0-
08	47709	X	47071	-0-	-638	-0-	47069	3	2	4	N	-0-			-0-
09	44700	X	18655	-0-	-26045	-0-	18654	3	1	4	N	-0-			-0-
10	53134	X	40205	-0-	-12929	-0-	40203	3	2	4	N	-0-			-0-
11	51420	X	31917	-0-	-19503	-0-	104	1	31811	3	N	-0-			-0-
							2	4							

LM 1870 WELL #: 4H RRCID -> 283876 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 13000 PERF.13142 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		19773	-0-	19773	27478	19770	2	3	4	Y	-0-			-0-
07	T. A.		28866	-0-	28866	56344	28863	3	3	4	Y	-0-			-0-
08	T. A.		24113	-0-	24113	80457	24110	3	3	4	Y	-0-			-0-
09	99700	X	19243	-0-	-80457	-0-	19240	3	3	4	Y	-0-			-0-
10	13592	X	13592	-0-	-0-	-0-	13590	3	2	4	Y	-0-			-0-
11	18510	X	17469	-0-	-1041	-0-	117	1	17349	3	Y	-0-			-0-
							3	4							

BFMT EAST WELL #: C 24H RRCID -> 284061 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10533 PERF.11010 - 17975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19530	X	17568	-0-	-1962	-0-	17567	2	1	4	N	-0-			-0-
07	15717	X	13621	-0-	-2096	-0-	13619	3	2	4	N	-0-			-0-
08	15717	X	9098	-0-	-6619	-0-	9096	3	2	4	N	-0-			-0-
09	17580	X	12213	-0-	-5367	-0-	12212	3	1	4	N	-0-			-0-
10	25257	X	25257	-0-	-0-	-0-	25255	3	2	4	N	-0-			-0-
11	17580	X	6577	-0-	-11003	-0-	6576	3	1	4	N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: C 25H RRCID -> 284062 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10962 - 17838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20970	X	18548	-0-	-2422	-0-	18546	2	2	4	N	-0-			-0-
07	21669	X	18382	-0-	-3287	-0-	18380	3	2	4	N	-0-			-0-
08	21142	X	18136	-0-	-3006	-0-	18134	3	2	4	N	-0-			-0-
09	19920	X	17745	-0-	-2175	-0-	17743	3	2	4	N	-0-			-0-
10	19747	X	17835	-0-	-1912	-0-	17833	3	2	4	N	-0-			-0-
11	18540	X	15630	-0-	-2910	-0-	15628	3	2	4	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT EAST WELL #: C 26H RRCID -> 284064 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10523 PERF.11022 - 18152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14850	X	9992	-0-	-4858	-0-	9991	2	1	4	N	-0-					-0-
07	15097	X	13039	-0-	-2058	-0-	13038	3	1	4	N	-0-					-0-
08	13299	X	11703	-0-	-1596	-0-	11702	3	1	4	N	-0-					-0-
09	16729	X	16729	-0-	-0-	-0-	16727	3	2	4	N	-0-					-0-
10	15286	X	15286	-0-	-0-	-0-	15284	3	2	4	N	-0-					-0-
11	12630	X	11718	-0-	-912	-0-	11717	3	1	4	N	-0-					-0-

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 5H RRCID -> 284157 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12972 - 19359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22170	X	15730	-0-	-6440	-0-	15728	2	2	4	N	-0-					-0-
07	18755	X	15661	-0-	-3094	-0-	15660	3	1	4	N	-0-					-0-
08	18755	X	17000	-0-	-1755	-0-	16998	3	2	4	N	-0-					-0-
09	17910	X	10308	-0-	-7602	-0-	10305	3	3	4	N	-0-					-0-
10	16244	X	11119	-0-	-5125	-0-	11117	3	2	4	N	-0-					-0-
11	17207	X	17207	-0-	-0-	-0-	100	1	17104	3	N	-0-					-0-
							3	4									

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 6H RRCID -> 284296 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13140 - 19208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34140	X	21642	-0-	-12498	-0-	21639	2	3	4	N	-0-					-0-
07	30566	X	24866	-0-	-5700	-0-	24862	3	4	4	N	-0-					-0-
08	28675	X	22066	-0-	-6609	-0-	22064	3	2	4	N	-0-					-0-
09	26700	X	17475	-0-	-9225	-0-	17474	3	1	4	N	-0-					-0-
10	24862	X	13939	-0-	-10923	-0-	13938	3	1	4	N	-0-					-0-
11	24060	X	19797	-0-	-4263	-0-	100	1	19693	3	N	-0-					-0-
							4	4									

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 11H RRCID -> 284299 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10878 - 18609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22350	X	22238	-0-	-112	-0-	22236	2	2	4	N	-0-					-0-
07	23095	X	20771	-0-	-2324	-0-	20769	3	2	4	N	-0-					-0-
08	22196	X	19215	-0-	-2981	-0-	19214	3	1	4	N	-0-					-0-
09	22230	X	13748	-0-	-8482	-0-	13747	3	1	4	N	-0-					-0-
10	22971	X	17939	-0-	-5032	-0-	17938	3	1	4	N	-0-					-0-
11	22230	X	15325	-0-	-6905	-0-	15324	3	1	4	N	-0-					-0-

LM 1870 WELL #: 3H RRCID -> 284487 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13007 - 18462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		23273	-0-	23273	49221	23269	2	4	4	Y	-0-					-0-
07	T. A.		19707	-0-	19707	68928	19703	3	4	4	Y	-0-					-0-
08	T. A.		17658	-0-	17658	86586	17654	3	4	4	Y	-0-					-0-
09	100862	X	14276	-0-	-86586	-0-	14273	3	3	4	Y	-0-					-0-
10	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	10346	3	2	4	Y	-0-					-0-
11	13230	X	13063	-0-	-167	-0-	117	1	12944	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

BFMT EAST WELL #: B 22H RRCID -> 284723 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10855 - 18379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23100	X	1696	-0-	-21404	-0-	1695	2	1	4	N	-0-					-0-
07	27247	X	27247	-0-	-0-	-0-	27245	3	2	4	N	-0-					-0-
08	27811	X	27811	-0-	-0-	-0-	27809	3	2	4	N	-0-					-0-
09	23280	X	23280	-0-	-0-	-0-	23278	3	2	4	N	-0-					-0-
10	27249	X	23748	-0-	-3501	-0-	23746	3	2	4	N	-0-					-0-
11	26910	X	18180	-0-	-8730	-0-	18178	3	2	4	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT EAST WELL #: B 23H RRCID -> 284725 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10914 - 18590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25848	X	25848	-0-	-0-	-0-	25846	2	2	4	N	-0-			-0-
07	20584	X	15146	-0-	-5438	-0-	15144	3	2	4	N	-0-			-0-
08	20992	X	20992	-0-	-0-	-0-	20990	3	2	4	N	-0-			-0-
09	24300	X	16061	-0-	-8239	-0-	16059	3	2	4	N	-0-			-0-
10	25110	X	5643	-0-	-19467	-0-	5641	3	2	4	N	-0-			-0-
11	24300	X	21091	-0-	-3209	-0-	21089	3	2	4	N	-0-			-0-

G-B MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 287852 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 13246 PERF.13207 - 18822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22680	X	17559	-0-	-5121	-0-	739	1	16820	2	N	-0-			-0-
07	16962	X	16962	-0-	-0-	-0-	939	1	16023	3	N	-0-			-0-
08	14332	X	14332	-0-	-0-	-0-	435	1	13897	3	N	-0-			-0-
09	14265	X	14265	-0-	-0-	-0-	291	1	13974	3	N	-0-			-0-
10	15623	X	15623	-0-	-0-	-0-	191	1	15432	3	N	-0-			-0-
11	15488	X	15488	-0-	-0-	-0-	364	1	15124	3	N	-0-			-0-

G-B MINERALS WELL #: 7H RRCID -> 288032 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13571 - 20647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51360	X	37102	-0-	-14258	-0-	37101	2	1	4	N	-0-			-0-
07	53072	X	40048	-0-	-13024	-0-	1131	1	38916	3	N	-0-			-0-
							1	4							
08	53072	X	43972	-0-	-9100	-0-	3040	1	40931	3	N	-0-			-0-
							1	4							
09	43620	X	41010	-0-	-2610	-0-	2982	1	38027	3	N	-0-			-0-
							1	4							
10	40455	X	39237	-0-	-1218	-0-	2971	1	36265	3	N	-0-			-0-
							1	4							
11	42540	X	37915	-0-	-4625	-0-	2533	1	35381	3	N	-0-			-0-
							1	4							

BFMT EAST WELL #: 100H RRCID -> 288974 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11503 - 19537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37110	X	32514	-0-	-4596	-0-	411	1	32102	2	N	-0-			-0-
							1	4							
07	35185	X	31842	-0-	-3343	-0-	421	1	31420	3	N	-0-			-0-
							1	4							
08	35185	X	29747	-0-	-5438	-0-	381	1	29365	3	N	-0-			-0-
							1	4							
09	32520	X	27061	-0-	-5459	-0-	449	1	26611	3	N	-0-			-0-
							1	4							
10	33604	X	26399	-0-	-7205	-0-	382	1	26016	3	N	-0-			-0-
							1	4							
11	32520	X	27602	-0-	-4918	-0-	403	1	27198	3	N	-0-			-0-
							1	4							

BFMT EAST WELL #: 101H RRCID -> 288976 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11337 - 19375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37980	X	34267	-0-	-3713	-0-	433	1	33833	2	N	-0-			-0-
							1	4							
07	36518	X	28061	-0-	-8457	-0-	371	1	27689	3	N	-0-			-0-
							1	4							
08	36518	X	33504	-0-	-3014	-0-	430	1	33073	3	N	-0-			-0-
							1	4							
09	34260	X	29107	-0-	-5153	-0-	483	1	28623	3	N	-0-			-0-
							1	4							
10	35402	X	28248	-0-	-7154	-0-	409	1	27838	3	N	-0-			-0-
							1	4							
11	34260	X	22126	-0-	-12134	-0-	323	1	21802	3	N	-0-			-0-
							1	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT EAST WELL #: 103H RRCID -> 288977 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11545 - 19609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44910	X	33023	-0-	-11887	-0-	417	1 1 4	32605	2	N	-0-			-0-
07	46283	X	37109	-0-	-9174	-0-	491	1 1 4	36617	3	N	-0-			-0-
08	46283	X	34600	-0-	-11683	-0-	444	1 1 4	34155	3	N	-0-			-0-
09	41760	X	31456	-0-	-10304	-0-	522	1 1 4	30933	3	N	-0-			-0-
10	37107	X	31002	-0-	-6105	-0-	449	1 1 4	30552	3	N	-0-			-0-
11	35910	X	32900	-0-	-3010	-0-	480	1 1 4	32419	3	N	-0-			-0-

BFMT WEST WELL #: 503H RRCID -> 288979 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10639 - 18832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51930	X	47024	-0-	-4906	-0-	1282	1 1 4	45741	2	N	-0-			-0-
07	52948	X	47235	-0-	-5713	-0-	1340	1 1 4	45894	3	N	-0-			-0-
08	51894	X	45961	-0-	-5933	-0-	1300	1 1 4	44660	3	N	-0-			-0-
09	49680	X	44456	-0-	-5224	-0-	1214	1 1 4	43241	3	N	-0-			-0-
10	49383	X	44328	-0-	-5055	-0-	1235	1 1 4	43092	3	N	-0-			-0-
11	47010	X	41463	-0-	-5547	-0-	1136	1 1 4	40326	3	N	-0-			-0-

BFMT WEST WELL #: 500H RRCID -> 289107 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10696 - 19079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52290	X	47668	-0-	-4622	-0-	1299	1 1 4	46368	2	N	-0-			-0-
07	52824	X	46088	-0-	-6736	-0-	1308	1 1 4	44779	3	N	-0-			-0-
08	51491	X	45906	-0-	-5585	-0-	1299	1 1 4	44606	3	N	-0-			-0-
09	49260	X	46345	-0-	-2915	-0-	1266	1 1 4	45078	3	N	-0-			-0-
10	49445	X	46374	-0-	-3071	-0-	1292	1 1 4	45081	3	N	-0-			-0-
11	47670	X	41746	-0-	-5924	-0-	1143	1 2 4	40601	3	N	-0-			-0-

BFMT WEST WELL #: 502H RRCID -> 289108 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10590 - 18577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50220	X	45798	-0-	-4422	-0-	1248	1 1 4	44549	2	N	-0-			-0-
07	51119	X	44781	-0-	-6338	-0-	1271	1 1 4	43509	3	N	-0-			-0-
08	50065	X	43711	-0-	-6354	-0-	1237	1 1 4	42473	3	N	-0-			-0-
09	47790	X	42101	-0-	-5689	-0-	1150	1 1 4	40950	3	N	-0-			-0-
10	47368	X	42403	-0-	-4965	-0-	1181	1 1 4	41221	3	N	-0-			-0-
11	45810	X	39434	-0-	-6376	-0-	1080	1 1 4	38353	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SAN ROMAN 1508 WELL #: 102H RRCID -> 289876 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12302 - 20231

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	52140	X	44889	-0-	-7251	-0-	1410	1 1 4	43478	2	N	-0-			-0-
07	51832	X	44758	-0-	-7074	-0-	1429	1 1 4	43328	3	N	-0-			-0-
08	51832	X	45697	-0-	-6135	-0-	1502	1 1 4	44194	3	N	-0-			-0-
09	47430	X	41942	-0-	-5488	-0-	1447	1 1 4	40494	3	N	-0-			-0-
10	49011	X	42446	-0-	-6565	-0-	1346	1 1 4	41099	3	N	-0-			-0-
11	44880	X	40086	-0-	-4794	-0-	1263	1 1 4	38822	3	N	-0-			-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 104H RRCID -> 289886 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11367 - 19341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	51486	X	51486	-0-	-0-	-0-	645	1 1 4	50840	2	N	-0-			-0-
07	47430	X	46075	-0-	-1355	-0-	604	1 1 4	45470	3	N	-0-			-0-
08	47430	X	42738	-0-	-4692	-0-	543	1 1 4	42194	3	N	-0-			-0-
09	51480	X	39958	-0-	-11522	-0-	653	1 1 4	39304	3	N	-0-			-0-
10	53196	X	36497	-0-	-16699	-0-	527	1 1 4	35969	3	N	-0-			-0-
11	51480	X	40971	-0-	-10509	-0-	592	1 1 4	40378	3	N	-0-			-0-

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 100H RRCID -> 289890 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12840 - 20390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	44910	X	40137	-0-	-4773	-0-	1504	1 1 4	38632	2	N	-0-			-0-
07	45787	X	41157	-0-	-4630	-0-	1723	1 1 4	39433	3	N	-0-			-0-
08	45787	X	39178	-0-	-6609	-0-	1368	1 1 4	37809	3	N	-0-			-0-
09	41040	X	38663	-0-	-2377	-0-	1595	1 1 4	37067	3	N	-0-			-0-
10	42408	X	38123	-0-	-4285	-0-	1430	1 1 4	36692	3	N	-0-			-0-
11	40140	X	34663	-0-	-5477	-0-	1252	1 1 4	33410	3	N	-0-			-0-

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 101H RRCID -> 289891 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12677 - 20328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	46080	X	37964	-0-	-8116	-0-	1422	1 1 4	36541	2	N	-0-			-0-
07	46345	X	41413	-0-	-4932	-0-	1734	1 1 4	39678	3	N	-0-			-0-
08	46345	X	39886	-0-	-6459	-0-	1392	1 1 4	38493	3	N	-0-			-0-
09	41460	X	38478	-0-	-2982	-0-	1587	1 1 4	36890	3	N	-0-			-0-
10	42532	X	37857	-0-	-4675	-0-	1420	1 1 4	36436	3	N	-0-			-0-
11	40080	X	34097	-0-	-5983	-0-	1231	1 1 4	32865	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
G-B MINERALS WELL #: 1M RRCID -> 292420 COMPL. DATE 01/14/2022 TOTAL DEPTH 13282 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

G-B MINERALS WELL #: 11H RRCID -> 292446 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13110 PERF.13016 - 24224

06	204600	X	136592	-0-	-68008	-0-	55	1	136537	2	N	-0-			-0-
07	149854	X	135380	-0-	-14474	-0-	91	1	135289	3	N	-0-			-0-
08	149854	X	127246	-0-	-22608	-0-	34	1	127212	3	N	-0-			-0-
09	145020	X	119721	-0-	-25299	-0-	74	1	119647	3	N	-0-			-0-
10	141143	X	112106	-0-	-29037	-0-	112106	3			N	-0-			-0-
11	136590	X	114453	-0-	-22137	-0-	1278	1	113175	3	N	-0-			-0-

G-B MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 292550 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13211 PERF.13052 - 24083

06	109890	X	96684	-0-	-13206	-0-	39	1	96645	2	N	-0-			-0-
07	107818	X	88275	-0-	-19543	-0-	60	1	88215	3	N	-0-			-0-
08	107818	X	84125	-0-	-23693	-0-	22	1	84103	3	N	-0-			-0-
09	103050	X	78367	-0-	-24683	-0-	49	1	78318	3	N	-0-			-0-
10	106485	X	77334	-0-	-29151	-0-	77334	3			N	-0-			-0-
11	96690	X	77703	-0-	-18987	-0-	868	1	76835	3	N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: 1P RRCID -> 292563 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 11916 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OCHO WELL #: 100H RRCID -> 292638 COMPL. DATE 04/18/2022 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12417 - 22304

06	14070	X	14070	-0-	-0-	-0-	14070	2			N	-0-			-0-
07	17309	X	17309	-0-	-0-	-0-	17309	3			N	-0-			-0-
08	17114	X	17114	-0-	-0-	-0-	17114	3			N	-0-			-0-
09	16589	X	16589	-0-	-0-	-0-	16589	3			N	-0-			-0-
10	17298	X	16587	-0-	-711	-0-	16587	3			N	-0-			-0-
11	16740	X	16076	-0-	-664	-0-	16076	3			N	-0-			-0-

LUNA PSA WELL #: 101H RRCID -> 292646 COMPL. DATE 03/24/2022 TOTAL DEPTH 11826 PERF.11889 - 21585

06	176250	X	131330	-0-	-44920	-0-	77	1	131253	2	N	-0-			-0-
07	182125	X	147571	-0-	-34554	-0-	90	1	147481	3	N	-0-			-0-
08	166749	X	139019	-0-	-27730	-0-	87	1	138932	3	N	-0-			-0-
09	153000	X	131138	-0-	-21862	-0-	85	1	131053	3	N	-0-			-0-
10	153791	X	135739	-0-	-18052	-0-	87	1	135652	3	N	-0-			-0-
11	142800	X	131048	-0-	-11752	-0-	80	1	130968	3	N	-0-			-0-

LUNA PSA WELL #: 100H RRCID -> 292796 COMPL. DATE 03/24/2022 TOTAL DEPTH 11862 PERF.12000 - 23084

06	139560	X	107118	-0-	-32442	-0-	63	1	107055	2	N	-0-			-0-
07	144212	X	117250	-0-	-26962	-0-	71	1	117179	3	N	-0-			-0-
08	129115	X	108811	-0-	-20304	-0-	68	1	108743	3	N	-0-			-0-
09	119130	X	100327	-0-	-18803	-0-	65	1	100262	3	N	-0-			-0-
10	123101	X	104825	-0-	-18276	-0-	67	1	104758	3	N	-0-			-0-
11	113460	X	97722	-0-	-15738	-0-	59	1	97663	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MIL-MAR-COX WELL #: 102H RRCID -> 293795 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 11996 PERF.13291 - 23537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	266946	-0-	266946	325418	104	1	266842	2	N	-0-			-0-
07	548732 X	223314	-0-	-325418	-0-	123	1	223191	3	N	-0-			-0-
08	217527 X	180191	-0-	-37336	-0-	110	1	180081	3	N	-0-			-0-
09	210510 X	143321	-0-	-67189	-0-	107	1	143214	3	N	-0-			-0-
10	217527 X	127273	-0-	-90254	-0-	115	1	127158	3	N	-0-			-0-
11	210510 X	107001	-0-	-103509	-0-	107001	3			N	-0-			-0-

MIL-MAR-COX WELL #: 101H RRCID -> 293796 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12118 - 23153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	326966	-0-	326966	357266	127	1	326839	2	N	-0-			-0-
07	641636 X	284370	-0-	-357266	-0-	157	1	284213	3	N	-0-			-0-
08	223601 X	223601	-0-	-0-	-0-	137	1	223464	3	N	-0-			-0-
09	210510 X	183254	-0-	-27256	-0-	137	1	183117	3	N	-0-			-0-
10	217527 X	169531	-0-	-47996	-0-	153	1	169378	3	N	-0-			-0-
11	210510 X	139412	-0-	-71098	-0-	139412	3			N	-0-			-0-

MIL-MAR-COX WELL #: 100H RRCID -> 293797 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11900 - 23117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	307188	-0-	307188	344238	119	1	307069	2	N	-0-			-0-
07	613887 X	269649	-0-	-344238	-0-	148	1	269501	3	N	-0-			-0-
08	217527 X	209762	-0-	-7765	-0-	128	1	209634	3	N	-0-			-0-
09	210510 X	171690	-0-	-38820	-0-	129	1	171561	3	N	-0-			-0-
10	217527 X	159731	-0-	-57796	-0-	144	1	159587	3	N	-0-			-0-
11	210510 X	128566	-0-	-81944	-0-	128566	3			N	-0-			-0-

ROSA B WELL #: 1H RRCID -> 294026 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 10996 PERF. N/A

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

CALLAGHAN RANCH WELL #: 2P RRCID -> 294176 COMPL. DATE 01/27/2023 TOTAL DEPTH 14625 PERF. N/A

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

WNH-LM 1870 PSA WELL #: 100H RRCID -> 294283 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12919 - 20872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	446550 X	175353	-0-	-271197	-0-	177	1	175176	2	N	-0-			-0-
07	461435 X	155433	-0-	-306002	-0-	122	1	155311	3	N	-0-			-0-
08	320664 X	81488	-0-	-239176	-0-	47	1	81441	3	N	-0-			-0-
09	250470 X	121009	-0-	-129461	-0-	45	1	120964	3	N	-0-			-0-
10	209808 X	115001	-0-	-94807	-0-	12	1	114989	3	N	-0-			-0-
11	175350 X	102342	-0-	-73008	-0-	102342	3			N	-0-			-0-

WNH-LM 1870 PSA WELL #: 103H RRCID -> 294293 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13040 - 24485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	565350 X	47412	-0-	-517938	-0-	48	1	47364	2	N	-0-			-0-
07	584195 X	50371	-0-	-533824	-0-	39	1	50332	3	N	-0-			-0-
08	491598 X	55908	-0-	-435690	-0-	32	1	55876	3	N	-0-			-0-
09	407550 X	68272	-0-	-339278	-0-	26	1	68246	3	N	-0-			-0-
10	345898 X	49543	-0-	-296355	-0-	5	1	49538	3	N	-0-			-0-
11	65717 X	65717	-0-	-0-	-0-	65717	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
G-B MINERALS- G-B AMI WELL #: 13H RRCID -> 294536 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 13391 PERF.13250 - 24311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	611100	X	392860	-0-	-218240	-0-	168	1	392692	2	N	-0-			-0-
07	631470	X	270210	-0-	-361260	-0-	134	1	270076	3	N	-0-			-0-
08	550653	X	203045	-0-	-347608	-0-	114	1	202931	3	N	-0-			-0-
09	524790	X	147966	-0-	-376824	-0-	91	1	147875	3	N	-0-			-0-
10	518320	X	99215	-0-	-419105	-0-	68	1	99147	3	N	-0-			-0-
11	392850	X	115791	-0-	-277059	-0-	67	1	115724	3	N	-0-			-0-

G-B MINERALS - G-B AMI WELL #: 15H RRCID -> 294543 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 13336 PERF.14080 - 23606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	634230	X	482708	-0-	-151522	-0-	206	1	482502	2	N	-0-			-0-
07	655371	X	476761	-0-	-178610	-0-	236	1	476525	3	N	-0-			-0-
08	615443	X	386019	-0-	-229424	-0-	216	1	385803	3	N	-0-			-0-
09	595590	X	329564	-0-	-266026	-0-	203	1	329361	3	N	-0-			-0-
10	552947	X	318239	-0-	-234708	-0-	219	1	318020	3	N	-0-			-0-
11	482700	X	260662	-0-	-222038	-0-	150	1	260512	3	N	-0-			-0-

M-B MINERALS WELL #: 1P RRCID -> 294771 COMPL. DATE 03/14/2023 TOTAL DEPTH 12205 PERF. N/A

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

MARTIN WELL #: 1P RRCID -> 294788 COMPL. DATE 05/12/2023 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A

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

BFMT WEST WELL #: 513H RRCID -> 294826 COMPL. DATE 03/31/2023 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 9823 - 19910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	344310	X	289936	-0-	-54374	-0-	99	1	289837	2	N	-0-			-0-
07	355787	X	281129	-0-	-74658	-0-	78	1	281051	3	N	-0-			-0-
08	355787	X	235130	-0-	-120657	-0-	39	1	235091	3	N	-0-			-0-
09	344310	X	186996	-0-	-157314	-0-	40	1	186956	3	N	-0-			-0-
10	319889	X	139329	-0-	-180560	-0-	139329	3			N	-0-			-0-
*11	289950	X	73734	-0-	-216216	-0-	73734	3			N	-0-			-0-

OCHO WELL #: 101H RRCID -> 294855 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 12129 PERF.12213 - 23190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	410460	X	118539	-0-	-291921	-0-	113	1	118426	2	N	-0-			-0-
07	424142	X	198532	-0-	-225610	-0-	267	1	198265	3	N	-0-			-0-
08	272924	X	168462	-0-	-104462	-0-	214	1	168248	3	N	-0-			-0-
09	210420	X	132370	-0-	-78050	-0-	82	1	132288	3	N	-0-			-0-
10	198524	X	122137	-0-	-76387	-0-	87	1	122050	3	N	-0-			-0-
11	192120	X	109095	-0-	-83025	-0-	58	1	109037	3	N	-0-			-0-

OCHO-COX WELL #: 102H RRCID -> 294856 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12234 - 22574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	410940	X	114572	-0-	-296368	-0-	110	1	114462	2	N	-0-			-0-
07	424638	X	2108	-0-	-422530	-0-	3	1	2105	3	N	-0-			-0-
08	294159	X	44282	-0-	-249877	-0-	56	1	44226	3	N	-0-			-0-
09	220830	X	120774	-0-	-100056	-0-	75	1	120699	3	N	-0-			-0-
10	193998	X	129431	-0-	-64567	-0-	93	1	129338	3	N	-0-			-0-
11	114570	X	114328	-0-	-242	-0-	60	1	114268	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
G-B MINERALS WELL #: 21H RRCID -> 295137 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 13193 PERF. N/A

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

G-B MINERALS WELL #: 18H RRCID -> 295148 COMPL. DATE 01/08/2023 TOTAL DEPTH 13201 PERF. N/A

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

G-B MINERALS WELL #: 20H RRCID -> 295152 COMPL. DATE 12/25/2022 TOTAL DEPTH 13254 PERF. N/A

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

LM 1870 - WNH B WELL #: 105H RRCID -> 295603 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 12853 PERF.13016 - 24800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		110621	-0-	110621	110621	53	1	110568	3	N	-0-					-0-
08	611344	X	500723	-0-	-110621	-0-	183	1	500540	3	N	-0-					-0-
09	576090	X	418463	-0-	-157627	-0-	111	1	418352	3	N	-0-					-0-
10	595293	X	415364	-0-	-179929	-0-	63	1	415301	3	N	-0-					-0-
11	576090	X	399863	-0-	-176227	-0-	67	1	399796	3	N	-0-					-0-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 11622 PERF.17019 - 17295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	810	X	709	-0-	-101	-0-	43	1	666	2	N	-0-					-0-
07	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	75	1	1498	2	N	-0-					-0-
08	1209	X	1067	-0-	-142	-0-	50	1	1017	2	N	-0-					-0-
09	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	68	1	1448	2	N	-0-					-0-
10	1581	X	1155	-0-	-426	-0-	57	1	1098	2	N	-0-					-0-
11	1530	X	999	-0-	-531	-0-	51	1	948	2	N	-0-					-0-

SPRINGER RANCH NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5250	X	4721	-0-	-529	-0-	804	1	3917	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4413	-0-	-609	-0-	1595	1	2818	2	N	-0-					-0-
08	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	2482	1	3849	2	N	-0-					-0-
09	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	2255	1	3394	2	N	-0-					-0-
10	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	2072	1	2988	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	4207	-0-	-1043	-0-	1285	1	2922	2	N	-0-					-0-

STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1HT RRCID -> 266576 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	3609	-0-	-51	-0-	149	1	3460	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3415	-0-	-801	-0-	132	1	3283	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	4076	-0-	-140	-0-	156	1	3920	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3608	-0-	-472	-0-	137	1	3471	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3951	-0-	-17	-0-	149	1	3802	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3913	-0-	-17	-0-	168	1	3745	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20010	X	17356	-0-	-2654	-0-	512	1	16844	2	N	-0-					-0-
07	20677	X	17409	-0-	-3268	-0-	492	1	16917	2	N	-0-					-0-
08	20429	X	16905	-0-	-3524	-0-	740	1	16165	2	N	-0-					-0-
09	18330	X	15577	-0-	-2753	-0-	450	1	15127	2	N	-0-					-0-
10	18073	X	15768	-0-	-2305	-0-	406	1	15362	2	N	-0-					-0-
11	17370	X	15161	-0-	-2209	-0-	396	1	14765	2	N	-0-					-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11786	X	11786	-0-	-0-	-0-	2006	1	9780	2	N	-0-					-0-
07	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	643	1	2576	2	N	-0-					-0-
08	72	X	72	-0-	-0-	-0-	28	1	44	2	N	-0-					-0-
09	451	X	451	-0-	-0-	-0-	177	1	274	2	N	-0-					-0-
10	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	434	1	642	2	N	-0-					-0-
11	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	448	1	1012	2	N	-0-					-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	400	X	400	-0-	-0-	-0-	68	1	332	2	N	-0-					-0-
07	281	X	281	-0-	-0-	-0-	98	1	183	2	N	-0-					-0-
08	396	X	396	-0-	-0-	-0-	158	1	238	2	N	-0-					-0-
09	408	X	408	-0-	-0-	-0-	163	1	245	2	N	-0-					-0-
10	329	X	329	-0-	-0-	-0-	135	1	194	2	N	-0-					-0-
11	289	X	289	-0-	-0-	-0-	88	1	201	2	N	-0-					-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	670	X	670	-0-	-0-	-0-	114	1	556	2	N	-0-					-0-
07	609	X	609	-0-	-0-	-0-	231	1	378	2	N	-0-					-0-
08	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	399	1	610	2	N	-0-					-0-
09	971	X	971	-0-	-0-	-0-	388	1	583	2	N	-0-					-0-
10	948	X	948	-0-	-0-	-0-	386	1	562	2	N	-0-					-0-
11	785	X	785	-0-	-0-	-0-	240	1	545	2	N	-0-					-0-

REESE-LONG UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277316 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10975 - 18030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5760	X	5017	-0-	-743	-0-	194	1	4823	2	Y	-0-					-0-
07	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	244	1	5750	2	Y	-0-					-0-
08	5580	X	5299	-0-	-281	-0-	217	1	5082	2	Y	-0-					-0-
09	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	252	1	5838	2	Y	-0-					-0-
10	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	282	1	6425	2	Y	-0-					-0-
11	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	280	1	6045	2	Y	-0-					-0-

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 278131 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10406 PERF.10918 - 18210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7290	X	6734	-0-	-556	-0-	282	1	6452	2	N	-0-					-0-
07	7626	X	6632	-0-	-994	-0-	258	1	6374	2	N	-0-					-0-
08	8029	X	7443	-0-	-586	-0-	286	1	7157	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	6395	-0-	-1375	-0-	221	1	6174	2	N	-0-					-0-
10	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	384	1	10218	2	N	-0-					-0-
11	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	355	1	7896	2	N	-0-					-0-

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10794 - 17970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	388	1	8943	2	N	-0-					-0-
07	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	425	1	9248	2	N	-0-					-0-
08	10459	X	10459	-0-	-0-	-0-	403	1	10056	2	N	-0-					-0-
09	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	441	1	11223	2	N	-0-					-0-
10	9672	X	9230	-0-	-442	-0-	346	1	8884	2	N	-0-					-0-
11	10110	X	7569	-0-	-2541	-0-	327	1	7242	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

REESE WELL #: 5H RRCID -> 285341 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9138 PERF.10753 - 19685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50490	X	42819	-0-	-7671	-0-	1617	1	41202	2	N	-0-					-0-
07	52173	X	42288	-0-	-9885	-0-	1675	1	40613	2	N	-0-					-0-
08	46593	X	42392	-0-	-4201	-0-	1710	1	40682	2	N	-0-					-0-
09	43530	X	40278	-0-	-3252	-0-	1649	1	38629	2	N	-0-					-0-
10	44981	X	41618	-0-	-3363	-0-	1722	1	39896	2	N	-0-					-0-
11	42810	X	39263	-0-	-3547	-0-	1686	1	37577	2	N	-0-					-0-

REESE WELL #: 6H RRCID -> 285342 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9153 PERF.10989 - 19781

06	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	85	1	2155	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	6998	-0-	3898	3898	276	1	6722	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	7610	-0-	4510	8408	306	1	7304	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	7225	-0-	4225	12633	295	1	6930	2	N	-0-					-0-
10	19608	X	6975	-0-	-12633	-0-	288	1	6687	2	N	-0-					-0-
11	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	63	1	1559	2	N	-0-					-0-

REESE C WELL #: 7H RRCID -> 287465 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10855 - 18976

06	96270	X	82458	-0-	-13812	-0-	3240	1	79218	2	N	-0-					-0-
07	99479	X	79951	-0-	-19528	-0-	3288	1	76663	2	N	-0-					-0-
08	91946	X	82324	-0-	-9622	-0-	3390	1	78934	2	N	-0-					-0-
09	88290	X	78820	-0-	-9470	-0-	3295	1	75525	2	N	-0-					-0-
10	89311	X	80848	-0-	-8463	-0-	3423	1	77425	2	N	-0-					-0-
11	82470	X	76255	-0-	-6215	-0-	3305	1	72931	2	N	17					17
							19	9									

REESE D WELL #: 8H RRCID -> 287466 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10916 - 19101

06	39420	X	33979	-0-	-5441	-0-	1327	1	32652	2	N	-0-					-0-
07	40734	X	34214	-0-	-6520	-0-	1399	1	32815	2	N	-0-					-0-
08	38130	X	34747	-0-	-3383	-0-	1427	1	33320	2	N	-0-					-0-
09	36360	X	32880	-0-	-3480	-0-	1370	1	31510	2	N	-0-					-0-
10	36394	X	33236	-0-	-3158	-0-	1402	1	31834	2	N	-0-					-0-
11	33990	X	30945	-0-	-3045	-0-	1361	1	29584	2	N	-0-					-0-

LEMMOND A WELL #: 1H RRCID -> 288829 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11024 - 20839

06	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	177	1	2855	2	N	-0-					-0-
07	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	162	1	1746	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	726	1	6931	2	N	-0-					-0-
09	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	925	1	8524	2	N	-0-					-0-
10	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	1191	1	8677	2	N	-0-					-0-
11	7410	X	6608	-0-	-802	-0-	615	1	5993	2	N	-0-					-0-

LEMMOND B WELL #: 2H RRCID -> 288835 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10867 - 20081

06	59370	X	55542	-0-	-3828	-0-	3243	1	52299	2	N	-0-					-0-
07	58962	X	24647	-0-	-34315	-0-	1719	1	22928	2	N	-0-					-0-
08	58962	X	2534	-0-	-56428	-0-	234	1	2300	2	N	-0-					-0-
09	56670	X	4005	-0-	-52665	-0-	392	1	3613	2	N	-0-					-0-
10	58559	X	5900	-0-	-52659	-0-	617	1	5283	2	N	-0-					-0-
11	55530	X	34110	-0-	-21420	-0-	3173	1	30937	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

OTTO WELL #: 1H RRCID -> 290358 COMPL. DATE 10/14/2020 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11006 - 21368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	79080	X	65220	-0-	-13860	-0-	3356	1	61864	2	N	-0-					-0-
07	81716	X	65396	-0-	-16320	-0-	3496	1	61900	2	N	-0-					-0-
08	72912	X	64437	-0-	-8475	-0-	3496	1	60941	2	N	-0-					-0-
09	68040	X	60805	-0-	-7235	-0-	3381	1	57424	2	N	-0-					-0-
10	68634	X	61644	-0-	-6990	-0-	3615	1	58029	2	N	-0-					-0-
11	65220	X	56870	-0-	-8350	-0-	3442	1	53428	2	N	-0-					-0-

REESE WELL #: 11H RRCID -> 290386 COMPL. DATE 10/09/2020 TOTAL DEPTH 10839 PERF.13902 - 18956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	35040	X	31539	-0-	-3501	-0-	1629	1	29910	2	N	-0-					-0-
07	36208	X	31507	-0-	-4701	-0-	1691	1	29816	2	N	-0-					-0-
08	34131	X	31265	-0-	-2866	-0-	1705	1	29560	2	N	-0-					-0-
09	32310	X	29765	-0-	-2545	-0-	1664	1	28101	2	N	-0-					-0-
10	32643	X	29713	-0-	-2930	-0-	1751	1	27962	2	N	-0-					-0-
11	31530	X	27585	-0-	-3945	-0-	1684	1	25901	2	N	-0-					-0-

REESE E WELL #: 9H RRCID -> 290438 COMPL. DATE 10/14/2020 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10936 - 18877

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	66780	X	48342	-0-	-18438	-0-	2473	1	45869	2	N	-0-					-0-
07	69006	X	48189	-0-	-20817	-0-	2562	1	45627	2	N	-0-					-0-
08	54994	X	47298	-0-	-7696	-0-	2548	1	44750	2	N	-0-					-0-
09	50640	X	44470	-0-	-6170	-0-	2455	1	42015	2	N	-0-					-0-
10	50902	X	40937	-0-	-9965	-0-	2383	1	38554	2	N	-0-					-0-
11	48330	X	38771	-0-	-9559	-0-	2296	1	36475	2	N	-0-					-0-

CERRITO STATE G WELL #: 51H RRCID -> 291850 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 11769 PERF.12351 - 22370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	52860	X	43600	-0-	-9260	-0-	606	1	42985	2	N	8	14	1			16
							9	9									
07	54622	X	42818	-0-	-11804	-0-	638	1	42172	2	N	7	12	1			11
							8	9									
08	51119	X	42616	-0-	-8503	-0-	658	1	41946	2	N	11	11	1			11
							12	9									
09	46170	X	40717	-0-	-5453	-0-	660	1	40048	2	N	8	8	1			11
							9	9									
10	45043	X	39136	-0-	-5907	-0-	683	1	38444	2	N	8	9	1			10
							9	9									
11	43590	X	36095	-0-	-7495	-0-	656	1	35427	2	N	11	17	1			4
							12	9									

REESE G WELL #: 13H RRCID -> 292860 COMPL. DATE 03/20/2022 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10760 - 19797

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	186630	X	132408	-0-	-54222	-0-	132408	2			N	-0-					7
07	164734	X	128675	-0-	-36059	-0-	128675	2			N	-0-					7
08	154194	X	122631	-0-	-31563	-0-	122631	2			N	-0-					7
09	141390	X	116901	-0-	-24489	-0-	116901	2			N	-0-					7
10	137454	X	116290	-0-	-21164	-0-	116290	2			N	-0-					7
11	132420	X	111168	-0-	-21252	-0-	111167	2	1	9	N	1					8

REESE WELL #: 12H RRCID -> 292862 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10854 - 19737

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	147360	X	107668	-0-	-39692	-0-	107668	2			N	-0-					-0-
07	127844	X	104295	-0-	-23549	-0-	104295	2			N	-0-					-0-
08	121179	X	97485	-0-	-23694	-0-	97485	2			N	-0-					-0-
09	111060	X	92789	-0-	-18271	-0-	92789	2			N	-0-					-0-
10	111259	X	91955	-0-	-19304	-0-	91955	2			N	-0-					-0-
11	107670	X	88401	-0-	-19269	-0-	88401	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPRINGER A WELL #: 8H RRCID -> 293336 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 10921 PERF.11340 - 21149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	127320	X	88500	-0-	-38820	-0-	88500	2			N	-0-					-0-
07	120094	X	84973	-0-	-35121	-0-	84973	2			N	-0-					-0-
08	111600	X	77582	-0-	-34018	-0-	77582	2			N	-0-					-0-
09	100020	X	72737	-0-	-27283	-0-	72737	2			N	-0-					-0-
10	96968	X	72154	-0-	-24814	-0-	72154	2			N	-0-					-0-
11	88500	X	69744	-0-	-18756	-0-	69744	2			N	-0-					-0-

SPRINGER C WELL #: 10H RRCID -> 293340 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11340 - 22623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	139830	X	94973	-0-	-44857	-0-	94973	2			N	-0-					-0-
07	125860	X	92095	-0-	-33765	-0-	92095	2			N	-0-					-0-
08	120900	X	84372	-0-	-36528	-0-	84372	2			N	-0-					-0-
09	106680	X	79548	-0-	-27132	-0-	79548	2			N	-0-					-0-
10	104749	X	78881	-0-	-25868	-0-	78881	2			N	-0-					-0-
11	94980	X	75987	-0-	-18993	-0-	75987	2			N	-0-					-0-

SPRINGER B WELL #: 9H RRCID -> 293384 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11123 - 21154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	128730	X	88674	-0-	-40056	-0-	88674	2			N	-0-					-0-
07	123256	X	84392	-0-	-38864	-0-	84392	2			N	-0-					-0-
08	116808	X	76285	-0-	-40523	-0-	76285	2			N	-0-					-0-
09	100830	X	71379	-0-	-29451	-0-	71379	2			N	-0-					-0-
10	97557	X	70943	-0-	-26614	-0-	70943	2			N	-0-					-0-
11	88680	X	68557	-0-	-20123	-0-	68557	2			N	-0-					-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 12H RRCID -> 293785 COMPL. DATE 10/05/2022 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11300 - 22046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	232950	X	106363	-0-	-126587	-0-	106363	2			N	-0-					-0-
07	185473	X	103676	-0-	-81797	-0-	103676	2			N	-0-					-0-
08	160394	X	96772	-0-	-63622	-0-	96772	2			N	-0-					-0-
09	133950	X	87502	-0-	-46448	-0-	87502	2			N	-0-					-0-
10	120652	X	83515	-0-	-37137	-0-	83515	2			N	-0-					-0-
11	106350	X	73493	-0-	-32857	-0-	73493	2			N	-0-					-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 11H RRCID -> 294074 COMPL. DATE 10/05/2022 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11383 - 20677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	188880	X	96190	-0-	-92690	-0-	96190	2			N	-0-					-0-
07	163339	X	89330	-0-	-74009	-0-	89330	2			N	-0-					-0-
08	145266	X	78770	-0-	-66496	-0-	78770	2			N	-0-					-0-
09	120570	X	72115	-0-	-48455	-0-	72115	2			N	-0-					-0-
10	112654	X	70441	-0-	-42213	-0-	70441	2			N	-0-					-0-
11	96180	X	66642	-0-	-29538	-0-	66642	2			N	-0-					-0-

LEMMOND C WELL #: 7H RRCID -> 294519 COMPL. DATE 07/27/2023 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11192 - 21909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		288910	-0-	288910	288910	288910	2			N	-0-					-0-
10	546186	X	257276	-0-	-288910	-0-	257276	2			N	-0-					-0-
11	343620	X	215157	-0-	-128463	-0-	215157	2			N	-0-					-0-

LEMMOND D WELL #: 8H RRCID -> 294521 COMPL. DATE 07/27/2023 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11212 - 21639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		274866	-0-	274866	274866	274866	2			N	-0-					-0-
10	516297	X	241431	-0-	-274866	-0-	241431	2			N	-0-					-0-
11	343620	X	197507	-0-	-146113	-0-	197507	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
LEMMOND E WELL #: 9H RRCID -> 294522 COMPL. DATE 07/27/2023 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11283 - 21696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		228689	-0-	228689	228689	228689	2			N	-0-					-0-
10	420009	X	191320	-0-	-228689	-0-	191320	2			N	-0-					-0-
11	307800	X	156794	-0-	-151006	-0-	156794	2			N	-0-					-0-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LA MESA STATE WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9898 - 14620

06	33716	X	33716	-0-	-0-	-0-	840	1	32876	2	N	-0-					-0-
07	26660	X	24835	-0-	-1825	-0-	729	1	24106	2	N	-0-					-0-
08	26660	X	25174	-0-	-1486	-0-	751	1	24423	2	N	-0-					-0-
09	33720	X	11246	-0-	-22474	-0-	256	1	10990	2	N	-0-					-0-
10	35504	X	35504	-0-	-0-	-0-	971	1	34533	2	N	-0-					-0-
11	33720	X	27403	-0-	-6317	-0-	727	1	26676	2	N	-0-					-0-

LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689

06	18447	X	18447	-0-	-0-	-0-	469	1	17978	2	N	-0-					-0-
07	16430	X	14353	-0-	-2077	-0-	430	1	13923	2	N	-0-					-0-
08	16430	X	15427	-0-	-1003	-0-	470	1	14957	2	N	-0-					-0-
09	18450	X	9773	-0-	-8677	-0-	227	1	9546	2	N	-0-					-0-
10	21131	X	21131	-0-	-0-	-0-	590	1	20541	2	N	-0-					-0-
11	18450	X	16414	-0-	-2036	-0-	444	1	15970	2	N	-0-					-0-

LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241

06	23005	X	23005	-0-	-0-	-0-	569	1	22436	2	N	-0-					-0-
07	20708	X	20287	-0-	-421	-0-	591	1	19696	2	N	-0-					-0-
08	20399	X	20399	-0-	-0-	-0-	604	1	19795	2	N	-0-					-0-
09	23010	X	15055	-0-	-7955	-0-	340	1	14715	2	N	-0-					-0-
10	23777	X	23148	-0-	-629	-0-	628	1	22520	2	N	-0-					-0-
11	23010	X	20845	-0-	-2165	-0-	549	1	20296	2	N	-0-					-0-

GULFTEX ENERGY, LLC 338751
SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171

06	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	4314	2	1203	4	N	41	8	1			177
							45	9									
07	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	9	1	3089	2	N	20	5	1			192
							918	4	22	9							
08	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	9	1	3592	2	N	22	9	1			205
							1439	4	24	9							
09	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	500	1	4629	2	N	31	12	1			224
							1349	4	34	9							
10	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	587	1	4414	2	N	54	11	1			267
							59	9									
11	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					267

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
GULFTEX ENERGY, LLC //CONT.// 338751
SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	912	2	264	4	Y	6	22	1			95
							7	9									
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	952	2	280	4	Y	10	24	1			81
							11	9									
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	772	1	911	2	Y	91	38	1			134
							100	9									
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	960	2	380	4	Y	7	34	1			107
							8	9									
*10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	588	1	1127	2	Y	-0-	26	1			81
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					81

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					98

CCW K WELL #: 11H RRCID -> 294690 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 13375 - 24004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	446730	X	257047	-0-	-189683	-0-	272	1	241640	2	N	1070	1222	1			190
							13958	4	1177	9							
07	334955	X	238473	-0-	-96482	-0-	296	1	236450	2	N	1246	908	1	1	8	527
							356	4	1371	9							
08	324415	X	233583	-0-	-90832	-0-	297	1	232314	2	N	668	571	1	13	8	611
							237	4	735	9							
09	280410	X	212492	-0-	-67918	-0-	107	1	211577	2	N	633	1008	1	6	8	230
							112	4	696	9							
10	270289	X	214596	-0-	-55693	-0-	238	1	212853	2	N	785	643	1	2	8	370
							641	4	864	9							
11	257040	X	NO RPT	-0-	-257040	-0-					N	NO RPT					370

CCW N WELL #: 14H RRCID -> 295109 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 13405 PERF. N/A

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

CCW U WELL #: 21H RRCID -> 295443 COMPL. DATE 01/28/2023 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 13120 - 19507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		234611	-0-	234611	1443193	227	1	226432	2	Y	2890	2859	1			305
							4773	4	3179	9							
07	0		226744	-0-	226744	1669937	252	1	222450	2	Y	2659	2838	1			126
							1117	4	2925	9							
08	1874801	X	204864	-0-	-1669937	-0-	273	1	201959	2	Y	2069	2105	1			90
							356	4	2276	9							
*09	307320	X	192513	-0-	-114807	-0-	107	1	189807	2	Y	2261	2090	1			261
							112	4	2487	9							
10	317564	X	195573	-0-	-121991	-0-	247	1	192448	2	Y	2140	2045	1			356
							524	4	2354	9							
11	307320	X	NO RPT	-0-	-307320	-0-					Y	NO RPT					356

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
GULFTEX ENERGY, LLC //CONT.// 338751
CCW Y WELL #: 26H RRCID -> 295521 COMPL. DATE 01/28/2023 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13186 - 19659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		282918	-0-	282918	1653907	227	1	275454	2	Y	1039	1008	1			306
							6094	4	1143	9							
07	0		283572	-0-	283572	1937479	252	1	282366	2	Y	867	1047	1			126
							954	9									
08	2212573	X	275094	-0-	-1937479	-0-	273	1	273538	2	Y	843	880	1			89
							356	4	927	9							
*09	365010	X	274864	-0-	-90146	-0-	107	1	273538	2	Y	1006	835	1			260
							112	4	1107	9							
10	377177	X	240646	-0-	-136531	-0-	246	1	238949	2	Y	842	747	1			355
							525	4	926	9							
11	365010	X	NO RPT	-0-	-365010	-0-					Y	NO RPT					355

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
NIDO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 288864 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 11214 PERF.11647 - 18537

06	52950	X	48817	-0-	-4133	-0-	557	1	48260	3	N	-0-					-0-
07	63361	X	63361	-0-	-0-	-0-	110	1	63251	3	N	-0-					-0-
08	49693	X	47214	-0-	-2479	-0-	84	1	47130	3	N	-0-					-0-
09	48834	X	48834	-0-	-0-	-0-	82	1	48752	3	N	-0-					-0-
10	63364	X	23759	-0-	-39605	-0-	21	1	23738	3	N	-0-					-0-
11	61320	X	49786	-0-	-11534	-0-	83	1	49703	3	N	-0-					-0-

NIDO RANCH WELL #: 4H RRCID -> 290351 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11500 - 18726

06	102300	X	-0-	-0-	-102300	-0-					N	-0-					-0-
07	103633	X	85676	-0-	-17957	-0-	149	1	85527	3	N	-0-					-0-
08	109392	X	109392	-0-	-0-	-0-	194	1	109198	3	N	-0-					-0-
09	122127	X	122127	-0-	-0-	-0-	206	1	121921	3	N	-0-					-0-
10	103626	X	103626	-0-	-0-	-0-	90	1	103536	3	N	-0-					-0-
11	105870	X	101206	-0-	-4664	-0-	168	1	101038	3	N	-0-					-0-

NIDO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 290356 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 11366 PERF.11550 - 18790

06	98280	X	44541	-0-	-53739	-0-	508	1	44033	3	N	-0-					-0-
07	99820	X	69877	-0-	-29943	-0-	122	1	69755	3	N	-0-					-0-
08	92876	X	64512	-0-	-28364	-0-	114	1	64398	3	N	-0-					-0-
09	94853	X	94853	-0-	-0-	-0-	160	1	94693	3	N	-0-					-0-
10	71312	X	71312	-0-	-0-	-0-	62	1	71250	3	N	-0-					-0-
11	67620	X	50060	-0-	-17560	-0-	83	1	49977	3	N	-0-					-0-

NIDO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 291402 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11539 - 20598

06	148320	X	37496	-0-	-110824	-0-	427	1	37069	3	N	-0-					-0-
07	153264	X	108576	-0-	-44688	-0-	189	1	108387	3	N	-0-					-0-
08	110856	X	110578	-0-	-278	-0-	196	1	110382	3	N	-0-					-0-
09	107280	X	69775	-0-	-37505	-0-	118	1	69657	3	N	-0-					-0-
10	110856	X	82763	-0-	-28093	-0-	72	1	82691	3	N	-0-					-0-
11	107010	X	65624	-0-	-41386	-0-	109	1	65515	3	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292131 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12120 - 19147

06	110370	X	64177	-0-	-46193	-0-	675	1	63502	3	N	-0-					-0-
07	109151	X	1619	-0-	-107532	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
08	102703	X	17951	-0-	-84752	-0-	30	1	17921	3	N	-0-					-0-
09	90780	X	21765	-0-	-69015	-0-	10	1	21755	3	N	-0-					-0-
10	93806	X	24755	-0-	-69051	-0-	7	1	24748	3	N	-0-					-0-
11	83893	X	83893	-0-	-0-	-0-	24	1	83869	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292622 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11932 PERF.12130 - 19814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	128220	X	29108	-0-	-99112	-0-	305	1	28803	3	N	-0-					-0-
07	129053	X	3861	-0-	-125192	-0-	1	1	3860	3	N	-0-					-0-
08	118358	X	21640	-0-	-96718	-0-	37	1	21603	3	N	-0-					-0-
09	59190	X	16732	-0-	-42458	-0-	8	1	16724	3	N	-0-					-0-
10	42594	X	36504	-0-	-6090	-0-	10	1	36494	3	N	-0-					-0-
11	83525	X	83525	-0-	-0-	-0-	24	1	83501	3	N	-0-					-0-

NIDO RANCH WELL #: 12H RRCID -> 295419 COMPL. DATE 04/03/2023 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11473 - 20916

06	0		229033	-0-	229033	603852	2611	1	226422	3	N	-0-					-0-
07	805473	X	201621	-0-	-603852	-0-	351	1	201270	3	N	-0-					-0-
08	294903	X	184228	-0-	-110675	-0-	327	1	183901	3	N	-0-					-0-
09	285390	X	161162	-0-	-124228	-0-	272	1	160890	3	N	-0-					-0-
10	294903	X	151610	-0-	-143293	-0-	131	1	151479	3	N	-0-					-0-
11	285390	X	160931	-0-	-124459	-0-	268	1	160663	3	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 295525 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12139 - 19184

06	0		154781	-0-	154781	154781	1601	1	151174	3	N	-0-					-0-
							2006	4									
07	0		70789	-0-	70789	225570	16	1	70773	3	N	-0-					-0-
08	405293	X	179723	-0-	-225570	-0-	305	1	179418	3	N	-0-					-0-
09	418050	X	161846	-0-	-256204	-0-	76	1	161770	3	N	-0-					-0-
10	431985	X	168758	-0-	-263227	-0-	47	1	168711	3	N	-0-					-0-
11	418050	X	159169	-0-	-258881	-0-	46	1	159123	3	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS RAFTER O EAST WELL #: 1H RRCID -> 295703 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 11698 PERF.11867 - 19094

08	0		142818	-0-	142818	142818	242	1	142576	3	N	-0-					-0-
09	367933	X	225115	-0-	-142818	-0-	105	1	225010	3	N	-0-					-0-
10	303056	X	218128	-0-	-84928	-0-	61	1	218067	3	N	-0-					-0-
11	293280	X	195458	-0-	-97822	-0-	57	1	195401	3	N	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
STOREY 138 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316

06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	160	1	861	3	Y	253	160	1			93
							278	9									
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	157	1	1299	3	Y	-0-	39	1			54
08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	198	1	1474	3	Y	179	174	1			59
							197	9									
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	153	1	940	3	Y	272	324	1			7
							299	9									
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	15	1	95	3	Y	257	231	1			33
							283	9									
11	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	275	1	1617	3	Y	203	153	1			83
							223	9									

GARNER, TULLY C. WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 13182

06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-	142	1			21
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					21
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					21
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					21
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					21
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					21

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	3870	X	3184	-0-	-686	-0-	469	1	2517	3	N	180					223
							198	9									
07	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	453	1	3738	3	N	153	349	1			27
							168	9									
08	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	492	1	3663	3	N	199	152	1			74
							219	9									
09	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	605	1	3715	3	N	121	110	1			85
							133	9									
10	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	551	1	3628	3	N	205	200	1			90
							226	9									
11	3870	X	3537	-0-	-333	-0-	490	1	2885	3	N	147	223	1			14
							162	9									

GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	87	1	1425	3	N	-0-					-0-
07	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	160	1	1407	3	N	-0-					-0-
08	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
09	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	143	1	1622	3	N	-0-					-0-
10	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	195	1	1458	3	N	-0-					-0-
11	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	173	1	1419	3	N	-0-					-0-

APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4320	X	2750	-0-	-1570	-0-	49	1	2701	3	N	-0-					-0-
07	4464	X	3500	-0-	-964	-0-	68	1	3432	3	N	-0-					-0-
08	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	74	1	4827	3	N	-0-					-0-
09	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	70	1	4161	3	N	-0-					-0-
10	3503	X	3222	-0-	-281	-0-	42	1	3180	3	N	-0-					-0-
11	4680	X	3348	-0-	-1332	-0-	83	1	3265	3	N	-0-					-0-

PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: L 58H RRCID -> 256578 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON 2292 WELL #: 1 RRCID -> 256583 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
07	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
08	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	4	1	2396	2	N	-0-					-0-
09	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
10	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
11	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	N	2369	-0-	-241	-0-	2369	2			N	-0-					12
07	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					12
08	2604	N	1609	-0-	-995	-0-	1567	2	42	9	N	38					50
09	2370	N	2223	-0-	-147	-0-	2181	2	42	9	N	38	88	1			-0-
10	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
11	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					-0-

APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
07	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
08	1364	X	6	-0-	-1358	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	1993	-0-	-887	-0-	24	1	1969	3	N	-0-					-0-
07	2976	X	2110	-0-	-866	-0-	27	1	2083	3	N	-0-					-0-
08	2821	X	2476	-0-	-345	-0-	33	1	2443	3	N	-0-					-0-
09	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	36	1	2647	3	N	-0-					-0-
10	2480	X	1301	-0-	-1179	-0-	19	1	1282	3	N	-0-					-0-
11	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					-0-

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	2616	-0-	-564	-0-	31	1	2585	3	Y	-0-					-0-
07	4774	X	3237	-0-	-1537	-0-	41	1	3196	3	Y	-0-					-0-
08	4774	X	2924	-0-	-1850	-0-	39	1	2885	3	Y	-0-					-0-
09	4620	X	4007	-0-	-613	-0-	53	1	3954	3	Y	-0-					-0-
10	4309	X	3342	-0-	-967	-0-	50	1	3292	3	Y	-0-					-0-
11	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	49	1	3073	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6249	2	3	9	Y	3	60	1			4
07	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5907	2	14	9	Y	13					17
08	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5213	2	2	9	Y	2	14	1			5
09	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	2			Y	-0-					5
*10	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	2			Y	-0-					5
*11	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6286	2	8	9	Y	7					12

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	6	1	29	3	Y	217	289	1			65
							239	9									
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	Y	286	303	1			48
							315	9									
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	129	3	Y	98	98	1			48
							108	9									
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	28	1	174	3	Y	128	151	1			25
							141	9									
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	33	1	219	3	Y	36	40	1			21
							40	9									
11	428	X	428	-0-	-0-	-0-	24	1	139	3	Y	241	247	1			15
							265	9									

APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10564 - 14821

06	6810	X	5575	-0-	-1235	-0-	369	1	5206	3	N	-0-					-0-
07	6386	X	6095	-0-	-291	-0-	554	1	5541	3	N	-0-					-0-
08	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	1456	1	6395	3	N	-0-					-0-
09	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	2300	1	5014	3	N	-0-					-0-
10	6107	X	4313	-0-	-1794	-0-	1589	1	2724	3	N	-0-					-0-
11	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	851	1	7278	3	N	-0-					-0-

TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710

06	2640	X	987	-0-	-1653	-0-	12	1	975	3	N	-0-					-0-
07	2728	X	908	-0-	-1820	-0-	11	1	897	3	N	-0-					-0-
08	2728	X	806	-0-	-1922	-0-	11	1	795	3	N	-0-					-0-
09	2490	X	712	-0-	-1778	-0-	9	1	703	3	N	-0-					-0-
10	1612	X	592	-0-	-1020	-0-	9	1	583	3	N	-0-					-0-
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437

06	18750	X	18328	-0-	-422	-0-	217	1	18111	3	Y	-0-					-0-
07	20460	X	18700	-0-	-1760	-0-	237	1	18463	3	Y	-0-					-0-
08	20460	X	18277	-0-	-2183	-0-	242	1	18035	3	Y	-0-					-0-
09	19800	X	17199	-0-	-2601	-0-	229	1	16970	3	Y	-0-					-0-
10	18941	X	16918	-0-	-2023	-0-	251	1	16667	3	Y	-0-					-0-
11	34696	X	34696	-0-	-0-	-0-	34696	2			Y	-0-					-0-

STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033

06	2940	X	1663	-0-	-1277	-0-	247	1	1326	3	Y	82	97	1			20
							90	9									
07	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	348	1	2877	3	Y	115	129	1			6
							127	9									
08	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	435	1	3243	3	Y	94	65	1			35
							103	9									
09	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	519	1	3193	3	Y	110	96	1			49
							121	9									
10	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	478	1	3147	3	Y	184	192	1			41
							202	9									
11	3660	X	3254	-0-	-406	-0-	452	1	2659	3	Y	130	147	1			24
							143	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	X	1431	-0-	-549	-0-	79	1	1352	3	N	-0-					-0-
07	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	83	1	1400	3	N	-0-					-0-
08	1705	X	1435	-0-	-270	-0-	77	1	1358	3	N	-0-					-0-
09	1650	X	736	-0-	-914	-0-	41	1	695	3	N	-0-					-0-
10	1705	X	1097	-0-	-608	-0-	70	1	1027	3	N	-0-					-0-
11	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	463	1	6099	3	N	-0-					-0-

SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10624 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6330	X	6072	-0-	-258	-0-	6072	3			Y	-0-					-0-
07	6510	X	6127	-0-	-383	-0-	62	1	6065	3	Y	-0-					-0-
08	6355	X	6242	-0-	-113	-0-	6242	3			Y	-0-					-0-
09	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	137	1	6254	3	Y	-0-					-0-
10	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	3			Y	-0-					-0-
11	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	3			Y	-0-					-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10530	X	8061	-0-	-2469	-0-	95	1	7966	3	Y	-0-					-0-
07	10664	X	5381	-0-	-5283	-0-	68	1	5313	3	Y	-0-					-0-
08	10199	X	4817	-0-	-5382	-0-	64	1	4753	3	Y	-0-					-0-
09	9840	X	4602	-0-	-5238	-0-	61	1	4541	3	Y	-0-					-0-
10	9021	X	4097	-0-	-4924	-0-	61	1	4036	3	Y	-0-					-0-
11	13111	X	13111	-0-	-0-	-0-	204	1	12907	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
08	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
09	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
10	12	X	6	-0-	-6	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	2981	-0-	-829	-0-	35	1	2946	3	N	-0-					-0-
07	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	55	1	4281	3	N	-0-					-0-
08	4216	X	3080	-0-	-1136	-0-	41	1	3039	3	N	-0-					-0-
09	4080	X	2914	-0-	-1166	-0-	39	1	2875	3	N	-0-					-0-
10	4340	X	2987	-0-	-1353	-0-	44	1	2943	3	N	-0-					-0-
11	4200	X	2807	-0-	-1393	-0-	44	1	2763	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7260	X	5880	-0-	-1380	-0-	5880	3			Y	-0-					-0-
07	7440	X	7415	-0-	-25	-0-	75	1	7340	3	Y	-0-					-0-
08	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	7485	3			Y	-0-					-0-
09	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	146	1	6660	3	Y	-0-					-0-
10	7409	X	7008	-0-	-401	-0-	7008	3			Y	-0-					-0-
11	7230	X	6638	-0-	-592	-0-	6638	3			Y	-0-					-0-

LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			Y	-0-					-0-
07	2108	N	2037	-0-	-71	-0-	21	1	2016	3	Y	-0-					-0-
08	2108	N	1910	-0-	-198	-0-	1910	3			Y	-0-					-0-
09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	46	1	2081	3	Y	-0-					-0-
10	2046	N	1994	-0-	-52	-0-	1994	3			Y	-0-					-0-
11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-

STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	2091	-0-	-999	-0-	321	1	1726	3	Y	40	67	1			12
							44	9									
07	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	378	1	3121	3	Y	168	172	1			8
							185	9									
08	3658	X	3519	-0-	-139	-0-	398	1	2970	3	Y	137	95	1			50
							151	9									
09	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	725	1	4455	3	Y	159	138	1			71
							175	9									
10	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	637	1	4192	3	Y	198	222	1			47
							218	9									
11	3570	X	2035	-0-	-1535	-0-	285	1	1673	3	Y	70	101	1			16
							77	9									

FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8670	X	8141	-0-	-529	-0-	96	1	8045	3	N	-0-					-0-
07	8959	X	8288	-0-	-671	-0-	105	1	8183	3	N	-0-					-0-
08	8959	X	8092	-0-	-867	-0-	107	1	7985	3	N	-0-					-0-
09	8130	X	6224	-0-	-1906	-0-	83	1	6141	3	N	-0-					-0-
10	8401	X	8307	-0-	-94	-0-	123	1	8184	3	N	-0-					-0-
11	8130	X	7607	-0-	-523	-0-	118	1	7489	3	N	-0-					-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11520	X	10831	-0-	-689	-0-	128	1	10703	3	Y	-0-					-0-
07	11904	X	10912	-0-	-992	-0-	138	1	10774	3	Y	-0-					-0-
08	11575	X	11575	-0-	-0-	-0-	153	1	11422	3	Y	-0-					-0-
09	10830	X	10485	-0-	-345	-0-	140	1	10345	3	Y	-0-					-0-
10	11191	X	10541	-0-	-650	-0-	156	1	10385	3	Y	-0-					-0-
11	11190	X	9437	-0-	-1753	-0-	147	1	9290	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4860	X	1	-0-	-4859	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	19	-0-	-5003	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	3	-0-	-5019	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	28	-0-	-4832	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-

LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074

06	10410	X	8092	-0-	-2318	-0-	8092	3			Y	-0-					-0-
07	10664	X	4795	-0-	-5869	-0-	49	1	4746	3	Y	-0-					-0-
08	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	11853	3			Y	-0-					-0-
09	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	222	1	10111	3	Y	-0-					-0-
10	10106	X	9942	-0-	-164	-0-	9942	3			Y	-0-					-0-
11	11460	X	9294	-0-	-2166	-0-	9294	3			Y	-0-					-0-

BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810

06	5910	X	4546	-0-	-1364	-0-	373	1	4173	3	N	-0-					-0-
07	5766	X	2853	-0-	-2913	-0-	246	1	2607	3	N	-0-					-0-
08	5487	X	3987	-0-	-1500	-0-	373	1	3614	3	N	-0-					-0-
09	5130	X	4567	-0-	-563	-0-	569	1	3998	3	N	-0-					-0-
10	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	908	1	3986	3	N	-0-					-0-
11	4560	X	4429	-0-	-131	-0-	560	1	3869	3	N	-0-					-0-

FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403

06	10650	X	10541	-0-	-109	-0-	10539	2	2	9	Y	2					9
07	11005	X	10711	-0-	-294	-0-	10699	2	12	9	Y	11					20
08	11439	X	8599	-0-	-2840	-0-	8599	2			Y	-0-					20
09	11971	X	11971	-0-	-0-	-0-	11971	2			Y	-0-					20
10	11660	X	11660	-0-	-0-	-0-	11660	2			Y	-0-					20
11	10530	X	8313	-0-	-2217	-0-	8311	2	2	9	Y	2					22

COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751

06	8700	X	7603	-0-	-1097	-0-	90	1	7513	3	Y	-0-					-0-
07	8773	X	7150	-0-	-1623	-0-	91	1	7059	3	Y	-0-					-0-
08	8742	X	6846	-0-	-1896	-0-	90	1	6756	3	Y	-0-					-0-
09	8250	X	7025	-0-	-1225	-0-	94	1	6931	3	Y	-0-					-0-
10	7843	X	7676	-0-	-167	-0-	114	1	7562	3	Y	-0-					-0-
11	7590	X	5341	-0-	-2249	-0-	83	1	5258	3	Y	-0-					-0-

APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392

06	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	221	1	3114	3	N	-0-					-0-
07	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	342	1	3419	3	N	-0-					-0-
08	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	771	1	3384	3	N	-0-					-0-
09	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	1374	1	2997	3	N	-0-					-0-
10	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	749	1	1284	3	N	-0-					-0-
11	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	371	1	3169	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466

06	656	X	656	-0-	-0-	-0-	8	1	648	3	Y	-0-					-0-
07	657	X	657	-0-	-0-	-0-	8	1	649	3	Y	-0-					-0-
08	689	X	689	-0-	-0-	-0-	9	1	680	3	Y	-0-					-0-
09	521	X	521	-0-	-0-	-0-	7	1	514	3	Y	-0-					-0-
10	785	X	785	-0-	-0-	-0-	12	1	773	3	Y	-0-					-0-
11	866	X	866	-0-	-0-	-0-	13	1	853	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	68	1	5725	3	Y	-0-					-0-
07	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	92	1	7128	3	Y	-0-					-0-
08	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	80	1	5973	3	Y	-0-					-0-
09	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	68	1	5049	3	Y	-0-					-0-
10	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	73	1	4837	3	Y	-0-					-0-
11	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	71	1	4473	3	Y	-0-					-0-

JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5490	X	5134	-0-	-356	-0-	61	1	5073	3	N	-0-					-0-
07	5952	X	5295	-0-	-657	-0-	67	1	5228	3	N	-0-					-0-
08	5952	X	5306	-0-	-646	-0-	70	1	5236	3	N	-0-					-0-
09	5760	X	4907	-0-	-853	-0-	65	1	4842	3	N	-0-					-0-
10	5890	X	5192	-0-	-698	-0-	77	1	5115	3	N	-0-					-0-
11	5130	X	5005	-0-	-125	-0-	78	1	4927	3	N	-0-					-0-

RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	673	-0-	-77	-0-	8	1	665	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	687	-0-	-150	-0-	9	1	678	3	Y	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	9	1	662	3	Y	-0-					-0-
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	9	1	682	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	632	-0-	-50	-0-	9	1	623	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	10	1	650	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10516 - 13753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			Y	-0-	28	1			-0-
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	16	1	1553	3	Y	-0-					-0-
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1620	3	11	9	Y	10	7	1			3
09	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	42	1	1901	3	Y	-0-					3
10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1990	3	15	9	Y	14	16	1			1
11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			Y	-0-	1	1			-0-

YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4290	X	3791	-0-	-499	-0-	3791	3			N	-0-					-0-
07	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	47	1	4595	3	N	-0-					-0-
08	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	3842	-0-	-238	-0-	82	1	3760	3	N	-0-					-0-
10	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	4011	-0-	-279	-0-	4011	3			N	-0-					-0-

TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4950	X	3819	-0-	-1131	-0-	45	1	3774	3	N	-0-					-0-
07	5115	X	3953	-0-	-1162	-0-	50	1	3903	3	N	-0-					-0-
08	4774	X	4401	-0-	-373	-0-	58	1	4343	3	N	-0-					-0-
09	4050	X	3847	-0-	-203	-0-	51	1	3796	3	N	-0-					-0-
10	4185	X	4101	-0-	-84	-0-	61	1	4040	3	N	-0-					-0-
11	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	10308	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	9	1	1732	3	Y	1					24
							1	9									
07	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	76	1	2364	3	Y	-0-					24
08	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	132	1	2763	3	Y	-0-	21	1			3
09	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			Y	-0-					3
10	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	29	1	2441	3	Y	-0-					3
11	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	261	1	2317	3	Y	-0-					3

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
06	2880	X	1984	-0-	-896	-0-	279	1	1500	3	N	186	182	1			144
							205	9									
07	2883	X	728	-0-	-2155	-0-	74	1	609	3	N	41	68	1			117
							45	9									
08	2759	X	495	-0-	-2264	-0-	56	1	414	3	N	23	130	1			10
							25	9									
09	1770	X	928	-0-	-842	-0-	117	1	717	3	N	85	74	1			21
							94	9									
10	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	541	1	3557	3	N	400	377	1			44
							440	9									
11	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	314	1	1850	3	N	179	207	1			16
							197	9									

CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	1662	-0-	-1728	-0-	92	1	1570	3	N	-0-					-0-
07	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	90	1	1511	3	N	-0-					-0-
08	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	86	1	1521	3	N	-0-					-0-
09	1650	X	1615	-0-	-35	-0-	89	1	1526	3	N	-0-					-0-
10	1705	X	1430	-0-	-275	-0-	92	1	1338	3	N	-0-					-0-
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-

COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	X	1045	-0-	-1085	-0-	12	1	1033	3	N	-0-					-0-
07	1798	X	993	-0-	-805	-0-	13	1	980	3	N	-0-					-0-
08	1581	X	913	-0-	-668	-0-	12	1	901	3	N	-0-					-0-
09	1350	X	979	-0-	-371	-0-	13	1	966	3	N	-0-					-0-
10	1302	X	1152	-0-	-150	-0-	17	1	1135	3	N	-0-					-0-
11	1050	X	970	-0-	-80	-0-	15	1	955	3	N	-0-					-0-

SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11930 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	3			Y	-0-					-0-
07	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	44	1	4254	3	Y	-0-					-0-
08	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	3			Y	-0-					-0-
09	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	88	1	4037	3	Y	-0-					-0-
10	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	3			Y	-0-					-0-
11	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	3			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2212	2	32	9	N	29	65	1			62
07	2108	N	1675	-0-	-433	-0-	1640	2	35	9	N	32	72	1			22
08	2387	N	1307	-0-	-1080	-0-	1278	2	29	9	N	26	35	1			13
09	2250	N	1117	-0-	-1133	-0-	1104	2	13	9	N	12	25	1			-0-
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1806	2	89	9	N	81	70	1			11

GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
09	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	25	1	2084	3	N	-0-					-0-
07	1860	N	334	-0-	-1526	-0-	4	1	330	3	N	-0-					-0-
08	1674	N	157	-0-	-1517	-0-	2	1	155	3	N	-0-					-0-
09	2070	N	1957	-0-	-113	-0-	26	1	1931	3	N	-0-					-0-
10	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	38	1	2549	3	N	-0-					-0-
11	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	36	1	2259	3	N	-0-					-0-

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
06	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					40
07	634	X	634	-0-	-0-	-0-	6	1	628	3	N	-0-					40
08	820	X	820	-0-	-0-	-0-	674	3	146	9	N	133	85	1			88
09	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	25	1	1152	3	N	10					98
							11	9									
10	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					98
11	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					98

STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	111	1	1897	3	Y	-0-	160	1			-0-
07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	98	1	1661	3	Y	-0-					-0-
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	65	1	1154	3	Y	-0-					-0-
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	45	1	778	3	Y	-0-					-0-
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	120	1	1750	3	Y	-0-					-0-
11	609	X	609	-0-	-0-	-0-	43	1	566	3	Y	-0-					-0-

STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	32	1	552	3	Y	252	103	1			149
							277	9									
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	186	3	Y	2	97	1			54
							2	9									
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					54
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	20	1	346	3	Y	79	130	1			3
							87	9									
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	3	Y	-0-					3
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	140	3	Y	20					23
							22	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	163	139	1			237
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	N	18	58	1			197
							20	9									
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	31	1	553	3	N	35	195	1			37
							39	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	19	1			40
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	54	90	1			4
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	48					52

OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423

06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	86	1	1473	3	N	-0-					-0-
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	81	1	1360	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	74	1	1310	3	N	-0-					-0-
09	1560	N	1341	-0-	-219	-0-	74	1	1267	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	123	-0-	-1303	-0-	8	1	115	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232

06	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	58	1	4864	3	N	-0-					-0-
07	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	66	1	5103	3	N	-0-					-0-
08	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	68	1	5075	3	N	-0-					-0-
09	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	67	1	4960	3	N	-0-					-0-
10	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	77	1	5098	3	N	-0-					-0-
11	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	77	1	4876	3	N	-0-					-0-

WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191

06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	176	118	1			176
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	38	107	1			107
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	70	1			37
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	47	1	799	3	N	-0-	17	1			20
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	17	1			4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68	69	1			3

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685

06	5790	X	5315	-0-	-475	-0-	63	1	5252	3	Y	-0-					-0-
07	5983	X	5453	-0-	-530	-0-	69	1	5384	3	Y	-0-					-0-
08	5518	X	5445	-0-	-73	-0-	72	1	5373	3	Y	-0-					-0-
09	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	72	1	5344	3	Y	-0-					-0-
10	5518	X	5344	-0-	-174	-0-	79	1	5265	3	Y	-0-					-0-
11	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			Y	-0-					-0-

MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702

06	1050	N	991	-0-	-59	-0-	12	1	979	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	1004	-0-	-81	-0-	13	1	991	3	N	-0-					-0-
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	14	1	1014	3	N	-0-					-0-
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	16	1	1200	3	N	-0-					-0-
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	18	1	1173	3	N	-0-					-0-
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	20	1	1281	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	853	X	853	-0-	-0-	-0-	5	1	847	3	Y	1					34
							1	9									
07	872	X	872	-0-	-0-	-0-	27	1	845	3	Y	-0-					34
08	822	X	822	-0-	-0-	-0-	37	1	785	3	Y	-0-	29	1			5
09	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-					5
*10	865	X	865	-0-	-0-	-0-	10	1	855	3	Y	-0-					5
*11	877	X	877	-0-	-0-	-0-	89	1	788	3	Y	-0-					5

MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	7	1	1409	3	Y	1					1
							1	9									
07	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	96	1	2967	3	Y	-0-					1
08	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	106	1	2231	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			Y	-0-					-0-
10	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	15	1	1296	3	Y	-0-					-0-
11	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	120	1	1063	3	Y	-0-					-0-

AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3071	3	1	9	N	1					38
07	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	33	1	3220	3	N	-0-					38
08	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			N	-0-					38
09	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	57	1	2618	3	N	26	64	1			-0-
							29	9									
10	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
11	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3221	3	30	9	N	27					27

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
06	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	48	1	2644	3	N	-0-					-0-
07	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	51	1	2582	3	N	-0-					-0-
08	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	38	1	2483	3	N	-0-					-0-
09	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	37	1	2230	3	N	-0-					-0-
10	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	32	1	2371	3	N	-0-					-0-
11	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	60	1	2355	3	N	-0-					-0-

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
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	Y	78	67	1			163
							86	9									
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	2	3	103	9	Y	94	219	1			38
08	465	N	145	-0-	-320	-0-	1	1	10	3	Y	122	142	1			18
							134	9									
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	165	166	1			17
							182	9									
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	54	34	1			37
							59	9									
11	150	N	32	-0-	-118	-0-	2	1	28	3	Y	2	22	1			17
							2	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	Y	-0-					50
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	14	1	245	3	Y	63	54	1			59
							69	9									
08	682	N	209	-0-	-473	-0-	7	1	122	3	Y	73	123	1			9
							80	9									
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	Y	113	112	1			10
							124	9									
10	341	N	66	-0-	-275	-0-	1	1	7	3	Y	53	31	1			32
							58	9									
11	210	N	47	-0-	-163	-0-	3	1	41	3	Y	3	21	1			14
							3	9									

LA MOCA A 433 GU WELL #: 13H RRCID -> 267143 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12224 - 15698

06	2970	X	2179	-0-	-791	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	1120	-0-	-1794	-0-	11	1	1109	3	N	-0-					-0-
08	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	69	1	3171	3	N	-0-					-0-
10	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	2838	-0-	-702	-0-	2838	3			N	-0-					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882

06	6750	X	6363	-0-	-387	-0-	75	1	6288	3	Y	-0-					-0-
07	6882	X	6295	-0-	-587	-0-	80	1	6215	3	Y	-0-					-0-
08	6820	X	6446	-0-	-374	-0-	85	1	6361	3	Y	-0-					-0-
09	6600	X	6218	-0-	-382	-0-	83	1	6135	3	Y	-0-					-0-
10	6820	X	6323	-0-	-497	-0-	94	1	6229	3	Y	-0-					-0-
11	6360	X	6031	-0-	-329	-0-	94	1	5937	3	Y	-0-					-0-

TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750

06	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	27	1	2219	3	N	-0-					-0-
07	2449	X	2363	-0-	-86	-0-	30	1	2333	3	N	-0-					-0-
08	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	33	1	2488	3	N	-0-					-0-
09	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	33	1	2458	3	N	-0-					-0-
10	2356	X	1982	-0-	-374	-0-	29	1	1953	3	N	-0-					-0-
11	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	2			N	-0-					-0-

WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865

06	90	X	7	-0-	-83	-0-	7	3			Y	-0-					348
07	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	247	1	4175	3	Y	144	323	1			169
							158	9									
08	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	182	1	3210	3	Y	433	545	1			57
							476	9									
09	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	71	1	1222	3	Y	360	386	1			31
							396	9									
10	3193	X	216	-0-	-2977	-0-	4	1	52	3	Y	145	129	1			47
							160	9									
11	3090	X	652	-0-	-2438	-0-	30	1	398	3	Y	204	213	1			38
							224	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WK GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 267490 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11127 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-					82
07	3720	X	1419	-0-	-2301	-0-	78	1	1319	3	Y	20	14	1			88
							22	9									
08	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	176	1	3114	3	Y	90	169	1			9
							99	9									
09	1140	X	981	-0-	-159	-0-	50	1	851	3	Y	73	78	1			4
							80	9									
10	1426	X	229	-0-	-1197	-0-	5	1	66	3	Y	144	111	1			37
							158	9									
11	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	204	207	1			34

WK GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 267491 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10918 - 15369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	19	-0-	-3131	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
07	3255	X	710	-0-	-2545	-0-	39	1	661	3	Y	9					9
							10	9									
08	3255	X	95	-0-	-3160	-0-	5	1	90	3	Y	-0-	5	1			4
09	810	X	534	-0-	-276	-0-	28	1	483	3	Y	21	22	1			3
							23	9									
10	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	167	1	2430	3	Y	102	10	1			95
							112	9									
11	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	389	1	5126	3	Y	347	399	1			43
							382	9									

WK GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 267496 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11120 - 16272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3960	X	73	-0-	-3887	-0-	7	3	66	9	Y	60	180	1			62
07	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	20					82
08	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-	49	1			33
09	2790	X	85	-0-	-2705	-0-	3	1	45	3	Y	34	60	1			7
							37	9									
10	2697	X	122	-0-	-2575	-0-	1	1	12	3	Y	99	10	1			96
							109	9									
11	60	X	52	-0-	-8	-0-	1	1	17	3	Y	31	115	1			12
							34	9									

ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	X	71	-0-	-1159	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	1271	X	162	-0-	-1109	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	60	X	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	155	X	10	-0-	-145	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	3585	-0-	-45	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3344	-0-	-376	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
08	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	7	1	3807	2	N	-0-					-0-
09	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
10	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3687	-0-	-3	-0-	3687	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
06	3720	X	3110	-0-	-610	-0-	37	1	3073	3	Y	-0-					-0-
07	3534	X	2990	-0-	-544	-0-	38	1	2952	3	Y	-0-					-0-
08	3255	X	2293	-0-	-962	-0-	30	1	2263	3	Y	-0-					-0-
09	3120	X	2078	-0-	-1042	-0-	28	1	2050	3	Y	-0-					-0-
10	3224	X	1658	-0-	-1566	-0-	25	1	1633	3	Y	-0-					-0-
11	3120	X	1042	-0-	-2078	-0-	16	1	1026	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
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	8	1	699	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	9	1	704	3	Y	-0-					-0-
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	9	1	705	3	Y	-0-					-0-
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	9	1	682	3	Y	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	6	1	379	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	2	1	155	3	Y	-0-					-0-

COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6600	X	6086	-0-	-514	-0-	72	1	6014	3	N	-0-					-0-
07	6789	X	5346	-0-	-1443	-0-	68	1	5278	3	N	-0-					-0-
08	6789	X	6063	-0-	-726	-0-	80	1	5983	3	N	-0-					-0-
09	6360	X	5031	-0-	-1329	-0-	67	1	4964	3	N	-0-					-0-
10	6293	X	5205	-0-	-1088	-0-	77	1	5128	3	N	-0-					-0-
11	6090	X	3379	-0-	-2711	-0-	53	1	3326	3	N	-0-					-0-

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
06	2850	N	999	-0-	-1851	-0-	999	3			Y	-0-	40	1			-0-
07	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	30	1	2953	3	Y	-0-					-0-
08	2325	N	608	-0-	-1717	-0-	597	3	11	9	Y	10	7	1			3
09	990	N	199	-0-	-791	-0-	4	1	195	3	Y	-0-					3
10	3100	N	3262	-0-	162	162	3247	3	15	9	Y	14	16	1			1
11	2479	N	2317	-0-	-162	-0-	2317	3			Y	-0-	1	1			-0-

RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	X	2230	-0-	-200	-0-	26	1	2204	3	Y	-0-					-0-
07	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	48	1	3717	3	Y	-0-					-0-
08	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	51	1	3773	3	Y	-0-					-0-
09	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	50	1	3703	3	Y	-0-					-0-
10	3751	X	3284	-0-	-467	-0-	49	1	3235	3	Y	-0-					-0-
11	3690	X	3623	-0-	-67	-0-	56	1	3567	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6020	2	1	9	Y	1					18
07	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5615	2	1	9	Y	1					19
08	5363	X	4559	-0-	-804	-0-	4558	2	1	9	Y	1					20
09	6030	X	6025	-0-	-5	-0-	6023	2	2	9	Y	2					22
10	6231	X	6180	-0-	-51	-0-	6179	2	1	9	Y	1					23
11	6030	X	5138	-0-	-892	-0-	5137	2	1	9	Y	1					24

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
06	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5668	2	1	9	Y	1					19
07	6045	X	5427	-0-	-618	-0-	5427	2			Y	-0-					19
08	6045	X	4293	-0-	-1752	-0-	4292	2	1	9	Y	1					20
09	5850	X	5362	-0-	-488	-0-	5361	2	1	9	Y	1					21
10	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6162	2	1	9	Y	1					22
11	5670	X	5016	-0-	-654	-0-	5015	2	1	9	Y	1					23

FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	54	1	4510	3	Y	-0-					-0-
07	4309	X	4173	-0-	-136	-0-	53	1	4120	3	Y	-0-					-0-
08	4309	X	3826	-0-	-483	-0-	51	1	3775	3	Y	-0-					-0-
09	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	67	1	4960	3	Y	-0-					-0-
10	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	66	1	4359	3	Y	-0-					-0-
11	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	66	1	4173	3	Y	-0-					-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	52	1	4326	3	Y	-0-					-0-
07	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	69	1	5343	3	Y	-0-					-0-
08	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	66	1	4947	3	Y	-0-					-0-
09	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	72	1	5343	3	Y	-0-					-0-
10	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	80	1	5298	3	Y	-0-					-0-
11	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	82	1	5173	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	3695	-0-	-55	-0-	44	1	3651	3	Y	-0-					-0-
07	3875	X	3791	-0-	-84	-0-	48	1	3743	3	Y	-0-					-0-
08	3813	X	3770	-0-	-43	-0-	50	1	3720	3	Y	-0-					-0-
09	3690	X	3669	-0-	-21	-0-	49	1	3620	3	Y	-0-					-0-
10	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	59	1	3914	3	Y	-0-					-0-
11	3690	X	3551	-0-	-139	-0-	55	1	3496	3	Y	-0-					-0-

RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4320	X	4152	-0-	-168	-0-	49	1	4103	3	Y	-0-					-0-
07	4464	X	3293	-0-	-1171	-0-	42	1	3251	3	Y	-0-					-0-
08	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	60	1	4513	3	Y	-0-					-0-
09	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	56	1	4181	3	Y	-0-					-0-
10	4371	X	4058	-0-	-313	-0-	60	1	3998	3	Y	-0-					-0-
11	4440	X	3382	-0-	-1058	-0-	53	1	3329	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	3078	-0-	-102	-0-	36	1	3042	3	Y	-0-					-0-
07	3224	X	3203	-0-	-21	-0-	41	1	3162	3	Y	-0-					-0-
08	3224	X	3167	-0-	-57	-0-	42	1	3125	3	Y	-0-					-0-
09	3120	X	3045	-0-	-75	-0-	41	1	3004	3	Y	-0-					-0-
10	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	92	1	6083	3	Y	-0-					-0-
11	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	88	1	5558	3	Y	-0-					-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7050	X	6580	-0-	-470	-0-	78	1	6502	3	Y	-0-					-0-
07	7285	X	6879	-0-	-406	-0-	87	1	6792	3	Y	-0-					-0-
08	7285	X	6349	-0-	-936	-0-	84	1	6265	3	Y	-0-					-0-
09	7050	X	6415	-0-	-635	-0-	85	1	6330	3	Y	-0-					-0-
10	7285	X	7129	-0-	-156	-0-	106	1	7023	3	Y	-0-					-0-
11	6660	X	6468	-0-	-192	-0-	101	1	6367	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	4015	-0-	-425	-0-	3989	2	26	9	Y	24	45	1			6
07	4588	X	3664	-0-	-924	-0-	3658	2	6	9	Y	5	4	1			7
08	4278	X	3033	-0-	-1245	-0-	3024	2	9	9	Y	8	9	1			6
09	4050	X	3172	-0-	-878	-0-	3172	2			Y	-0-	6	1			-0-
10	4154	X	3267	-0-	-887	-0-	3267	2			Y	-0-					-0-
11	4020	X	3507	-0-	-513	-0-	3507	2			Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	6	1	467	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	384	-0-	-50	-0-	5	1	379	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	381	-0-	-53	-0-	5	1	376	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	334	-0-	-146	-0-	4	1	330	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	274	-0-	-98	-0-	4	1	270	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	168	-0-	-192	-0-	3	1	165	3	Y	-0-					-0-

FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	2	1	176	3	Y	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	2	1	167	3	Y	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	9	1	662	3	Y	-0-					-0-
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	8	1	598	3	Y	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	9	1	586	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	533	-0-	-7	-0-	8	1	525	3	Y	-0-					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	20	1	3965	3	Y	6					48
							7	9									
07	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	120	1	3723	3	Y	-0-					48
08	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	163	1	3424	3	Y	-0-	40	1			8
09	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			Y	-0-					8
10	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	39	1	3334	3	Y	-0-					8
11	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	354	1	3142	3	Y	-0-					8

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10063 - 16271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6150	X	3105	-0-	-3045	-0-	37	1	3068	3	Y	-0-					-0-
07	5456	X	4764	-0-	-692	-0-	60	1	4704	3	Y	-0-					-0-
08	5177	X	4253	-0-	-924	-0-	56	1	4197	3	Y	-0-					-0-
09	4290	X	3750	-0-	-540	-0-	50	1	3700	3	Y	-0-					-0-
10	4774	X	3105	-0-	-1669	-0-	46	1	3059	3	Y	-0-					-0-
11	4620	X	2387	-0-	-2233	-0-	37	1	2350	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	28	1	2372	3	Y	-0-					-0-
07	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	31	1	2425	3	Y	-0-					-0-
08	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	33	1	2437	3	Y	-0-					-0-
09	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	31	1	2300	3	Y	-0-					-0-
10	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	38	1	2511	3	Y	-0-					-0-
11	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	41	1	2565	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 #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10157 - 14798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	12420	X	11773	-0-	-647	-0-	139	1	11634	3	N	-0-			-0-
07	12834	X	11882	-0-	-952	-0-	151	1	11731	3	N	-0-			-0-
08	12834	X	11690	-0-	-1144	-0-	154	1	11536	3	N	-0-			-0-
09	12030	X	11190	-0-	-840	-0-	149	1	11041	3	N	-0-			-0-
10	12183	X	11341	-0-	-842	-0-	168	1	11173	3	N	-0-			-0-
11	11760	X	10641	-0-	-1119	-0-	166	1	10475	3	N	-0-			-0-

FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8310	X	7792	-0-	-518	-0-	92	1	7700	3	Y	-0-			-0-
07	8587	X	7863	-0-	-724	-0-	100	1	7763	3	Y	-0-			-0-
08	8587	X	7826	-0-	-761	-0-	103	1	7723	3	Y	-0-			-0-
09	8310	X	7452	-0-	-858	-0-	99	1	7353	3	Y	-0-			-0-
10	8060	X	7487	-0-	-573	-0-	111	1	7376	3	Y	-0-			-0-
11	7800	X	7215	-0-	-585	-0-	112	1	7103	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
08	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
11	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	3			Y	-0-			-0-

APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-			-0-
07	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-			-0-
08	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	6	1	3250	2	N	-0-			-0-
09	12675	X	12675	-0-	-0-	-0-	12675	2			N	-0-			-0-
10	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	9321	2			N	-0-			-0-
11	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	8037	2			N	-0-			-0-

MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	78	1	6526	3	Y	-0-			-0-
07	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	63	1	4879	3	Y	-0-			-0-
08	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	63	1	4716	3	Y	-0-			-0-
09	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	57	1	4222	3	Y	-0-			-0-
10	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	44	1	2887	3	Y	-0-			-0-
11	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	42	1	2634	3	Y	-0-			-0-

KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1890	X	942	-0-	-948	-0-	942	2			N	-0-			-0-
07	1705	X	1154	-0-	-551	-0-	1154	2			N	-0-			-0-
08	1147	X	616	-0-	-531	-0-	1	1	615	2	N	-0-			-0-
09	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-			-0-
10	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-			-0-
11	1110	X	1035	-0-	-75	-0-	1035	2			N	-0-			-0-

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
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	1	1	89	3	Y	-0-			-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	1	1	90	3	Y	-0-			-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	3	Y	-0-			-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	1	1	88	3	Y	-0-			-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	3	1	178	3	Y	-0-			-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	6	1	353	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	189	1	3104	3	N	-0-					-0-
07	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	340	1	2990	3	N	-0-					-0-
08	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
09	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	250	1	2829	3	N	-0-					-0-
10	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	368	1	2759	3	N	-0-					-0-
11	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	322	1	2635	3	N	-0-					-0-

SAUNDERS-PALAFOX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039

06	6660	X	6266	-0-	-394	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	5758	-0-	-938	-0-	5747	2	11	9	N	10					10
08	6696	X	4426	-0-	-2270	-0-	4426	2			N	-0-					10
09	6480	X	5685	-0-	-795	-0-	5683	2	2	9	N	2					12
10	6479	X	4526	-0-	-1953	-0-	4526	2			N	-0-					12
11	6270	X	5365	-0-	-905	-0-	5364	2	1	9	N	1					13

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296

06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	5	1	440	3	Y	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	8	1	593	3	Y	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	8	1	584	3	Y	-0-					-0-
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	9	1	638	3	Y	-0-					-0-
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	10	1	654	3	Y	-0-					-0-
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	11	1	666	3	Y	-0-					-0-

FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117

06	4800	X	3710	-0-	-1090	-0-	44	1	3666	3	N	-0-					-0-
07	4836	X	3527	-0-	-1309	-0-	45	1	3482	3	N	-0-					-0-
08	4433	X	4020	-0-	-413	-0-	53	1	3967	3	N	-0-					-0-
09	4290	X	3396	-0-	-894	-0-	45	1	3351	3	N	-0-					-0-
10	4340	X	2743	-0-	-1597	-0-	41	1	2702	3	N	-0-					-0-
11	3900	X	2487	-0-	-1413	-0-	39	1	2448	3	N	-0-					-0-

M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10695 - 15546

06	6660	X	5974	-0-	-686	-0-	71	1	5903	3	N	-0-					-0-
07	6944	X	6312	-0-	-632	-0-	80	1	6232	3	N	-0-					-0-
08	6944	X	6406	-0-	-538	-0-	85	1	6321	3	N	-0-					-0-
09	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	90	1	6641	3	N	-0-					-0-
10	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	102	1	6744	3	N	-0-					-0-
11	6210	X	5236	-0-	-974	-0-	82	1	5154	3	N	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10565 - 16200

06	13350	X	8902	-0-	-4448	-0-	8871	3	31	9	Y	28	31	1			4
07	13795	X	9210	-0-	-4585	-0-	93	1	9076	3	Y	37	26	1			15
							41	9									
08	13795	X	9737	-0-	-4058	-0-	9725	3	12	9	Y	11	23	1			3
09	8910	X	2291	-0-	-6619	-0-	49	1	2242	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	9207	X	7654	-0-	-1553	-0-	7624	3	30	9	Y	27	21	1			6
11	9420	X	1344	-0-	-8076	-0-	1344	3			Y	-0-					6

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 09/17/2013 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
06	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	12565	3	13	9	Y	12	17	1			3
07	13323	X	13323	-0-	-0-	-0-	135	1	13148	3	Y	36	25	1			14
							40	9									
08	7874	X	3351	-0-	-4523	-0-	3339	3	12	9	Y	11	22	1			3
09	7620	X	3215	-0-	-4405	-0-	69	1	3146	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	7874	X	163	-0-	-7711	-0-	133	3	30	9	Y	27	22	1			5
11	7620	X	1410	-0-	-6210	-0-	1410	3			Y	-0-					5

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 5H RRCID -> 270667 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10829 - 14809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6244	3	88	9	Y	80	105	1			12
07	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	56	1	5413	3	Y	51	42	1			21
							56	9									
08	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4548	3	74	9	Y	67	81	1			7
09	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	78	1	3574	3	Y	77	75	1			9
							85	9									
10	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3770	3	81	9	Y	74	66	1			17
*11	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-	13	1			4

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 08/07/2012 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
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1160	3	77	9	Y	70	3	1			102
07	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	11	1	1092	3	Y	86	155	1			33
							95	9									
08	1240	N	218	-0-	-1022	-0-	206	3	12	9	Y	11	32	1			12
09	1230	N	140	-0-	-1090	-0-	3	1	116	3	Y	19					31
							21	9									
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1370	3	121	9	Y	110	128	1			13
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1238	3	139	9	Y	126	92	1			47

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
06	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	11981	3	13	9	Y	12	17	1			2
07	12183	X	11800	-0-	-383	-0-	119	1	11641	3	Y	36	24	1			14
							40	9									
08	12958	X	12205	-0-	-753	-0-	12193	3	12	9	Y	11	22	1			3
09	12540	X	11625	-0-	-915	-0-	249	1	11376	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	12958	X	11968	-0-	-990	-0-	11937	3	31	9	Y	28	22	1			6
11	12000	X	1363	-0-	-10637	-0-	1362	3	1	9	Y	1					7

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
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	28	1	473	3	N	-0-					-0-
07	310	N	199	-0-	-111	-0-	11	1	188	3	N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	3	N	-0-					-0-
09	510	N	162	-0-	-348	-0-	9	1	153	3	N	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	304	3	N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

WK UNIT 14 WELL #: 1H RRCID -> 271202 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10405 - 15007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	49	72	1			44
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	119	148	1			15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	168	177	1			23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82	107	1			22

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5160	X	3640	-0-	-1520	-0-	43	1	3597	3	N	-0-					-0-
07	5332	X	2911	-0-	-2421	-0-	37	1	2874	3	N	-0-					-0-
08	4650	X	3149	-0-	-1501	-0-	42	1	3107	3	N	-0-					-0-
09	4500	X	3710	-0-	-790	-0-	49	1	3661	3	N	-0-					-0-
10	4154	X	3801	-0-	-353	-0-	56	1	3745	3	N	-0-					-0-
11	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	58	1	3672	3	N	-0-					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10508 - 14658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	96	1	8015	3	N	-0-					-0-
07	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	90	1	6999	3	N	-0-					-0-
08	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	107	1	8010	3	N	-0-					-0-
09	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	89	1	6575	3	N	-0-					-0-
10	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	93	1	6199	3	N	-0-					-0-
11	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	133	1	8401	3	N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9889 - 14923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6240	X	5614	-0-	-626	-0-	5592	2	22	9	Y	20	32	1			3
07	6448	X	3351	-0-	-3097	-0-	3345	2	6	9	Y	5	3	1			5
08	6448	X	2947	-0-	-3501	-0-	2941	2	6	9	Y	5	7	1			3
09	5880	X	3131	-0-	-2749	-0-	3131	2			Y	-0-	3	1			-0-
10	5797	X	3277	-0-	-2520	-0-	3277	2			Y	-0-					-0-
11	5610	X	3375	-0-	-2235	-0-	3371	2	4	9	Y	4					4

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9843 - 16084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	79	1	6614	3	Y	-0-					-0-
07	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	86	1	6715	3	Y	-0-					-0-
08	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	76	1	5695	3	Y	-0-					-0-
09	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	93	1	6852	3	Y	-0-					-0-
10	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	96	1	6339	3	Y	-0-					-0-
11	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	91	1	5727	3	Y	-0-					-0-

STOREY 267 WELL #: 4H RRCID -> 273546 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11087 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5970	X	2384	-0-	-3586	-0-	355	1	1908	3	N	110	264	1			42
							121	9									
07	6090	X	4806	-0-	-1284	-0-	485	1	4011	3	N	282	305	1			19
							310	9									
08	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	936	1	6979	3	N	398	401	1			16
							438	9									
09	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	853	1	5241	3	N	415	401	1			30
							457	9									
10	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	756	1	4978	3	N	409	328	1			111
							450	9									
11	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	482	1	2836	3	N	232	325	1			18
							255	9									

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15079	X	15079	-0-	-0-	-0-	178	1	14901	3	N	-0-					-0-
07	13918	X	13918	-0-	-0-	-0-	177	1	13741	3	N	-0-					-0-
08	13108	X	13108	-0-	-0-	-0-	173	1	12935	3	N	-0-					-0-
09	12280	X	12280	-0-	-0-	-0-	164	1	12116	3	N	-0-					-0-
10	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	184	1	12224	3	N	-0-					-0-
11	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	183	1	11566	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16320	X	14341	-0-	-1979	-0-	14338	2	3	9	Y	3					6
07	16864	X	13174	-0-	-3690	-0-	13162	2	12	9	Y	11					17
08	15097	X	11031	-0-	-4066	-0-	11031	2			Y	-0-					17
09	14929	X	14929	-0-	-0-	-0-	14929	2			Y	-0-					17
10	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	14929	2	1	9	Y	1					18
11	14340	X	10616	-0-	-3724	-0-	10614	2	2	9	Y	2					20

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 10H RRCID -> 274262 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10486 - 15520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7800	X	7193	-0-	-607	-0-	7141	3	52	9	Y	47	78	1			12
07	8060	X	7616	-0-	-444	-0-	77	1	7482	3	Y	52	40	1			24
							57	9									
08	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	7520	3	76	9	Y	69	82	1			11
09	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	155	1	7068	3	Y	76	74	1			13
							84	9									
10	7626	X	7299	-0-	-327	-0-	7216	3	83	9	Y	75	67	1			21
11	7380	X	58	-0-	-7322	-0-	57	3	1	9	Y	1	21	1			1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/29/2018 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
06	36900	X	35129	-0-	-1771	-0-	35129	3			Y	-0-					-0-
07	38192	X	35746	-0-	-2446	-0-	363	1	35383	3	Y	-0-					-0-
08	38192	X	35534	-0-	-2658	-0-	35534	3			Y	-0-					-0-
09	36960	X	34241	-0-	-2719	-0-	734	1	33507	3	Y	-0-					-0-
10	37014	X	35117	-0-	-1897	-0-	35117	3			Y	-0-					-0-
11	35130	X	33540	-0-	-1590	-0-	33540	3			Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10121 - 14911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22980	X	21324	-0-	-1656	-0-	252	1	21072	3	Y	-0-					-0-
07	23312	X	21454	-0-	-1858	-0-	272	1	21182	3	Y	-0-					-0-
08	22382	X	20986	-0-	-1396	-0-	277	1	20709	3	Y	-0-					-0-
09	21330	X	20367	-0-	-963	-0-	271	1	20096	3	Y	-0-					-0-
10	22041	X	21261	-0-	-780	-0-	316	1	20945	3	Y	-0-					-0-
11	21330	X	20448	-0-	-882	-0-	318	1	20130	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9846 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
06	8430	X	6978	-0-	-1452	-0-	82	1	6896	3	Y	-0-					-0-
07	8432	X	6922	-0-	-1510	-0-	88	1	6834	3	Y	-0-					-0-
08	7595	X	5879	-0-	-1716	-0-	78	1	5801	3	Y	-0-					-0-
09	7350	X	6423	-0-	-927	-0-	86	1	6337	3	Y	-0-					-0-
10	7223	X	6270	-0-	-953	-0-	93	1	6177	3	Y	-0-					-0-
11	6990	X	5972	-0-	-1018	-0-	93	1	5879	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28950	X	27539	-0-	-1411	-0-	325	1	27214	3	Y	-0-					-0-
07	29326	X	28144	-0-	-1182	-0-	357	1	27787	3	Y	-0-					-0-
08	29154	X	29154	-0-	-0-	-0-	385	1	28769	3	Y	-0-					-0-
09	28020	X	23186	-0-	-4834	-0-	309	1	22877	3	Y	-0-					-0-
10	29126	X	29126	-0-	-0-	-0-	432	1	28694	3	Y	-0-					-0-
11	28200	X	27095	-0-	-1105	-0-	422	1	26673	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10490 - 14701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	146	1	12207	3	Y	-0-					-0-
07	13258	X	13258	-0-	-0-	-0-	168	1	13090	3	Y	-0-					-0-
08	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	163	1	12201	3	Y	-0-					-0-
09	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	126	1	9342	3	Y	-0-					-0-
10	12600	X	12600	-0-	-0-	-0-	187	1	12413	3	Y	-0-					-0-
11	10768	X	10768	-0-	-0-	-0-	168	1	10600	3	Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11631 - 16014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12600	X	11447	-0-	-1153	-0-	11447	2			Y	-0-					-0-
07	11780	X	9376	-0-	-2404	-0-	9376	2			Y	-0-					-0-
08	11780	X	11276	-0-	-504	-0-	20	1	11256	2	Y	-0-					-0-
09	11460	X	9951	-0-	-1509	-0-	9951	2			Y	-0-					-0-
10	11842	X	8140	-0-	-3702	-0-	8140	2			Y	-0-					-0-
11	11460	X	5527	-0-	-5933	-0-	5527	2			Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10503 - 14893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10200	X	8803	-0-	-1397	-0-	104	1	8699	3	Y	-0-					-0-
07	9548	X	6970	-0-	-2578	-0-	88	1	6882	3	Y	-0-					-0-
08	9548	X	8504	-0-	-1044	-0-	112	1	8392	3	Y	-0-					-0-
09	9240	X	8046	-0-	-1194	-0-	107	1	7939	3	Y	-0-					-0-
10	9083	X	8112	-0-	-971	-0-	120	1	7992	3	Y	-0-					-0-
11	8790	X	7872	-0-	-918	-0-	123	1	7749	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 42H RRCID -> 274956 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10443 - 16755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24540	X	18193	-0-	-6347	-0-	18193	3			Y	-0-					-0-
07	25358	X	21021	-0-	-4337	-0-	213	1	20746	3	Y	56	50	1			6
							62	9									
08	23033	X	20416	-0-	-2617	-0-	20416	3			Y	-0-	6	1			-0-
09	22290	X	19862	-0-	-2428	-0-	426	1	19436	3	Y	-0-					-0-
10	23033	X	20151	-0-	-2882	-0-	20151	3			Y	-0-					-0-
11	20340	X	16688	-0-	-3652	-0-	16688	3			Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 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
06	25320	X	24767	-0-	-553	-0-	293	1	24474	3	Y	-0-					-0-
07	25606	X	25303	-0-	-303	-0-	321	1	24982	3	Y	-0-					-0-
08	25606	X	24489	-0-	-1117	-0-	324	1	24165	3	Y	-0-					-0-
09	24780	X	19303	-0-	-5477	-0-	257	1	19046	3	Y	-0-					-0-
10	25606	X	23201	-0-	-2405	-0-	344	1	22857	3	Y	-0-					-0-
11	24780	X	22255	-0-	-2525	-0-	347	1	21908	3	Y	-0-					-0-

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
06	18480	X	12086	-0-	-6394	-0-	143	1	11943	3	N	-0-					-0-
07	20243	X	5209	-0-	-15034	-0-	66	1	5143	3	N	-0-					-0-
08	20243	X	153	-0-	-20090	-0-	2	1	151	3	N	-0-					-0-
09	19590	X	5	-0-	-19585	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	16846	X	16846	-0-	-0-	-0-	250	1	16596	3	N	-0-					-0-
11	26661	X	26661	-0-	-0-	-0-	415	1	26246	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20749	X	20749	-0-	-0-	-0-	245	1	20504	3	Y	-0-					-0-
07	20737	X	20737	-0-	-0-	-0-	263	1	20474	3	Y	-0-					-0-
08	19087	X	19087	-0-	-0-	-0-	252	1	18835	3	Y	-0-					-0-
09	18686	X	18686	-0-	-0-	-0-	249	1	18437	3	Y	-0-					-0-
10	21353	X	21353	-0-	-0-	-0-	317	1	21036	3	Y	-0-					-0-
11	20017	X	20017	-0-	-0-	-0-	312	1	19705	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 24H RRCID -> 275770 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9542 PERF.10065 - 15035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16129	X	16129	-0-	-0-	-0-	191	1	15938	3	Y	-0-					-0-
07	11851	X	11851	-0-	-0-	-0-	150	1	11701	3	Y	-0-					-0-
08	17732	X	14053	-0-	-3679	-0-	186	1	13867	3	Y	-0-					-0-
09	22964	X	22964	-0-	-0-	-0-	306	1	22658	3	Y	-0-					-0-
10	20316	X	20316	-0-	-0-	-0-	302	1	20014	3	Y	-0-					-0-
11	20329	X	20329	-0-	-0-	-0-	317	1	20012	3	Y	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 67U RRCID -> 275798 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9914 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15150	X	13975	-0-	-1175	-0-	13955	2	20	9	Y	18	39	1			4
07	15097	X	12776	-0-	-2321	-0-	12757	2	19	9	Y	17	7	1			14
08	15097	X	11181	-0-	-3916	-0-	11164	2	17	9	Y	15	17	1			12
09	14610	X	9680	-0-	-4930	-0-	9665	2	15	9	Y	14	26	1			-0-
10	14446	X	10084	-0-	-4362	-0-	10084	2			Y	-0-					-0-
11	13980	X	8039	-0-	-5941	-0-	8032	2	7	9	Y	6					6

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29455	X	29455	-0-	-0-	-0-	348	1	29107	3	Y	-0-					-0-
07	20690	X	20690	-0-	-0-	-0-	262	1	20428	3	Y	-0-					-0-
08	32178	X	24785	-0-	-7393	-0-	328	1	24457	3	Y	-0-					-0-
09	31140	X	6821	-0-	-24319	-0-	91	1	6730	3	Y	-0-					-0-
10	32178	X	4594	-0-	-27584	-0-	68	1	4526	3	Y	-0-					-0-
11	29460	X	1382	-0-	-28078	-0-	22	1	1360	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2545 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37800	X	33396	-0-	-4404	-0-	395	1	33001	3	Y	-0-					-0-
07	37758	X	34521	-0-	-3237	-0-	438	1	34083	3	Y	-0-					-0-
08	36239	X	35073	-0-	-1166	-0-	463	1	34610	3	Y	-0-					-0-
09	35070	X	34106	-0-	-964	-0-	454	1	33652	3	Y	-0-					-0-
10	36115	X	35094	-0-	-1021	-0-	521	1	34573	3	Y	-0-					-0-
11	34370	X	34370	-0-	-0-	-0-	535	1	33835	3	Y	-0-					-0-

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
06	14550	X	11615	-0-	-2935	-0-	137	1	11478	3	Y	-0-					-0-
07	15035	X	13169	-0-	-1866	-0-	167	1	13002	3	Y	-0-					-0-
08	13826	X	11831	-0-	-1995	-0-	156	1	11675	3	Y	-0-					-0-
09	13380	X	11403	-0-	-1977	-0-	152	1	11251	3	Y	-0-					-0-
10	13175	X	11506	-0-	-1669	-0-	171	1	11335	3	Y	-0-					-0-
11	12750	X	10713	-0-	-2037	-0-	167	1	10546	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10232 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27098	X	27098	-0-	-0-	-0-	320	1	26778	3	Y	-0-					-0-
07	25699	X	25699	-0-	-0-	-0-	326	1	25373	3	Y	-0-					-0-
08	26469	X	26469	-0-	-0-	-0-	350	1	26119	3	Y	-0-					-0-
09	25299	X	25299	-0-	-0-	-0-	337	1	24962	3	Y	-0-					-0-
10	24111	X	24111	-0-	-0-	-0-	358	1	23753	3	Y	-0-					-0-
11	25033	X	25033	-0-	-0-	-0-	390	1	24643	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 #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10362 - 14245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17970	X	16358	-0-	-1612	-0-	193	1	16165	3	Y	-0-			-0-
07	17236	X	16459	-0-	-777	-0-	209	1	16250	3	Y	-0-			-0-
08	17236	X	16834	-0-	-402	-0-	222	1	16612	3	Y	-0-			-0-
09	16530	X	16046	-0-	-484	-0-	214	1	15832	3	Y	-0-			-0-
10	18723	X	18723	-0-	-0-	-0-	278	1	18445	3	Y	-0-			-0-
11	16350	X	15488	-0-	-862	-0-	241	1	15247	3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 276696 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	22561	X	22561	-0-	-0-	-0-	22561	2			N	-0-			-0-
07	21855	X	19835	-0-	-2020	-0-	19835	2			N	-0-			-0-
08	21855	X	15620	-0-	-6235	-0-	15620	2			N	-0-			-0-
09	23884	X	23884	-0-	-0-	-0-	23884	2			N	-0-			-0-
10	23312	X	22394	-0-	-918	-0-	22394	2			N	-0-			-0-
11	22560	X	20415	-0-	-2145	-0-	20401	2	14	9	N	13			13

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 62H RRCID -> 276698 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10068 - 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
06	28680	X	27306	-0-	-1374	-0-	323	1	26983	3	Y	-0-			-0-
07	29636	X	27902	-0-	-1734	-0-	354	1	27548	3	Y	-0-			-0-
08	29202	X	27756	-0-	-1446	-0-	367	1	27389	3	Y	-0-			-0-
09	28050	X	26484	-0-	-1566	-0-	353	1	26131	3	Y	-0-			-0-
10	28334	X	27158	-0-	-1176	-0-	403	1	26755	3	Y	-0-			-0-
11	27300	X	26565	-0-	-735	-0-	414	1	26151	3	Y	-0-			-0-

APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 07/30/2014 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
06	27315	X	27315	-0-	-0-	-0-	483	1	26832	3	Y	-0-			-0-
07	23751	X	23751	-0-	-0-	-0-	459	1	23292	3	Y	-0-			-0-
08	18449	X	18449	-0-	-0-	-0-	278	1	18171	3	Y	-0-			-0-
09	12930	X	12930	-0-	-0-	-0-	213	1	12717	3	Y	-0-			-0-
10	15211	X	15211	-0-	-0-	-0-	200	1	15011	3	Y	-0-			-0-
11	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	225	1	8855	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10154 - 14945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29340	X	27490	-0-	-1850	-0-	325	1	27165	3	Y	-0-			-0-
07	30008	X	26848	-0-	-3160	-0-	341	1	26507	3	Y	-0-			-0-
08	29667	X	27098	-0-	-2569	-0-	358	1	26740	3	Y	-0-			-0-
09	28710	X	26586	-0-	-2124	-0-	354	1	26232	3	Y	-0-			-0-
10	28892	X	27274	-0-	-1618	-0-	405	1	26869	3	Y	-0-			-0-
11	27480	X	25984	-0-	-1496	-0-	405	1	25579	3	Y	-0-			-0-

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
06	13560	X	13221	-0-	-339	-0-	13221	3			N	-0-			-0-
07	14043	X	13123	-0-	-920	-0-	133	1	12990	3	N	-0-			-0-
08	14043	X	12781	-0-	-1262	-0-	12781	3			N	-0-			-0-
09	13590	X	10809	-0-	-2781	-0-	232	1	10577	3	N	-0-			-0-
10	13671	X	12807	-0-	-864	-0-	12807	3			N	-0-			-0-
11	13230	X	12231	-0-	-999	-0-	12231	3			N	-0-			-0-

STEWART TRUST WELL #: RRCID -> 277225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11684 - 16715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 277332 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11596 - 16928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10230	X	8967	-0-	-1263	-0-	8967	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	9502	-0-	-1069	-0-	9502	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	8771	-0-	-1800	-0-	15	1	8756	2	N	-0-					-0-
09	9510	X	8567	-0-	-943	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	8752	-0-	-765	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	8502	-0-	-708	-0-	8502	2			N	-0-					-0-

FASKEN STATE 1613 WELL #: 28H RRCID -> 278487 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10029 - 14630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11340	X	10662	-0-	-678	-0-	126	1	10536	3	Y	-0-					-0-
07	11718	X	10460	-0-	-1258	-0-	133	1	10327	3	Y	-0-					-0-
08	11718	X	10829	-0-	-889	-0-	143	1	10686	3	Y	-0-					-0-
09	10920	X	7595	-0-	-3325	-0-	101	1	7494	3	Y	-0-					-0-
10	11005	X	10283	-0-	-722	-0-	153	1	10130	3	Y	-0-					-0-
11	10650	X	8529	-0-	-2121	-0-	133	1	8396	3	Y	-0-					-0-

MEADOR-MONNICH GU WELL #: 1H RRCID -> 278494 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9954 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18690	X	17881	-0-	-809	-0-	17839	3	42	9	Y	38	41	1			7
07	19251	X	18478	-0-	-773	-0-	187	1	18250	3	Y	37	26	1			18
							41	9									
08	19034	X	18161	-0-	-873	-0-	18125	3	36	9	Y	33	28	1			23
09	18420	X	17390	-0-	-1030	-0-	373	1	17005	3	Y	11	33	1			1
							12	9									
10	18972	X	17903	-0-	-1069	-0-	17894	3	9	9	Y	8					9
11	17880	X	17017	-0-	-863	-0-	16971	3	46	9	Y	42	37	1			14

BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10242 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21540	X	5410	-0-	-16130	-0-	64	1	5346	3	N	-0-					-0-
07	6510	X	5405	-0-	-1105	-0-	69	1	5336	3	N	-0-					-0-
08	6262	X	5281	-0-	-981	-0-	70	1	5211	3	N	-0-					-0-
09	6060	X	4748	-0-	-1312	-0-	63	1	4685	3	N	-0-					-0-
10	6262	X	5345	-0-	-917	-0-	79	1	5266	3	N	-0-					-0-
11	5400	X	5078	-0-	-322	-0-	79	1	4999	3	N	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 39H RRCID -> 278637 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11394 - 16865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1080	N	923	-0-	-157	-0-	11	1	912	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	905	-0-	-118	-0-	11	1	894	3	Y	-0-					-0-
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	16	1	1181	3	Y	-0-					-0-
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	15	1	1075	3	Y	-0-					-0-
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	16	1	1060	3	Y	-0-					-0-
11	1170	N	847	-0-	-323	-0-	13	1	834	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 13H RRCID -> 278638 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11629 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18000	X	17657	-0-	-343	-0-	209	1	17448	3	Y	-0-					-0-
07	21059	X	21059	-0-	-0-	-0-	267	1	20792	3	Y	-0-					-0-
08	19575	X	19575	-0-	-0-	-0-	259	1	19316	3	Y	-0-					-0-
09	18353	X	18353	-0-	-0-	-0-	245	1	18108	3	Y	-0-					-0-
10	21049	X	8833	-0-	-12216	-0-	131	1	8702	3	Y	-0-					-0-
11	20370	X	17582	-0-	-2788	-0-	274	1	17308	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 38H RRCID -> 278708 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11524 - 16515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19470	X	17434	-0-	-2036	-0-	206	1	17228	3	Y	-0-			-0-
07	20119	X	18635	-0-	-1484	-0-	236	1	18399	3	Y	-0-			-0-
08	19034	X	17316	-0-	-1718	-0-	229	1	17087	3	Y	-0-			-0-
09	18360	X	16957	-0-	-1403	-0-	226	1	16731	3	Y	-0-			-0-
10	18972	X	18134	-0-	-838	-0-	269	1	17865	3	Y	-0-			-0-
11	18030	X	16257	-0-	-1773	-0-	253	1	16004	3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE 1612 WELL #: 27H RRCID -> 278735 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9780 - 15845

06	55740	X	51399	-0-	-4341	-0-	607	1	50792	3	N	-0-			-0-
07	57195	X	53939	-0-	-3256	-0-	684	1	53255	3	N	-0-			-0-
08	57195	X	55213	-0-	-1982	-0-	730	1	54483	3	N	-0-			-0-
09	55350	X	51578	-0-	-3772	-0-	687	1	50891	3	N	-0-			-0-
10	56327	X	53133	-0-	-3194	-0-	789	1	52344	3	N	-0-			-0-
11	53430	X	51193	-0-	-2237	-0-	797	1	50396	3	N	-0-			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 3H RRCID -> 278827 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9917 - 16493

06	20304	X	20304	-0-	-0-	-0-	240	1	20064	3	Y	-0-			-0-
07	21052	X	21052	-0-	-0-	-0-	267	1	20785	3	Y	-0-			-0-
08	20441	X	20441	-0-	-0-	-0-	270	1	20171	3	Y	-0-			-0-
09	20135	X	20135	-0-	-0-	-0-	268	1	19867	3	Y	-0-			-0-
10	16772	X	16772	-0-	-0-	-0-	249	1	16523	3	Y	-0-			-0-
11	15749	X	15749	-0-	-0-	-0-	245	1	15504	3	Y	-0-			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9804 - 15825

06	17242	X	17242	-0-	-0-	-0-	204	1	17038	3	Y	-0-			-0-
07	19130	X	19130	-0-	-0-	-0-	243	1	18887	3	Y	-0-			-0-
08	18045	X	18045	-0-	-0-	-0-	238	1	17807	3	Y	-0-			-0-
09	17046	X	17046	-0-	-0-	-0-	227	1	16819	3	Y	-0-			-0-
10	18314	X	18314	-0-	-0-	-0-	272	1	18042	3	Y	-0-			-0-
11	17879	X	17879	-0-	-0-	-0-	278	1	17601	3	Y	-0-			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 6H RRCID -> 278836 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9737 - 16025

06	21922	X	21922	-0-	-0-	-0-	259	1	21663	3	Y	-0-			-0-
07	22141	X	22141	-0-	-0-	-0-	281	1	21860	3	Y	-0-			-0-
08	22843	X	22843	-0-	-0-	-0-	302	1	22541	3	Y	-0-			-0-
09	19828	X	19828	-0-	-0-	-0-	264	1	19564	3	Y	-0-			-0-
10	22645	X	22645	-0-	-0-	-0-	336	1	22309	3	Y	-0-			-0-
11	21670	X	21670	-0-	-0-	-0-	337	1	21333	3	Y	-0-			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 7H RRCID -> 278837 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9384 PERF.10127 - 17116

06	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	70	1	5895	3	Y	-0-			-0-
07	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	78	1	6072	3	Y	-0-			-0-
08	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	81	1	6024	3	Y	-0-			-0-
09	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	78	1	5765	3	Y	-0-			-0-
10	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	89	1	5913	3	Y	-0-			-0-
11	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	92	1	5819	3	Y	-0-			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 8H RRCID -> 278838 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9407 PERF.10143 - 16474

06	51639	X	51639	-0-	-0-	-0-	610	1	51029	3	Y	-0-			-0-
07	52925	X	52925	-0-	-0-	-0-	671	1	52254	3	Y	-0-			-0-
08	52274	X	52274	-0-	-0-	-0-	691	1	51583	3	Y	-0-			-0-
09	50177	X	50177	-0-	-0-	-0-	668	1	49509	3	Y	-0-			-0-
10	46205	X	46205	-0-	-0-	-0-	686	1	45519	3	Y	-0-			-0-
11	28873	X	28873	-0-	-0-	-0-	450	1	28423	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 3H RRCID -> 278845 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10521 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27990	X	25887	-0-	-2103	-0-	306	1	25581	3	Y	-0-					-0-
07	27993	X	26294	-0-	-1699	-0-	334	1	25960	3	Y	-0-					-0-
08	27993	X	26389	-0-	-1604	-0-	349	1	26040	3	Y	-0-					-0-
09	27090	X	25438	-0-	-1652	-0-	339	1	25099	3	Y	-0-					-0-
10	26908	X	26099	-0-	-809	-0-	387	1	25712	3	Y	-0-					-0-
11	25892	X	25892	-0-	-0-	-0-	403	1	25489	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 278848 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10396 - 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
06	19740	X	18322	-0-	-1418	-0-	216	1	18106	3	Y	-0-					-0-
07	20243	X	18691	-0-	-1552	-0-	237	1	18454	3	Y	-0-					-0-
08	19499	X	19132	-0-	-367	-0-	253	1	18879	3	Y	-0-					-0-
09	18870	X	18315	-0-	-555	-0-	244	1	18071	3	Y	-0-					-0-
10	19090	X	19090	-0-	-0-	-0-	283	1	18807	3	Y	-0-					-0-
11	18829	X	18829	-0-	-0-	-0-	293	1	18536	3	Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 278850 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11386 - 16942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24390	X	21433	-0-	-2957	-0-	21433	2			Y	-0-					-0-
07	24087	X	23843	-0-	-244	-0-	23843	2			Y	-0-					-0-
08	24087	X	21665	-0-	-2422	-0-	37	1	21628	2	Y	-0-					-0-
09	22612	X	22612	-0-	-0-	-0-	22612	2			Y	-0-					-0-
10	23839	X	22568	-0-	-1271	-0-	22568	2			Y	-0-					-0-
11	23070	X	21250	-0-	-1820	-0-	21250	2			Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 278851 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11418 - 16974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21840	X	18334	-0-	-3506	-0-	18334	2			Y	-0-					-0-
07	21235	X	20313	-0-	-922	-0-	20313	2			Y	-0-					-0-
08	21235	X	19518	-0-	-1717	-0-	34	1	19484	2	Y	-0-					-0-
09	18870	X	18710	-0-	-160	-0-	18710	2			Y	-0-					-0-
10	20305	X	19467	-0-	-838	-0-	19467	2			Y	-0-					-0-
11	19650	X	18267	-0-	-1383	-0-	18267	2			Y	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 279004 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10064 PERF.10456 - 15490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18760	X	18760	-0-	-0-	-0-	18729	3	31	9	Y	28	35	1			12
07	18973	X	18973	-0-	-0-	-0-	191	1	18609	3	Y	157	137	1			32
							173	9									
08	18510	X	18510	-0-	-0-	-0-	18337	3	173	9	Y	157	162	1			27
09	17556	X	17556	-0-	-0-	-0-	375	1	17117	3	Y	58	79	1			6
							64	9									
10	17142	X	17142	-0-	-0-	-0-	17088	3	54	9	Y	49	50	1			5
11	17633	X	17633	-0-	-0-	-0-	17550	3	83	9	Y	75	57	1			23

JAMES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 279005 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10459 - 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
06	20070	X	18772	-0-	-1298	-0-	18666	3	106	9	Y	96	90	1			19
07	20212	X	19025	-0-	-1187	-0-	192	1	18746	3	Y	79	85	1			13
							87	9									
08	19995	X	18844	-0-	-1151	-0-	18749	3	95	9	Y	86	91	1			8
09	19350	X	18086	-0-	-1264	-0-	386	1	17603	3	Y	88	96	1			-0-
							97	9									
10	19871	X	18600	-0-	-1271	-0-	18524	3	76	9	Y	69	69	1			-0-
11	18780	X	17640	-0-	-1140	-0-	17537	3	103	9	Y	94	71	1			23

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 279007 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10501 - 15535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22980	X	22239	-0-	-741	-0-	22015	3	224	9	Y	204	184	1			55
07	23405	X	22578	-0-	-827	-0-	228	1	22198	3	Y	138	155	1			38
							152	9									
08	23405	X	22400	-0-	-1005	-0-	22283	3	117	9	Y	106	121	1			23
09	22650	X	21505	-0-	-1145	-0-	458	1	20913	3	Y	122	136	1			9
							134	9									
10	23312	X	22212	-0-	-1100	-0-	22087	3	125	9	Y	114	113	1			10
11	22230	X	20937	-0-	-1293	-0-	20788	3	149	9	Y	135	103	1			42

JAMES TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279012 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10558 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14820	X	11746	-0-	-3074	-0-	11672	3	74	9	Y	67	63	1			16
07	14756	X	12164	-0-	-2592	-0-	123	1	11976	3	Y	59	63	1			12
							65	9									
08	14756	X	13023	-0-	-1733	-0-	12957	3	66	9	Y	60	63	1			9
09	13235	X	13235	-0-	-0-	-0-	282	1	12881	3	Y	65	72	1			2
							72	9									
10	13248	X	13248	-0-	-0-	-0-	13190	3	58	9	Y	53	53	1			2
11	13125	X	13125	-0-	-0-	-0-	13035	3	90	9	Y	82	62	1			22

JAMES TRUST WELL #: 6H RRCID -> 279013 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10696 - 15430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16260	X	15944	-0-	-316	-0-	15891	3	53	9	Y	48	53	1			13
07	16802	X	16313	-0-	-489	-0-	165	1	16104	3	Y	40	45	1			8
							44	9									
08	18476	X	13597	-0-	-4879	-0-	13560	3	37	9	Y	34	38	1			4
09	17880	X	14995	-0-	-2885	-0-	320	1	14621	3	Y	49	53	1			-0-
							54	9									
10	18476	X	14943	-0-	-3533	-0-	14907	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
11	15930	X	13811	-0-	-2119	-0-	13755	3	56	9	Y	51	38	1			13

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 45H RRCID -> 279087 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10609 - 16660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12390	X	12096	-0-	-294	-0-	12096	3			Y	-0-					-0-
07	12803	X	12207	-0-	-596	-0-	124	1	12083	3	Y	-0-					-0-
08	12803	X	12081	-0-	-722	-0-	12081	3			Y	-0-					-0-
09	12390	X	11254	-0-	-1136	-0-	241	1	11013	3	Y	-0-					-0-
10	12772	X	11521	-0-	-1251	-0-	11521	3			Y	-0-					-0-
11	12090	X	11785	-0-	-305	-0-	11785	3			Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 46H RRCID -> 279102 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10398 - 15817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16170	X	14809	-0-	-1361	-0-	14809	3			Y	-0-					-0-
07	16430	X	15020	-0-	-1410	-0-	153	1	14867	3	Y	-0-					-0-
08	16430	X	14848	-0-	-1582	-0-	14848	3			Y	-0-					-0-
09	15900	X	14549	-0-	-1351	-0-	312	1	14237	3	Y	-0-					-0-
10	15314	X	13284	-0-	-2030	-0-	13284	3			Y	-0-					-0-
11	14820	X	11776	-0-	-3044	-0-	11776	3			Y	-0-					-0-

LONG, J. S. WELL #: 12H RRCID -> 279124 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11102 - 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
06	12300	X	11523	-0-	-777	-0-	11523	3			Y	-0-					-0-
07	12462	X	11639	-0-	-823	-0-	118	1	11521	3	Y	-0-					-0-
08	12338	X	11476	-0-	-862	-0-	11476	3			Y	-0-					-0-
09	11940	X	10874	-0-	-1066	-0-	233	1	10641	3	Y	-0-					-0-
10	12214	X	11236	-0-	-978	-0-	11236	3			Y	-0-					-0-
11	11520	X	10497	-0-	-1023	-0-	10497	3			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH UNOCAL H WELL #: 37U RRCID -> 279132 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10374 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91890	X	63515	-0-	-28375	-0-	63515	3			N	-0-					-0-
07	87544	X	66903	-0-	-20641	-0-	679	1	66224	3	N	-0-					-0-
08	84692	X	65729	-0-	-18963	-0-	65729	3			N	-0-					-0-
09	71310	X	57047	-0-	-14263	-0-	1223	1	55824	3	N	-0-					-0-
10	68045	X	57775	-0-	-10270	-0-	57775	3			N	-0-					-0-
11	64740	X	51024	-0-	-13716	-0-	51024	3			N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47HR RRCID -> 279145 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10104 PERF.10455 - 16197

06	20490	X	19391	-0-	-1099	-0-	19391	3			Y	-0-					-0-
07	20739	X	19649	-0-	-1090	-0-	200	1	19449	3	Y	-0-					-0-
08	21080	X	19785	-0-	-1295	-0-	19785	3			Y	-0-					-0-
09	20400	X	18999	-0-	-1401	-0-	407	1	18592	3	Y	-0-					-0-
10	21080	X	19621	-0-	-1459	-0-	19621	3			Y	-0-					-0-
11	19380	X	19173	-0-	-207	-0-	19173	3			Y	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 10H RRCID -> 279148 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10824 - 15465

06	15390	X	14991	-0-	-399	-0-	14908	3	83	9	Y	75	70	1			21
07	15872	X	13383	-0-	-2489	-0-	135	1	13190	3	Y	53	59	1			15
							58	9									
08	15779	X	13491	-0-	-2288	-0-	13412	3	79	9	Y	72	74	1			13
09	15270	X	12624	-0-	-2646	-0-	269	1	12272	3	Y	75	83	1			5
							83	9									
10	15686	X	14484	-0-	-1202	-0-	14208	3	276	9	Y	251	241	1			15
11	15000	X	11284	-0-	-3716	-0-	11181	3	103	9	Y	94	78	1			31

LONG, J. S. WELL #: 16H RRCID -> 279149 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11266 - 16567

06	17790	X	7876	-0-	-9914	-0-	7876	3			Y	-0-					-0-
07	20868	X	20868	-0-	-0-	-0-	212	1	20656	3	Y	-0-					-0-
08	18383	X	18383	-0-	-0-	-0-	18383	3			Y	-0-					-0-
09	14155	X	14155	-0-	-0-	-0-	304	1	13851	3	Y	-0-					-0-
10	20863	X	13400	-0-	-7463	-0-	13400	3			Y	-0-					-0-
11	20190	X	15051	-0-	-5139	-0-	15051	3			Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 6H RRCID -> 279203 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10464 - 15445

06	22560	X	19025	-0-	-3535	-0-	225	1	18800	3	Y	-0-					-0-
07	23312	X	19935	-0-	-3377	-0-	253	1	19682	3	Y	-0-					-0-
08	23312	X	20073	-0-	-3239	-0-	265	1	19808	3	Y	-0-					-0-
09	20490	X	19257	-0-	-1233	-0-	257	1	19000	3	Y	-0-					-0-
10	21173	X	19170	-0-	-2003	-0-	285	1	18885	3	Y	-0-					-0-
11	19440	X	17875	-0-	-1565	-0-	278	1	17597	3	Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 7H RRCID -> 279205 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10519 - 15265

06	25110	X	19158	-0-	-5952	-0-	226	1	18932	3	Y	-0-					-0-
07	25947	X	18794	-0-	-7153	-0-	238	1	18556	3	Y	-0-					-0-
08	25947	X	19763	-0-	-6184	-0-	261	1	19502	3	Y	-0-					-0-
09	20130	X	18431	-0-	-1699	-0-	246	1	18185	3	Y	-0-					-0-
10	20057	X	19268	-0-	-789	-0-	286	1	18982	3	Y	-0-					-0-
11	19170	X	18810	-0-	-360	-0-	293	1	18517	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

JAMES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 279208 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10519 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13781	X	13781	-0-	-0-	-0-	13774	3	7	9	Y	6	9	1			5
07	14725	X	14010	-0-	-715	-0-	142	1	13844	3	Y	22	20	1			7
							24	9									
08	14725	X	13820	-0-	-905	-0-	13788	3	32	9	Y	29	29	1			7
09	14250	X	13408	-0-	-842	-0-	287	1	13085	3	Y	33	36	1			4
							36	9									
10	14601	X	13631	-0-	-970	-0-	13597	3	34	9	Y	31	31	1			4
11	13770	X	12833	-0-	-937	-0-	12791	3	42	9	Y	38	29	1			13

JAMES TRUST WELL #: 11H RRCID -> 279209 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9988 PERF.10410 - 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
06	18060	X	17245	-0-	-815	-0-	17198	3	47	9	Y	43	41	1			10
07	18445	X	17600	-0-	-845	-0-	178	1	17345	3	Y	70	67	1			13
							77	9									
08	18445	X	17245	-0-	-1200	-0-	17168	3	77	9	Y	70	74	1			9
09	17850	X	16133	-0-	-1717	-0-	345	1	15753	3	Y	32	41	1			-0-
							35	9									
10	18259	X	15961	-0-	-2298	-0-	15919	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
11	17250	X	13947	-0-	-3303	-0-	13896	3	51	9	Y	46	35	1			11

JAMES TRUST WELL #: 8H RRCID -> 279242 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10561 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19500	X	18295	-0-	-1205	-0-	18225	3	70	9	Y	64	58	1			12
07	20150	X	17425	-0-	-2725	-0-	177	1	17204	3	Y	40	46	1			6
							44	9									
08	18476	X	15893	-0-	-2583	-0-	15835	3	58	9	Y	53	54	1			5
09	18300	X	16368	-0-	-1932	-0-	350	1	15962	3	Y	51	56	1			-0-
							56	9									
10	18910	X	17597	-0-	-1313	-0-	17531	3	66	9	Y	60	59	1			1
11	18300	X	16047	-0-	-2253	-0-	15981	3	66	9	Y	60	46	1			15

VOLZ STATE A2732 WELL #: 10H RRCID -> 279275 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10444 - 15036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19140	X	17979	-0-	-1161	-0-	212	1	17767	3	N	-0-					-0-
07	19778	X	18302	-0-	-1476	-0-	232	1	18070	3	N	-0-					-0-
08	19778	X	18085	-0-	-1693	-0-	239	1	17846	3	N	-0-					-0-
09	18840	X	17358	-0-	-1482	-0-	231	1	17127	3	N	-0-					-0-
10	19065	X	17985	-0-	-1080	-0-	267	1	17718	3	N	-0-					-0-
11	17970	X	17378	-0-	-592	-0-	271	1	17107	3	N	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 7H RRCID -> 279296 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10553 - 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
06	17490	X	10253	-0-	-7237	-0-	10253	3			Y	-0-	4	1			-0-
07	16895	X	10114	-0-	-6781	-0-	102	1	9979	3	Y	30	25	1			5
							33	9									
08	15438	X	13303	-0-	-2135	-0-	13294	3	9	9	Y	8	12	1			1
09	14280	X	11621	-0-	-2659	-0-	248	1	11330	3	Y	39	40	1			-0-
							43	9									
10	15675	X	15675	-0-	-0-	-0-	15649	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	14193	X	14193	-0-	-0-	-0-	14160	3	33	9	Y	30	23	1			7

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 41H RRCID -> 279297 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10166 - 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
06	28470	X	27714	-0-	-756	-0-	27532	3	182	9	Y	165	145	1			28
07	29171	X	28207	-0-	-964	-0-	284	1	27714	3	Y	190	196	1			22
							209	9									
08	29171	X	27943	-0-	-1228	-0-	27771	3	172	9	Y	156	159	1			19
09	28230	X	26530	-0-	-1700	-0-	565	1	25803	3	Y	147	147	1			19
							162	9									
10	29109	X	27389	-0-	-1720	-0-	27226	3	163	9	Y	148	143	1			24
11	27720	X	26547	-0-	-1173	-0-	26202	3	345	9	Y	314	267	1			71

LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 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
06	16110	X	15279	-0-	-831	-0-	15279	3			Y	-0-					-0-
07	16647	X	15341	-0-	-1306	-0-	156	1	15185	3	Y	-0-					-0-
08	16647	X	15140	-0-	-1507	-0-	15140	3			Y	-0-					-0-
09	16110	X	13244	-0-	-2866	-0-	284	1	12960	3	Y	-0-					-0-
10	16120	X	12135	-0-	-3985	-0-	12135	3			Y	-0-					-0-
11	15270	X	14355	-0-	-915	-0-	14355	3			Y	-0-					-0-

LONG, J. S. WELL #: 14H RRCID -> 279320 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11209 - 16109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15450	X	14742	-0-	-708	-0-	14742	3			Y	-0-					-0-
07	15686	X	15233	-0-	-453	-0-	155	1	15078	3	Y	-0-					-0-
08	15562	X	15032	-0-	-530	-0-	15032	3			Y	-0-					-0-
09	15060	X	14612	-0-	-448	-0-	313	1	14299	3	Y	-0-					-0-
10	15469	X	14915	-0-	-554	-0-	14915	3			Y	-0-					-0-
11	14730	X	14341	-0-	-389	-0-	14341	3			Y	-0-					-0-

LONG, J. S. WELL #: 13H RRCID -> 279325 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10807 PERF.11117 - 16023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17190	X	13704	-0-	-3486	-0-	13704	3			Y	-0-					-0-
07	19391	X	19391	-0-	-0-	-0-	197	1	19194	3	Y	-0-					-0-
08	17763	X	17603	-0-	-160	-0-	17603	3			Y	-0-					-0-
09	16380	X	16085	-0-	-295	-0-	345	1	15740	3	Y	-0-					-0-
10	19406	X	16141	-0-	-3265	-0-	16141	3			Y	-0-					-0-
11	18780	X	15062	-0-	-3718	-0-	15062	3			Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 8H RRCID -> 279332 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10603 - 15095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28320	X	23962	-0-	-4358	-0-	283	1	23679	3	Y	-0-					-0-
07	29264	X	23916	-0-	-5348	-0-	303	1	23613	3	Y	-0-					-0-
08	29264	X	23729	-0-	-5535	-0-	314	1	23415	3	Y	-0-					-0-
09	27870	X	24489	-0-	-3381	-0-	326	1	24163	3	Y	-0-					-0-
10	26195	X	24818	-0-	-1377	-0-	368	1	24450	3	Y	-0-					-0-
11	23970	X	23302	-0-	-668	-0-	363	1	22939	3	Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 9H RRCID -> 279333 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10455 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13200	X	11830	-0-	-1370	-0-	140	1	11690	3	Y	-0-					-0-
07	13640	X	11624	-0-	-2016	-0-	147	1	11477	3	Y	-0-					-0-
08	13640	X	11614	-0-	-2026	-0-	153	1	11461	3	Y	-0-					-0-
09	11820	X	10506	-0-	-1314	-0-	140	1	10366	3	Y	-0-					-0-
10	12214	X	11216	-0-	-998	-0-	166	1	11050	3	Y	-0-					-0-
11	11820	X	10193	-0-	-1627	-0-	159	1	10034	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 10H RRCID -> 279334 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10548 - 15095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28383	X	28383	-0-	-0-	-0-	335	1	28048	3	Y	-0-					-0-
07	23932	X	22781	-0-	-1151	-0-	289	1	22492	3	Y	-0-					-0-
08	28706	X	23473	-0-	-5233	-0-	310	1	23163	3	Y	-0-					-0-
09	28380	X	22166	-0-	-6214	-0-	295	1	21871	3	Y	-0-					-0-
10	29326	X	21615	-0-	-7711	-0-	321	1	21294	3	Y	-0-					-0-
11	28380	X	23721	-0-	-4659	-0-	369	1	23352	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 48H RRCID -> 279336 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10338 - 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
06	25020	X	22456	-0-	-2564	-0-	265	1	22191	3	Y	-0-					-0-
07	25854	X	22684	-0-	-3170	-0-	288	1	22396	3	Y	-0-					-0-
08	24025	X	22709	-0-	-1316	-0-	300	1	22409	3	Y	-0-					-0-
09	23070	X	21555	-0-	-1515	-0-	287	1	21268	3	Y	-0-					-0-
10	23219	X	22166	-0-	-1053	-0-	329	1	21837	3	Y	-0-					-0-
11	22470	X	21247	-0-	-1223	-0-	331	1	20916	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 49H RRCID -> 279357 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10325 - 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
06	23760	X	22051	-0-	-1709	-0-	261	1	21790	3	Y	-0-					-0-
07	24304	X	23055	-0-	-1249	-0-	292	1	22763	3	Y	-0-					-0-
08	24304	X	22646	-0-	-1658	-0-	299	1	22347	3	Y	-0-					-0-
09	23280	X	21581	-0-	-1699	-0-	288	1	21293	3	Y	-0-					-0-
10	23374	X	22073	-0-	-1301	-0-	328	1	21745	3	Y	-0-					-0-
11	22320	X	21347	-0-	-973	-0-	332	1	21015	3	Y	-0-					-0-

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 14H RRCID -> 279359 COMPL. DATE 01/22/2016 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10456 - 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
06	25920	X	20219	-0-	-5701	-0-	239	1	19980	3	Y	-0-					-0-
07	29038	X	29038	-0-	-0-	-0-	368	1	28670	3	Y	-0-					-0-
08	22196	X	17159	-0-	-5037	-0-	227	1	16932	3	Y	-0-					-0-
09	21824	X	21824	-0-	-0-	-0-	291	1	21533	3	Y	-0-					-0-
10	29047	X	22713	-0-	-6334	-0-	337	1	22376	3	Y	-0-					-0-
11	28110	X	16847	-0-	-11263	-0-	262	1	16585	3	Y	-0-					-0-

M. L. MARTIN STATE A2803 WELL #: 15H RRCID -> 279360 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10491 - 15225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17040	X	10815	-0-	-6225	-0-	128	1	10687	3	Y	-0-					-0-
07	15438	X	8657	-0-	-6781	-0-	110	1	8547	3	Y	-0-					-0-
08	13671	X	9419	-0-	-4252	-0-	124	1	9295	3	Y	-0-					-0-
09	13230	X	9369	-0-	-3861	-0-	125	1	9244	3	Y	-0-					-0-
10	13671	X	12880	-0-	-791	-0-	191	1	12689	3	Y	-0-					-0-
11	10830	X	3996	-0-	-6834	-0-	62	1	3934	3	Y	-0-					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 6H RRCID -> 279362 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10553 - 15224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22530	X	22390	-0-	-140	-0-	265	1	22125	3	Y	-0-					-0-
07	18600	X	16144	-0-	-2456	-0-	205	1	15939	3	Y	-0-					-0-
08	30194	X	24490	-0-	-5704	-0-	324	1	24166	3	Y	-0-					-0-
09	29220	X	20534	-0-	-8686	-0-	274	1	20260	3	Y	-0-					-0-
10	30194	X	24077	-0-	-6117	-0-	357	1	23720	3	Y	-0-					-0-
11	23700	X	18595	-0-	-5105	-0-	290	1	18305	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 43H RRCID -> 279363 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10445 - 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
06	31530	X	28200	-0-	-3330	-0-	28017	3	183	9	Y	166	154	1			29
07	32581	X	28775	-0-	-3806	-0-	290	1	28272	3	Y	194	201	1			22
							213	9									
08	30690	X	24794	-0-	-5896	-0-	24654	3	140	9	Y	127	133	1			16
09	29370	X	17918	-0-	-11452	-0-	381	1	17403	3	Y	122	122	1			16
							134	9									
10	29450	X	25808	-0-	-3642	-0-	25623	3	185	9	Y	168	157	1			27
11	28200	X	23598	-0-	-4602	-0-	23275	3	323	9	Y	294	252	1			69

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19997	X	19997	-0-	-0-	-0-	236	1	19761	3	N	-0-					-0-
07	19547	X	19547	-0-	-0-	-0-	248	1	19299	3	N	-0-					-0-
08	20197	X	20197	-0-	-0-	-0-	267	1	19930	3	N	-0-					-0-
09	19010	X	19010	-0-	-0-	-0-	253	1	18757	3	N	-0-					-0-
10	19158	X	19158	-0-	-0-	-0-	284	1	18874	3	N	-0-					-0-
11	18008	X	18008	-0-	-0-	-0-	280	1	17728	3	N	-0-					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 11H RRCID -> 279377 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10883 - 14806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15630	X	13894	-0-	-1736	-0-	164	1	13730	3	Y	-0-					-0-
07	16151	X	14986	-0-	-1165	-0-	190	1	14796	3	Y	-0-					-0-
08	16151	X	15965	-0-	-186	-0-	211	1	15754	3	Y	-0-					-0-
09	15300	X	14701	-0-	-599	-0-	196	1	14505	3	Y	-0-					-0-
10	15810	X	12867	-0-	-2943	-0-	191	1	12676	3	Y	-0-					-0-
11	15450	X	14154	-0-	-1296	-0-	220	1	13934	3	Y	-0-					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 13H RRCID -> 279395 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10755 - 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
06	16620	X	15234	-0-	-1386	-0-	180	1	15054	3	Y	-0-					-0-
07	16151	X	15450	-0-	-701	-0-	196	1	15254	3	Y	-0-					-0-
08	15593	X	14954	-0-	-639	-0-	198	1	14756	3	Y	-0-					-0-
09	15264	X	15264	-0-	-0-	-0-	203	1	15061	3	Y	-0-					-0-
10	15748	X	15344	-0-	-404	-0-	228	1	15116	3	Y	-0-					-0-
11	15240	X	14555	-0-	-685	-0-	227	1	14328	3	Y	-0-					-0-

MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10720 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8220	X	6629	-0-	-1591	-0-	78	1	6551	3	N	-0-					-0-
07	8494	X	7470	-0-	-1024	-0-	95	1	7375	3	N	-0-					-0-
08	8494	X	7090	-0-	-1404	-0-	94	1	6996	3	N	-0-					-0-
09	7440	X	7103	-0-	-337	-0-	95	1	7008	3	N	-0-					-0-
10	7471	X	6953	-0-	-518	-0-	103	1	6850	3	N	-0-					-0-
11	7230	X	6763	-0-	-467	-0-	105	1	6658	3	N	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10357 - 17009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30450	X	27857	-0-	-2593	-0-	329	1	27528	3	Y	-0-					-0-
07	30969	X	28260	-0-	-2709	-0-	359	1	27901	3	Y	-0-					-0-
08	30163	X	27839	-0-	-2324	-0-	368	1	27471	3	Y	-0-					-0-
09	29070	X	26544	-0-	-2526	-0-	354	1	26190	3	Y	-0-					-0-
10	29295	X	26391	-0-	-2904	-0-	392	1	25999	3	Y	-0-					-0-
11	27870	X	25843	-0-	-2027	-0-	402	1	25441	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DAMMIER STATE WELL #: 7H RRCID -> 279402 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10320 - 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
06	28590	X	25966	-0-	-2624	-0-	307	1	25659	3	Y	-0-			-0-
07	29543	X	27701	-0-	-1842	-0-	351	1	27350	3	Y	-0-			-0-
08	27993	X	26480	-0-	-1513	-0-	350	1	26130	3	Y	-0-			-0-
09	27060	X	24911	-0-	-2149	-0-	332	1	24579	3	Y	-0-			-0-
10	27714	X	26948	-0-	-766	-0-	400	1	26548	3	Y	-0-			-0-
11	26820	X	25311	-0-	-1509	-0-	394	1	24917	3	Y	-0-			-0-

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 17H RRCID -> 279404 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10208 - 15179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	28260	X	27041	-0-	-1219	-0-	319	1	26722	3	Y	-0-			-0-
07	28923	X	27798	-0-	-1125	-0-	353	1	27445	3	Y	-0-			-0-
08	28613	X	27700	-0-	-913	-0-	366	1	27334	3	Y	-0-			-0-
09	27030	X	25490	-0-	-1540	-0-	340	1	25150	3	Y	-0-			-0-
10	28283	X	28283	-0-	-0-	-0-	420	1	27863	3	Y	-0-			-0-
11	27171	X	27171	-0-	-0-	-0-	423	1	26748	3	Y	-0-			-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 12H RRCID -> 279436 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10706 - 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
06	37114	X	37114	-0-	-0-	-0-	438	1	36676	3	Y	-0-			-0-
07	36368	X	36368	-0-	-0-	-0-	461	1	35907	3	Y	-0-			-0-
08	36518	X	35070	-0-	-1448	-0-	463	1	34607	3	Y	-0-			-0-
09	37110	X	33087	-0-	-4023	-0-	441	1	32646	3	Y	-0-			-0-
10	38347	X	31898	-0-	-6449	-0-	474	1	31424	3	Y	-0-			-0-
11	37110	X	31136	-0-	-5974	-0-	485	1	30651	3	Y	-0-			-0-

SLAUGHTER WELL #: 14H RRCID -> 279444 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10914 - 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
06	25260	X	20770	-0-	-4490	-0-	245	1	20525	3	Y	-0-			-0-
07	24118	X	20636	-0-	-3482	-0-	262	1	20374	3	Y	-0-			-0-
08	22630	X	21678	-0-	-952	-0-	286	1	21392	3	Y	-0-			-0-
09	21900	X	20039	-0-	-1861	-0-	267	1	19772	3	Y	-0-			-0-
10	22134	X	20039	-0-	-2095	-0-	297	1	19742	3	Y	-0-			-0-
11	20970	X	19893	-0-	-1077	-0-	310	1	19583	3	Y	-0-			-0-

SLAUGHTER WELL #: 15H RRCID -> 279446 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10894 - 16770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28080	X	25035	-0-	-3045	-0-	296	1	24739	3	Y	-0-			-0-
07	27466	X	25579	-0-	-1887	-0-	325	1	25254	3	Y	-0-			-0-
08	27466	X	25988	-0-	-1478	-0-	343	1	25645	3	Y	-0-			-0-
09	25770	X	25118	-0-	-652	-0-	335	1	24783	3	Y	-0-			-0-
10	26288	X	25317	-0-	-971	-0-	376	1	24941	3	Y	-0-			-0-
11	25140	X	23943	-0-	-1197	-0-	373	1	23570	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY-STATE 1628 WELL #: 6H RRCID -> 279449 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10486 - 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
06	22260	X	19766	-0-	-2494	-0-	234	1	19532	3	N	-0-			-0-
07	22444	X	19713	-0-	-2731	-0-	250	1	19463	3	N	-0-			-0-
08	22072	X	20992	-0-	-1080	-0-	277	1	20715	3	N	-0-			-0-
09	21360	X	19441	-0-	-1919	-0-	259	1	19182	3	N	-0-			-0-
10	20429	X	20377	-0-	-52	-0-	302	1	20075	3	N	-0-			-0-
11	20310	X	19552	-0-	-758	-0-	304	1	19248	3	N	-0-			-0-

OWEN 1080 - 7 WELL #: 17H RRCID -> 279450 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11036 - 17272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29010	X	23746	-0-	-5264	-0-	281	1	23465	3	Y	-0-			-0-
07	27869	X	16439	-0-	-11430	-0-	209	1	16230	3	Y	-0-			-0-
08	27528	X	896	-0-	-26632	-0-	12	1	884	3	Y	-0-			-0-
09	25680	X	228	-0-	-25452	-0-	3	1	225	3	Y	-0-			-0-
10	25513	X	281	-0-	-25232	-0-	4	1	277	3	Y	-0-			-0-
11	23760	X	532	-0-	-23228	-0-	8	1	524	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

JAMES TRUST WELL #: 13H RRCID -> 279454 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10468 - 15435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9180	X	6638	-0-	-2542	-0-	6636	3	2	9	Y	2	5	1			2
07	9486	X	6910	-0-	-2576	-0-	70	1	6832	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	9486	X	8286	-0-	-1200	-0-	8233	3	53	9	Y	48	42	1			8
09	7020	X	5869	-0-	-1151	-0-	125	1	5712	3	Y	29	34	1			3
							32	9									
10	6913	X	4166	-0-	-2747	-0-	4157	3	9	9	Y	8	9	1			2
11	8010	X	5254	-0-	-2756	-0-	5231	3	23	9	Y	21	16	1			7

JAMES TRUST WELL #: 9H RRCID -> 279455 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10594 - 15625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11730	X	11080	-0-	-650	-0-	11049	3	31	9	Y	28	27	1			7
07	12121	X	11116	-0-	-1005	-0-	113	1	10979	3	Y	22	24	1			5
							24	9									
08	11780	X	10848	-0-	-932	-0-	10818	3	30	9	Y	27	28	1			4
09	11370	X	10248	-0-	-1122	-0-	219	1	9984	3	Y	41	44	1			1
							45	9									
10	11749	X	9996	-0-	-1753	-0-	9964	3	32	9	Y	29	29	1			1
11	11070	X	9972	-0-	-1098	-0-	9925	3	47	9	Y	43	33	1			11

JAMES TRUST WELL #: 12H RRCID -> 279457 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10468 - 15435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20850	X	19564	-0-	-1286	-0-	19556	3	8	9	Y	7	6	1			2
07	21545	X	20038	-0-	-1507	-0-	204	1	19834	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	21545	X	20401	-0-	-1144	-0-	20401	3			Y	-0-					-0-
09	20850	X	19630	-0-	-1220	-0-	420	1	19179	3	Y	28	27	1			1
							31	9									
10	21545	X	19261	-0-	-2284	-0-	19229	3	32	9	Y	29	29	1			1
11	19740	X	17621	-0-	-2119	-0-	17575	3	46	9	Y	42	32	1			11

FASKEN STATE 1612 WELL #: 31H RRCID -> 279594 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9842 - 15035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33840	X	31683	-0-	-2157	-0-	374	1	31309	3	N	-0-					-0-
07	34968	X	32092	-0-	-2876	-0-	407	1	31685	3	N	-0-					-0-
08	33635	X	32269	-0-	-1366	-0-	426	1	31843	3	N	-0-					-0-
09	32220	X	31082	-0-	-1138	-0-	414	1	30668	3	N	-0-					-0-
10	32736	X	31061	-0-	-1675	-0-	461	1	30600	3	N	-0-					-0-
11	31680	X	30219	-0-	-1461	-0-	471	1	29748	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 47H RRCID -> 279711 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10495 - 15290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23580	X	21382	-0-	-2198	-0-	253	1	21129	3	Y	-0-					-0-
07	24366	X	20342	-0-	-4024	-0-	258	1	20084	3	Y	-0-					-0-
08	24366	X	22769	-0-	-1597	-0-	301	1	22468	3	Y	-0-					-0-
09	21810	X	20453	-0-	-1357	-0-	272	1	20181	3	Y	-0-					-0-
10	22165	X	20482	-0-	-1683	-0-	304	1	20178	3	Y	-0-					-0-
11	22020	X	19396	-0-	-2624	-0-	302	1	19094	3	Y	-0-					-0-

WILLIE-GL GU A WELL #: 9H RRCID -> 279830 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10905 - 16615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23342	X	23342	-0-	-0-	-0-	1294	1	22048	3	Y	-0-					-0-
07	23868	X	23868	-0-	-0-	-0-	1335	1	22533	3	Y	-0-					-0-
08	21643	X	21643	-0-	-0-	-0-	1161	1	20482	3	Y	-0-					-0-
09	24278	X	24278	-0-	-0-	-0-	1340	1	22938	3	Y	-0-					-0-
10	22896	X	22896	-0-	-0-	-0-	1470	1	21426	3	Y	-0-					-0-
11	21799	X	21799	-0-	-0-	-0-	1539	1	20260	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

WILLIE-GL GU A WELL #: 8H RRCID -> 279832 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10837 - 16005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19064	X	19064	-0-	-0-	-0-	1057	1	18007	3	Y	-0-			-0-
07	19749	X	19749	-0-	-0-	-0-	1105	1	18644	3	Y	-0-			-0-
08	19569	X	19569	-0-	-0-	-0-	1050	1	18519	3	Y	-0-			-0-
09	17601	X	17601	-0-	-0-	-0-	971	1	16630	3	Y	-0-			-0-
10	15035	X	15035	-0-	-0-	-0-	965	1	14070	3	Y	-0-			-0-
11	19030	X	19030	-0-	-0-	-0-	1344	1	17686	3	Y	-0-			-0-

WILLIE-GL GU A WELL #: 7H RRCID -> 279833 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10839 - 15929

06	20581	X	20581	-0-	-0-	-0-	1141	1	19440	3	Y	-0-			-0-
07	19493	X	19493	-0-	-0-	-0-	1090	1	18403	3	Y	-0-			-0-
08	13870	X	13870	-0-	-0-	-0-	744	1	13126	3	Y	-0-			-0-
09	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	558	1	9557	3	Y	-0-			-0-
10	21772	X	21772	-0-	-0-	-0-	1398	1	20374	3	Y	-0-			-0-
11	16979	X	16979	-0-	-0-	-0-	1199	1	15780	3	Y	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 40H RRCID -> 279861 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11233 - 15661

06	14490	X	12849	-0-	-1641	-0-	152	1	12697	3	Y	-0-			-0-
07	14105	X	13144	-0-	-961	-0-	167	1	12977	3	Y	-0-			-0-
08	13826	X	13574	-0-	-252	-0-	179	1	13395	3	Y	-0-			-0-
09	13380	X	12294	-0-	-1086	-0-	164	1	12130	3	Y	-0-			-0-
10	13578	X	13461	-0-	-117	-0-	200	1	13261	3	Y	-0-			-0-
11	13140	X	11894	-0-	-1246	-0-	185	1	11709	3	Y	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605

06	13350	X	12105	-0-	-1245	-0-	143	1	11962	3	Y	-0-			-0-
07	13082	X	12520	-0-	-562	-0-	159	1	12361	3	Y	-0-			-0-
08	13082	X	12154	-0-	-928	-0-	161	1	11993	3	Y	-0-			-0-
09	12660	X	11735	-0-	-925	-0-	156	1	11579	3	Y	-0-			-0-
10	12958	X	11948	-0-	-1010	-0-	177	1	11771	3	Y	-0-			-0-
11	12120	X	11452	-0-	-668	-0-	178	1	11274	3	Y	-0-			-0-

SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 279885 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505

06	16110	X	14890	-0-	-1220	-0-	176	1	14714	3	Y	-0-			-0-
07	15996	X	14786	-0-	-1210	-0-	188	1	14598	3	Y	-0-			-0-
08	15996	X	15099	-0-	-897	-0-	200	1	14899	3	Y	-0-			-0-
09	15210	X	14178	-0-	-1032	-0-	189	1	13989	3	Y	-0-			-0-
10	15469	X	14556	-0-	-913	-0-	216	1	14340	3	Y	-0-			-0-
11	14880	X	14046	-0-	-834	-0-	219	1	13827	3	Y	-0-			-0-

DAMMIER STATE WELL #: 3H RRCID -> 279886 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10055 PERF.10428 - 15405

06	35970	X	33481	-0-	-2489	-0-	396	1	33085	3	Y	-0-			-0-
07	37169	X	35361	-0-	-1808	-0-	449	1	34912	3	Y	-0-			-0-
08	37169	X	34648	-0-	-2521	-0-	458	1	34190	3	Y	-0-			-0-
09	34800	X	27854	-0-	-6946	-0-	371	1	27483	3	Y	-0-			-0-
10	35371	X	34024	-0-	-1347	-0-	505	1	33519	3	Y	-0-			-0-
11	34780	X	34780	-0-	-0-	-0-	542	1	34238	3	Y	-0-			-0-

DAMMIER STATE WELL #: 4H RRCID -> 279934 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10369 - 15480

06	26733	X	26733	-0-	-0-	-0-	316	1	26417	3	Y	-0-			-0-
07	30314	X	30314	-0-	-0-	-0-	385	1	29929	3	Y	-0-			-0-
08	28210	X	27132	-0-	-1078	-0-	359	1	26773	3	Y	-0-			-0-
09	27300	X	21658	-0-	-5642	-0-	289	1	21369	3	Y	-0-			-0-
10	30318	X	25594	-0-	-4724	-0-	380	1	25214	3	Y	-0-			-0-
11	30419	X	30419	-0-	-0-	-0-	474	1	29945	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING WELL #: 15H RRCID -> 280045 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10958 - 15851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26250	X	24327	-0-	-1923	-0-	430	1	23897	3	Y	-0-					-0-
07	26753	X	24690	-0-	-2063	-0-	477	1	24213	3	Y	-0-					-0-
08	26257	X	24329	-0-	-1928	-0-	367	1	23962	3	Y	-0-					-0-
09	24930	X	22892	-0-	-2038	-0-	378	1	22514	3	Y	-0-					-0-
10	25544	X	23960	-0-	-1584	-0-	315	1	23645	3	Y	-0-					-0-
11	24330	X	22631	-0-	-1699	-0-	561	1	22070	3	Y	-0-					-0-

PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280143 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 19603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12660	X	9625	-0-	-3035	-0-	114	1	9511	3	N	-0-					-0-
07	13082	X	11131	-0-	-1951	-0-	141	1	10990	3	N	-0-					-0-
08	11904	X	10638	-0-	-1266	-0-	141	1	10497	3	N	-0-					-0-
09	11520	X	10509	-0-	-1011	-0-	140	1	10369	3	N	-0-					-0-
10	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	168	1	11145	3	N	-0-					-0-
11	10770	X	8265	-0-	-2505	-0-	129	1	8136	3	N	-0-					-0-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 16H RRCID -> 280247 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10760 - 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
06	30581	X	30581	-0-	-0-	-0-	361	1	30220	3	Y	-0-					-0-
07	30336	X	30336	-0-	-0-	-0-	385	1	29951	3	Y	-0-					-0-
08	29665	X	29665	-0-	-0-	-0-	392	1	29273	3	Y	-0-					-0-
09	28119	X	28119	-0-	-0-	-0-	375	1	27744	3	Y	-0-					-0-
10	28757	X	28757	-0-	-0-	-0-	427	1	28330	3	Y	-0-					-0-
11	26926	X	26926	-0-	-0-	-0-	419	1	26507	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 15H RRCID -> 280252 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10775 - 14856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20616	X	20616	-0-	-0-	-0-	244	1	20372	3	Y	-0-					-0-
07	20816	X	20816	-0-	-0-	-0-	264	1	20552	3	Y	-0-					-0-
08	20322	X	20322	-0-	-0-	-0-	269	1	20053	3	Y	-0-					-0-
09	19396	X	19396	-0-	-0-	-0-	258	1	19138	3	Y	-0-					-0-
10	19525	X	19525	-0-	-0-	-0-	290	1	19235	3	Y	-0-					-0-
11	18553	X	18553	-0-	-0-	-0-	289	1	18264	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 9H RRCID -> 280279 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9688 - 17614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30142	X	30142	-0-	-0-	-0-	356	1	29786	3	Y	-0-					-0-
07	33522	X	33522	-0-	-0-	-0-	425	1	33097	3	Y	-0-					-0-
08	28992	X	28992	-0-	-0-	-0-	383	1	28609	3	Y	-0-					-0-
09	32995	X	32995	-0-	-0-	-0-	440	1	32555	3	Y	-0-					-0-
10	31221	X	31221	-0-	-0-	-0-	463	1	30758	3	Y	-0-					-0-
11	28131	X	28131	-0-	-0-	-0-	438	1	27693	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 10H RRCID -> 280280 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9772 - 16998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23940	X	23940	-0-	-0-	-0-	283	1	23657	3	Y	-0-					-0-
07	24821	X	24821	-0-	-0-	-0-	315	1	24506	3	Y	-0-					-0-
08	26221	X	26221	-0-	-0-	-0-	346	1	25875	3	Y	-0-					-0-
09	26248	X	26248	-0-	-0-	-0-	350	1	25898	3	Y	-0-					-0-
10	24611	X	24611	-0-	-0-	-0-	365	1	24246	3	Y	-0-					-0-
11	25410	X	25410	-0-	-0-	-0-	396	1	25014	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 11H RRCID -> 280282 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9590 - 16566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29806	X	29806	-0-	-0-	-0-	352	1	29454	3	Y	-0-					-0-
07	31862	X	31862	-0-	-0-	-0-	404	1	31458	3	Y	-0-					-0-
08	29679	X	29679	-0-	-0-	-0-	392	1	29287	3	Y	-0-					-0-
09	32216	X	32216	-0-	-0-	-0-	429	1	31787	3	Y	-0-					-0-
10	30478	X	30478	-0-	-0-	-0-	452	1	30026	3	Y	-0-					-0-
11	29021	X	29021	-0-	-0-	-0-	452	1	28569	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 19H RRCID -> 280332 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11063 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18840	X	16786	-0-	-2054	-0-	198	1	16588	3	Y	-0-					-0-
07	18724	X	16456	-0-	-2268	-0-	209	1	16247	3	Y	-0-					-0-
08	18786	X	17302	-0-	-1484	-0-	229	1	17073	3	Y	-0-					-0-
09	18180	X	16318	-0-	-1862	-0-	217	1	16101	3	Y	-0-					-0-
10	18786	X	15255	-0-	-3531	-0-	226	1	15029	3	Y	-0-					-0-
11	16800	X	15432	-0-	-1368	-0-	240	1	15192	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 20H RRCID -> 280338 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11151 - 15809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21630	X	20398	-0-	-1232	-0-	241	1	20157	3	Y	-0-					-0-
07	21886	X	21219	-0-	-667	-0-	269	1	20950	3	Y	-0-					-0-
08	21576	X	20958	-0-	-618	-0-	277	1	20681	3	Y	-0-					-0-
09	20880	X	19032	-0-	-1848	-0-	254	1	18778	3	Y	-0-					-0-
10	21204	X	19493	-0-	-1711	-0-	289	1	19204	3	Y	-0-					-0-
11	20520	X	18199	-0-	-2321	-0-	283	1	17916	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 18H RRCID -> 280339 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11130 - 18581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14970	X	11410	-0-	-3560	-0-	135	1	11275	3	Y	-0-					-0-
07	15748	X	13120	-0-	-2628	-0-	166	1	12954	3	Y	-0-					-0-
08	15748	X	14208	-0-	-1540	-0-	188	1	14020	3	Y	-0-					-0-
09	15240	X	10383	-0-	-4857	-0-	138	1	10245	3	Y	-0-					-0-
10	14074	X	9307	-0-	-4767	-0-	138	1	9169	3	Y	-0-					-0-
11	13740	X	8316	-0-	-5424	-0-	129	1	8187	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2716 A WELL #: 83H RRCID -> 280361 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10474 - 16951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16350	X	12251	-0-	-4099	-0-	145	1	12106	3	Y	-0-					-0-
07	16895	X	15165	-0-	-1730	-0-	192	1	14973	3	Y	-0-					-0-
08	16895	X	14651	-0-	-2244	-0-	194	1	14457	3	Y	-0-					-0-
09	14190	X	13663	-0-	-527	-0-	182	1	13481	3	Y	-0-					-0-
10	15159	X	13823	-0-	-1336	-0-	205	1	13618	3	Y	-0-					-0-
11	14670	X	12411	-0-	-2259	-0-	193	1	12218	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2716 B WELL #: 84H RRCID -> 280362 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10305 - 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
06	18480	X	15678	-0-	-2802	-0-	185	1	15493	3	Y	-0-					-0-
07	19096	X	17318	-0-	-1778	-0-	220	1	17098	3	Y	-0-					-0-
08	18321	X	15813	-0-	-2508	-0-	209	1	15604	3	Y	-0-					-0-
09	17730	X	16284	-0-	-1446	-0-	217	1	16067	3	Y	-0-					-0-
10	17329	X	15144	-0-	-2185	-0-	225	1	14919	3	Y	-0-					-0-
11	16935	X	16935	-0-	-0-	-0-	264	1	16671	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2716 C WELL #: 85H RRCID -> 280363 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10206 PERF.10423 - 17025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15840	X	14670	-0-	-1170	-0-	173	1	14497	3	Y	-0-					-0-
07	16120	X	15085	-0-	-1035	-0-	191	1	14894	3	Y	-0-					-0-
08	16120	X	13902	-0-	-2218	-0-	184	1	13718	3	Y	-0-					-0-
09	15060	X	12573	-0-	-2487	-0-	168	1	12405	3	Y	-0-					-0-
10	15159	X	13559	-0-	-1600	-0-	201	1	13358	3	Y	-0-					-0-
11	14670	X	13314	-0-	-1356	-0-	207	1	13107	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2761-A2756 WELL #: 35H RRCID -> 280403 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9846 - 17723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49620	X	46889	-0-	-2731	-0-	554	1	46335	3	Y	-0-					-0-
07	50499	X	48019	-0-	-2480	-0-	609	1	47410	3	Y	-0-					-0-
08	50313	X	47491	-0-	-2822	-0-	628	1	46863	3	Y	-0-					-0-
09	47970	X	45313	-0-	-2657	-0-	604	1	44709	3	Y	-0-					-0-
10	48887	X	45442	-0-	-3445	-0-	675	1	44767	3	Y	-0-					-0-
11	46890	X	41785	-0-	-5105	-0-	651	1	41134	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX-FASKEN-STATE A2755-A2756 WELL #: 36H RRCID -> 280412 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9877 - 17853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12660	X	9625	-0-	-3035	-0-	114	1	9511	3	Y	-0-			-0-
07	13082	X	10209	-0-	-2873	-0-	129	1	10080	3	Y	-0-			-0-
08	12958	X	10100	-0-	-2858	-0-	133	1	9967	3	Y	-0-			-0-
09	12540	X	8335	-0-	-4205	-0-	111	1	8224	3	Y	-0-			-0-
10	11470	X	6196	-0-	-5274	-0-	92	1	6104	3	Y	-0-			-0-
11	9870	X	9246	-0-	-624	-0-	144	1	9102	3	Y	-0-			-0-

SLAUGHTER WELL #: 21H RRCID -> 280437 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10930 - 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
06	32160	X	29104	-0-	-3056	-0-	344	1	28760	3	Y	-0-			-0-
07	31008	X	31008	-0-	-0-	-0-	393	1	30615	3	Y	-0-			-0-
08	30358	X	30358	-0-	-0-	-0-	401	1	29957	3	Y	-0-			-0-
09	29468	X	29468	-0-	-0-	-0-	393	1	29075	3	Y	-0-			-0-
10	31000	X	30421	-0-	-579	-0-	452	1	29969	3	Y	-0-			-0-
11	30000	X	27877	-0-	-2123	-0-	434	1	27443	3	Y	-0-			-0-

WILLIE - GL GU B WELL #: 10H RRCID -> 280494 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11063 - 17943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILLIE - GL GU B WELL #: 11H RRCID -> 280495 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10384 PERF.11064 - 18487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHALOS ABRAS GU A WELL #: 3H RRCID -> 280515 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11342 - 17837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32010	X	28357	-0-	-3653	-0-	28357	2			Y	-0-			-0-
07	32488	X	32360	-0-	-128	-0-	32360	2			Y	-0-			-0-
08	32488	X	29577	-0-	-2911	-0-	29577	2			Y	-0-			-0-
09	29400	X	26861	-0-	-2539	-0-	26861	2			Y	-0-			-0-
10	32364	X	28532	-0-	-3832	-0-	28532	2			Y	-0-			-0-
11	31320	X	28003	-0-	-3317	-0-	28003	2			Y	-0-			-0-

M. G. LILLIE 1873 WELL #: 3H RRCID -> 280540 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10492 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FASKEN STATE A2761 B WELL #: 33HR RRCID -> 280551 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9819 - 17545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50010	X	46549	-0-	-3461	-0-	550	1	45999	3	Y	-0-			-0-
07	50871	X	47529	-0-	-3342	-0-	603	1	46926	3	Y	-0-			-0-
08	50313	X	46748	-0-	-3565	-0-	618	1	46130	3	Y	-0-			-0-
09	48060	X	44201	-0-	-3859	-0-	589	1	43612	3	Y	-0-			-0-
10	48732	X	46017	-0-	-2715	-0-	683	1	45334	3	Y	-0-			-0-
11	46560	X	44232	-0-	-2328	-0-	689	1	43543	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAMMIER-MARTIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 280627 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10417 - 16208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 16H RRCID -> 280668 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10880 - 16210

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2761 C WELL #: 34H RRCID -> 280740 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9733 - 17459

06	48240	X	40663	-0-	-7577	-0-	480	1	40183	3	Y	-0-					-0-
07	49445	X	40602	-0-	-8843	-0-	515	1	40087	3	Y	-0-					-0-
08	46159	X	39536	-0-	-6623	-0-	522	1	39014	3	Y	-0-					-0-
09	42780	X	38721	-0-	-4059	-0-	516	1	38205	3	Y	-0-					-0-
10	42005	X	41051	-0-	-954	-0-	609	1	40442	3	Y	-0-					-0-
11	40650	X	39104	-0-	-1546	-0-	609	1	38495	3	Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 17H RRCID -> 280744 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10956 - 16797

06	46595	X	46595	-0-	-0-	-0-	823	1	45772	3	Y	-0-					-0-
07	48765	X	48765	-0-	-0-	-0-	941	1	47824	3	Y	-0-					-0-
08	47671	X	47671	-0-	-0-	-0-	718	1	46953	3	Y	-0-					-0-
09	43410	X	43410	-0-	-0-	-0-	716	1	42694	3	Y	-0-					-0-
10	47823	X	47823	-0-	-0-	-0-	629	1	47194	3	Y	-0-					-0-
11	44619	X	44619	-0-	-0-	-0-	1105	1	43514	3	Y	-0-					-0-

CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11289 - 16727

06	24120	X	17554	-0-	-6566	-0-	17554	2			Y	-0-					-0-
07	22382	X	22123	-0-	-259	-0-	22123	2			Y	-0-					-0-
08	22382	X	21473	-0-	-909	-0-	21473	2			Y	-0-					-0-
09	20400	X	19660	-0-	-740	-0-	19660	2			Y	-0-					-0-
10	22134	X	18211	-0-	-3923	-0-	18211	2			Y	-0-					-0-
11	21420	X	10193	-0-	-11227	-0-	10193	2			Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11498 - 16781

06	22000	X	22000	-0-	-0-	-0-	1219	1	20781	3	Y	-0-					-0-
07	22438	X	22438	-0-	-0-	-0-	1255	1	21183	3	Y	-0-					-0-
08	23729	X	23729	-0-	-0-	-0-	1273	1	22456	3	Y	-0-					-0-
09	24237	X	24237	-0-	-0-	-0-	1337	1	22900	3	Y	-0-					-0-
10	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	240	1	3499	3	Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 37H RRCID -> 280853 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 16630

06	24022	X	24022	-0-	-0-	-0-	1332	1	22690	3	Y	-0-					-0-
07	24014	X	24014	-0-	-0-	-0-	1343	1	22671	3	Y	-0-					-0-
08	21972	X	21972	-0-	-0-	-0-	1178	1	20794	3	Y	-0-					-0-
09	21568	X	21568	-0-	-0-	-0-	1190	1	20378	3	Y	-0-					-0-
10	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	658	1	9586	3	Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DORA MARTIN A WELL #: 38H RRCID -> 280854 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11447 - 16642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14569	X	14569	-0-	-0-	-0-	808	1	13761	3	Y	-0-			-0-
07	14289	X	14289	-0-	-0-	-0-	799	1	13490	3	Y	-0-			-0-
08	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	729	1	12856	3	Y	-0-			-0-
09	16004	X	16004	-0-	-0-	-0-	883	1	15121	3	Y	-0-			-0-
10	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	602	1	8779	3	Y	-0-			-0-
11	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	649	1	8537	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 32H RRCID -> 280873 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11179 - 16890

06	21458	X	21458	-0-	-0-	-0-	1189	1	20269	3	Y	-0-			-0-
07	21788	X	21788	-0-	-0-	-0-	1219	1	20569	3	Y	-0-			-0-
08	21872	X	21872	-0-	-0-	-0-	1173	1	20699	3	Y	-0-			-0-
09	20587	X	20587	-0-	-0-	-0-	1136	1	19451	3	Y	-0-			-0-
10	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	360	1	5240	3	Y	-0-			-0-
11	38	X	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE A2761 A WELL #: 32H RRCID -> 281028 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9806 - 14279

06	27420	X	24399	-0-	-3021	-0-	288	1	24111	3	Y	-0-			-0-
07	28334	X	23777	-0-	-4557	-0-	302	1	23475	3	Y	-0-			-0-
08	26319	X	20954	-0-	-5365	-0-	277	1	20677	3	Y	-0-			-0-
09	24690	X	24047	-0-	-643	-0-	320	1	23727	3	Y	-0-			-0-
10	25203	X	24907	-0-	-296	-0-	370	1	24537	3	Y	-0-			-0-
11	24390	X	22181	-0-	-2209	-0-	345	1	21836	3	Y	-0-			-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281031 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10515 - 16074

06	30	X	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
08	124	X	10	-0-	-114	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
09	120	X	6	-0-	-114	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
10	31	X	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
11	30	X	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-			-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B' WELL #: 4H RRCID -> 281034 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10889 - 18106

06	14880	X	13075	-0-	-1805	-0-	13075	3			Y	-0-			-0-
07	15376	X	13139	-0-	-2237	-0-	133	1	13006	3	Y	-0-			-0-
08	14167	X	12789	-0-	-1378	-0-	12789	3			Y	-0-			-0-
09	13620	X	12357	-0-	-1263	-0-	265	1	12092	3	Y	-0-			-0-
10	13857	X	12806	-0-	-1051	-0-	12806	3			Y	-0-			-0-
11	13080	X	12292	-0-	-788	-0-	12292	3			Y	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 42H RRCID -> 281052 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11077 - 19021

06	20280	X	18283	-0-	-1997	-0-	216	1	18067	3	Y	-0-			-0-
07	20956	X	19394	-0-	-1562	-0-	246	1	19148	3	Y	-0-			-0-
08	20956	X	19157	-0-	-1799	-0-	253	1	18904	3	Y	-0-			-0-
09	18914	X	18914	-0-	-0-	-0-	252	1	18662	3	Y	-0-			-0-
10	19406	X	17929	-0-	-1477	-0-	266	1	17663	3	Y	-0-			-0-
11	18780	X	17688	-0-	-1092	-0-	275	1	17413	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 40H RRCID -> 281132 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11103 - 16695

06	14460	X	12166	-0-	-2294	-0-	674	1	11492	3	Y	-0-			-0-
07	14508	X	13472	-0-	-1036	-0-	754	1	12718	3	Y	-0-			-0-
08	14446	X	13702	-0-	-744	-0-	735	1	12967	3	Y	-0-			-0-
09	13890	X	13214	-0-	-676	-0-	729	1	12485	3	Y	-0-			-0-
10	14353	X	11604	-0-	-2749	-0-	745	1	10859	3	Y	-0-			-0-
11	13260	X	12615	-0-	-645	-0-	891	1	11724	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DORA MARTIN 1716 WELL #: 39H RRCID -> 281145 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11038 - 16748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 31H RRCID -> 281160 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11035 - 16802

06	22650	X	21455	-0-	-1195	-0-	1189	1	20266	3	Y	-0-					-0-
07	23405	X	21905	-0-	-1500	-0-	1225	1	20680	3	Y	-0-					-0-
08	23095	X	21681	-0-	-1414	-0-	1163	1	20518	3	Y	-0-					-0-
09	21990	X	20562	-0-	-1428	-0-	1135	1	19427	3	Y	-0-					-0-
10	22289	X	16087	-0-	-6202	-0-	1033	1	15054	3	Y	-0-					-0-
11	22798	X	22798	-0-	-0-	-0-	1610	1	21188	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 30H RRCID -> 281163 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11190 - 17003

06	29160	X	27350	-0-	-1810	-0-	1516	1	25834	3	Y	-0-					-0-
07	29636	X	27859	-0-	-1777	-0-	1558	1	26301	3	Y	-0-					-0-
08	29419	X	27367	-0-	-2052	-0-	1468	1	25899	3	Y	-0-					-0-
09	27990	X	26536	-0-	-1454	-0-	1464	1	25072	3	Y	-0-					-0-
10	28582	X	26588	-0-	-1994	-0-	1707	1	24881	3	Y	-0-					-0-
11	27360	X	26002	-0-	-1358	-0-	1836	1	24166	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 43H RRCID -> 281289 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11094 - 19021

06	16380	X	15130	-0-	-1250	-0-	179	1	14951	3	Y	-0-					-0-
07	17267	X	15878	-0-	-1389	-0-	201	1	15677	3	Y	-0-					-0-
08	17267	X	16184	-0-	-1083	-0-	214	1	15970	3	Y	-0-					-0-
09	16710	X	14864	-0-	-1846	-0-	198	1	14666	3	Y	-0-					-0-
10	15927	X	15927	-0-	-0-	-0-	236	1	15691	3	Y	-0-					-0-
11	15660	X	14730	-0-	-930	-0-	229	1	14501	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2761-A2756 A WELL #: 90H RRCID -> 281952 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9842 - 17542

06	52890	X	49989	-0-	-2901	-0-	591	1	49398	3	Y	-0-					-0-
07	52855	X	51065	-0-	-1790	-0-	648	1	50417	3	Y	-0-					-0-
08	52855	X	50626	-0-	-2229	-0-	669	1	49957	3	Y	-0-					-0-
09	50790	X	48274	-0-	-2516	-0-	643	1	47631	3	Y	-0-					-0-
10	52142	X	49520	-0-	-2622	-0-	735	1	48785	3	Y	-0-					-0-
11	49980	X	47462	-0-	-2518	-0-	739	1	46723	3	Y	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 12H RRCID -> 281991 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10479 PERF.11020 - 17371

06	19200	X	9429	-0-	-9771	-0-	523	1	8906	3	Y	-0-					-0-
07	19840	X	10380	-0-	-9460	-0-	581	1	9799	3	Y	-0-					-0-
08	16368	X	11127	-0-	-5241	-0-	597	1	10530	3	Y	-0-					-0-
09	15840	X	14581	-0-	-1259	-0-	805	1	13776	3	Y	-0-					-0-
10	16068	X	16068	-0-	-0-	-0-	1032	1	15036	3	Y	-0-					-0-
11	15870	X	15870	-0-	-0-	-0-	1120	1	14750	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX-FASKEN-ST. A2755-A2756 A WELL #: 89H RRCID -> 282060 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9770 - 17591

06	63690	X	62095	-0-	-1595	-0-	734	1	61361	3	Y	-0-					-0-
07	65472	X	63525	-0-	-1947	-0-	806	1	62719	3	Y	-0-					-0-
08	65472	X	63220	-0-	-2252	-0-	835	1	62385	3	Y	-0-					-0-
09	62880	X	61137	-0-	-1743	-0-	815	1	60322	3	Y	-0-					-0-
10	65476	X	65476	-0-	-0-	-0-	972	1	64504	3	Y	-0-					-0-
11	63620	X	63620	-0-	-0-	-0-	991	1	62629	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY FAMILY WELL #: 13H RRCID -> 282147 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11216 - 18838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17940	X	14821	-0-	-3119	-0-	14821	2			N	-0-			-0-
07	17732	X	14973	-0-	-2759	-0-	14973	2			N	-0-			-0-
08	17143	X	14229	-0-	-2914	-0-	25	1	14204	2	N	-0-			-0-
09	15990	X	13151	-0-	-2839	-0-	13151	2			N	-0-			-0-
10	15903	X	13183	-0-	-2720	-0-	13183	2			N	-0-			-0-
11	14820	X	12390	-0-	-2430	-0-	12390	2			N	-0-			-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 4H RRCID -> 282189 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10976 - 19520

06	47250	X	40610	-0-	-6640	-0-	2251	1	38359	3	Y	-0-			-0-
07	48825	X	39954	-0-	-8871	-0-	2235	1	37719	3	Y	-0-			-0-
08	47771	X	42976	-0-	-4795	-0-	2305	1	40671	3	Y	-0-			-0-
09	46230	X	42394	-0-	-3836	-0-	2339	1	40055	3	Y	-0-			-0-
10	44929	X	44929	-0-	-0-	-0-	2885	1	42044	3	Y	-0-			-0-
11	42565	X	42565	-0-	-0-	-0-	3005	1	39560	3	Y	-0-			-0-

OWEN 1080 GU A WELL #: 18H RRCID -> 282299 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10988 - 19105

06	53220	X	46792	-0-	-6428	-0-	553	1	46239	3	Y	-0-			-0-
07	49693	X	47345	-0-	-2348	-0-	601	1	46744	3	Y	-0-			-0-
08	49693	X	46818	-0-	-2875	-0-	619	1	46199	3	Y	-0-			-0-
09	46800	X	43391	-0-	-3409	-0-	578	1	42813	3	Y	-0-			-0-
10	49217	X	49217	-0-	-0-	-0-	731	1	48486	3	Y	-0-			-0-
11	46800	X	45983	-0-	-817	-0-	716	1	45267	3	Y	-0-			-0-

OWEN 1080 GU B WELL #: 19H RRCID -> 282300 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10921 - 19149

06	17640	X	15968	-0-	-1672	-0-	189	1	15779	3	Y	-0-			-0-
07	18073	X	16211	-0-	-1862	-0-	206	1	16005	3	Y	-0-			-0-
08	17515	X	15934	-0-	-1581	-0-	211	1	15723	3	Y	-0-			-0-
09	16890	X	15059	-0-	-1831	-0-	201	1	14858	3	Y	-0-			-0-
10	17012	X	17012	-0-	-0-	-0-	253	1	16759	3	Y	-0-			-0-
11	15960	X	15636	-0-	-324	-0-	243	1	15393	3	Y	-0-			-0-

OWEN 1080 GU C WELL #: 20H RRCID -> 282307 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10995 - 19535

06	27030	X	20926	-0-	-6104	-0-	247	1	20679	3	Y	-0-			-0-
07	27931	X	22386	-0-	-5545	-0-	284	1	22102	3	Y	-0-			-0-
08	27931	X	20900	-0-	-7031	-0-	276	1	20624	3	Y	-0-			-0-
09	23850	X	18659	-0-	-5191	-0-	249	1	18410	3	Y	-0-			-0-
10	23632	X	23632	-0-	-0-	-0-	351	1	23281	3	Y	-0-			-0-
11	21660	X	21500	-0-	-160	-0-	335	1	21165	3	Y	-0-			-0-

GALVAN-TREVINO WELL #: 11H RRCID -> 282312 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8720 - 17261

06	15000	X	8816	-0-	-6184	-0-	104	1	8712	3	Y	-0-			-0-
07	11904	X	9186	-0-	-2718	-0-	117	1	9069	3	Y	-0-			-0-
08	11904	X	7893	-0-	-4011	-0-	104	1	7789	3	Y	-0-			-0-
09	8820	X	7244	-0-	-1576	-0-	97	1	7147	3	Y	-0-			-0-
10	9176	X	7500	-0-	-1676	-0-	111	1	7389	3	Y	-0-			-0-
11	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	10223	2			Y	-0-			-0-

SANTA ELENA WELL #: 24H RRCID -> 282729 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11375 - 17900

06	21180	X	14894	-0-	-6286	-0-	14894	3			N	-0-			-0-
07	16337	X	14557	-0-	-1780	-0-	148	1	14409	3	N	-0-			-0-
08	17081	X	12491	-0-	-4590	-0-	12491	3			N	-0-			-0-
09	16530	X	13760	-0-	-2770	-0-	295	1	13465	3	N	-0-			-0-
10	17081	X	14626	-0-	-2455	-0-	14626	3			N	-0-			-0-
11	14880	X	11778	-0-	-3102	-0-	11778	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

VOLZ STATE A2732 WELL #: 11H RRCID -> 282839 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10567 - 16589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17940	X	15120	-0-	-2820	-0-	179	1	14941	3	Y	-0-					-0-
07	17556	X	17556	-0-	-0-	-0-	223	1	17333	3	Y	-0-					-0-
08	17229	X	17229	-0-	-0-	-0-	228	1	17001	3	Y	-0-					-0-
09	16702	X	16702	-0-	-0-	-0-	223	1	16479	3	Y	-0-					-0-
10	17546	X	17518	-0-	-28	-0-	260	1	17258	3	Y	-0-					-0-
11	16980	X	16343	-0-	-637	-0-	254	1	16089	3	Y	-0-					-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 12H RRCID -> 282840 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10661 - 17045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17610	X	15557	-0-	-2053	-0-	184	1	15373	3	Y	-0-					-0-
07	18197	X	16640	-0-	-1557	-0-	211	1	16429	3	Y	-0-					-0-
08	18197	X	16986	-0-	-1211	-0-	224	1	16762	3	Y	-0-					-0-
09	18775	X	18775	-0-	-0-	-0-	250	1	18525	3	Y	-0-					-0-
10	20254	X	20254	-0-	-0-	-0-	301	1	19953	3	Y	-0-					-0-
11	18830	X	18830	-0-	-0-	-0-	293	1	18537	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY EF GU A WELL #: 45H RRCID -> 282951 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11143 - 16964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18060	X	13848	-0-	-4212	-0-	164	1	13684	3	Y	-0-					-0-
07	16926	X	15914	-0-	-1012	-0-	202	1	15712	3	Y	-0-					-0-
08	15593	X	15224	-0-	-369	-0-	201	1	15023	3	Y	-0-					-0-
09	15090	X	14890	-0-	-200	-0-	198	1	14692	3	Y	-0-					-0-
10	15903	X	15611	-0-	-292	-0-	232	1	15379	3	Y	-0-					-0-
11	15390	X	14681	-0-	-709	-0-	229	1	14452	3	Y	-0-					-0-

HAMILTON WELL #: 23H RRCID -> 282959 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11016 - 19067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29318	X	29318	-0-	-0-	-0-	346	1	28972	3	Y	-0-					-0-
07	30069	X	30069	-0-	-0-	-0-	381	1	29688	3	Y	-0-					-0-
08	30350	X	30350	-0-	-0-	-0-	401	1	29949	3	Y	-0-					-0-
09	28273	X	28273	-0-	-0-	-0-	377	1	27896	3	Y	-0-					-0-
10	19507	X	19507	-0-	-0-	-0-	290	1	19217	3	Y	-0-					-0-
11	23246	X	23246	-0-	-0-	-0-	362	1	22884	3	Y	-0-					-0-

HAMILTON-SLAUGHTER WELL #: 24H RRCID -> 283012 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11030 - 19128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26162	X	26162	-0-	-0-	-0-	309	1	25853	3	Y	-0-					-0-
07	26411	X	26411	-0-	-0-	-0-	335	1	26076	3	Y	-0-					-0-
08	26196	X	26196	-0-	-0-	-0-	346	1	25850	3	Y	-0-					-0-
09	29793	X	29793	-0-	-0-	-0-	397	1	29396	3	Y	-0-					-0-
10	32750	X	32750	-0-	-0-	-0-	486	1	32264	3	Y	-0-					-0-
11	29324	X	29324	-0-	-0-	-0-	457	1	28867	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 44H RRCID -> 283383 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11130 - 17044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11430	X	10238	-0-	-1192	-0-	121	1	10117	3	Y	-0-					-0-
07	12307	X	10517	-0-	-1790	-0-	133	1	10384	3	Y	-0-					-0-
08	12307	X	10641	-0-	-1666	-0-	141	1	10500	3	Y	-0-					-0-
09	11910	X	10018	-0-	-1892	-0-	133	1	9885	3	Y	-0-					-0-
10	11129	X	10126	-0-	-1003	-0-	150	1	9976	3	Y	-0-					-0-
11	10290	X	9932	-0-	-358	-0-	155	1	9777	3	Y	-0-					-0-

HAMILTON WELL #: 22H RRCID -> 283431 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10521 PERF.11249 - 18810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32414	X	32414	-0-	-0-	-0-	383	1	32031	3	Y	-0-					-0-
07	35122	X	35122	-0-	-0-	-0-	446	1	34676	3	Y	-0-					-0-
08	35255	X	35255	-0-	-0-	-0-	466	1	34789	3	Y	-0-					-0-
09	33125	X	33125	-0-	-0-	-0-	441	1	32684	3	Y	-0-					-0-
10	33600	X	33600	-0-	-0-	-0-	499	1	33101	3	Y	-0-					-0-
11	32117	X	32117	-0-	-0-	-0-	500	1	31617	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

WILLIE -GL PSA C WELL #: 13H RRCID -> 283750 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10950 - 17676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 86H RRCID -> 283850 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 12510

06	6360	X	5673	-0-	-687	-0-	67	1	5606	3	Y	-0-			-0-
07	6572	X	5537	-0-	-1035	-0-	70	1	5467	3	Y	-0-			-0-
08	5983	X	5484	-0-	-499	-0-	72	1	5412	3	Y	-0-			-0-
09	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	77	1	5666	3	Y	-0-			-0-
10	5921	X	5624	-0-	-297	-0-	83	1	5541	3	Y	-0-			-0-
11	5670	X	5255	-0-	-415	-0-	82	1	5173	3	Y	-0-			-0-

L.C. WRIGHT-REESE PSA A WELL #: 5H RRCID -> 283877 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 5143 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAMILTON WELL #: 26H RRCID -> 284065 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11032 - 18733

06	106710	X	87329	-0-	-19381	-0-	1032	1	86297	3	Y	-0-			-0-
07	104842	X	89244	-0-	-15598	-0-	1132	1	88112	3	Y	-0-			-0-
08	99634	X	86290	-0-	-13344	-0-	1140	1	85150	3	Y	-0-			-0-
09	93990	X	79992	-0-	-13998	-0-	1066	1	78926	3	Y	-0-			-0-
10	92783	X	79362	-0-	-13421	-0-	1178	1	78184	3	Y	-0-			-0-
11	87330	X	75151	-0-	-12179	-0-	1170	1	73981	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 35H RRCID -> 284101 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11330 - 18197

06	16247	X	16247	-0-	-0-	-0-	901	1	15346	3	Y	-0-			-0-
07	15650	X	15650	-0-	-0-	-0-	875	1	14775	3	Y	-0-			-0-
08	15579	X	15579	-0-	-0-	-0-	836	1	14743	3	Y	-0-			-0-
09	14794	X	14794	-0-	-0-	-0-	816	1	13978	3	Y	-0-			-0-
10	15553	X	15553	-0-	-0-	-0-	999	1	14554	3	Y	-0-			-0-
11	15030	X	15030	-0-	-0-	-0-	1061	1	13969	3	Y	-0-			-0-

HAMILTON WELL #: 27H RRCID -> 284113 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

APPLING A WELL #: 18H RRCID -> 284147 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10451 PERF.11004 - 19144

06	60474	X	60474	-0-	-0-	-0-	1069	1	59405	3	N	-0-			-0-
07	61509	X	61509	-0-	-0-	-0-	1187	1	60322	3	N	-0-			-0-
08	60493	X	60493	-0-	-0-	-0-	912	1	59581	3	N	-0-			-0-
09	62915	X	62915	-0-	-0-	-0-	1038	1	61877	3	N	-0-			-0-
10	64913	X	64913	-0-	-0-	-0-	854	1	64059	3	N	-0-			-0-
11	61190	X	61190	-0-	-0-	-0-	1516	1	59674	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87H RRCID -> 284160 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3760 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX-MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284295 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10509 - 17889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34440	X	32347	-0-	-2093	-0-	382	1	31965	3	Y	-0-					-0-
07	33945	X	33623	-0-	-322	-0-	427	1	33196	3	Y	-0-					-0-
08	33201	X	32563	-0-	-638	-0-	430	1	32133	3	Y	-0-					-0-
09	32636	X	32636	-0-	-0-	-0-	435	1	32201	3	Y	-0-					-0-
10	33635	X	32899	-0-	-736	-0-	488	1	32411	3	Y	-0-					-0-
11	32550	X	31627	-0-	-923	-0-	492	1	31135	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91H RRCID -> 284320 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 3770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMILTON WELL #: 25H RRCID -> 284321 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10932 - 18019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	105750	X	83661	-0-	-22089	-0-	988	1	82673	3	Y	-0-					-0-
07	103726	X	83744	-0-	-19982	-0-	1063	1	82681	3	Y	-0-					-0-
08	97433	X	81115	-0-	-16318	-0-	1072	1	80043	3	Y	-0-					-0-
09	91590	X	74655	-0-	-16935	-0-	995	1	73660	3	Y	-0-					-0-
10	90148	X	73625	-0-	-16523	-0-	1093	1	72532	3	Y	-0-					-0-
11	83670	X	69012	-0-	-14658	-0-	1075	1	67937	3	Y	-0-					-0-

LC WRIGHT-REESE-ZIMMERHANZEL PSA WELL #: 6H RRCID -> 284345 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10749 - 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	32397	X	32397	-0-	-0-	-0-	32397	3			Y	-0-					-0-
07	32782	X	32782	-0-	-0-	-0-	333	1	32449	3	Y	-0-					-0-
08	32655	X	32655	-0-	-0-	-0-	32655	3			Y	-0-					-0-
09	30819	X	30819	-0-	-0-	-0-	661	1	30158	3	Y	-0-					-0-
10	31339	X	31339	-0-	-0-	-0-	31339	3			Y	-0-					-0-
11	30090	X	30090	-0-	-0-	-0-	30090	3			Y	-0-					-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL PSA D WELL #: 7H RRCID -> 284346 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10863 - 19702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35730	X	32982	-0-	-2748	-0-	32982	3			Y	-0-					-0-
07	36921	X	33765	-0-	-3156	-0-	343	1	33422	3	Y	-0-					-0-
08	36921	X	34605	-0-	-2316	-0-	34605	3			Y	-0-					-0-
09	36640	X	36640	-0-	-0-	-0-	786	1	35854	3	Y	-0-					-0-
10	35495	X	35295	-0-	-200	-0-	35295	3			Y	-0-					-0-
11	33480	X	33432	-0-	-48	-0-	33432	3			Y	-0-					-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 14H RRCID -> 284355 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10543 - 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
06	20490	X	17406	-0-	-3084	-0-	206	1	17200	3	Y	-0-					-0-
07	19096	X	17438	-0-	-1658	-0-	221	1	17217	3	Y	-0-					-0-
08	19096	X	17047	-0-	-2049	-0-	225	1	16822	3	Y	-0-					-0-
09	18300	X	16276	-0-	-2024	-0-	217	1	16059	3	Y	-0-					-0-
10	17980	X	16681	-0-	-1299	-0-	248	1	16433	3	Y	-0-					-0-
11	17400	X	16008	-0-	-1392	-0-	249	1	15759	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ STATE A2732 WELL #: 13H RRCID -> 284433 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10486 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16500	X	15974	-0-	-526	-0-	189	1	15785	3	Y	-0-					-0-
07	18259	X	15205	-0-	-3054	-0-	193	1	15012	3	Y	-0-					-0-
08	18259	X	15323	-0-	-2936	-0-	202	1	15121	3	Y	-0-					-0-
09	17670	X	14457	-0-	-3213	-0-	193	1	14264	3	Y	-0-					-0-
10	16492	X	14822	-0-	-1670	-0-	220	1	14602	3	Y	-0-					-0-
11	15960	X	14380	-0-	-1580	-0-	224	1	14156	3	Y	-0-					-0-

APPLING B WELL #: 19H RRCID -> 284454 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10493 PERF.11145 - 17935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24537	X	24537	-0-	-0-	-0-	434	1	24103	3	N	-0-					-0-
07	25231	X	25231	-0-	-0-	-0-	487	1	24744	3	N	-0-					-0-
08	24814	X	24814	-0-	-0-	-0-	374	1	24440	3	N	-0-					-0-
09	22696	X	22696	-0-	-0-	-0-	374	1	22322	3	N	-0-					-0-
10	23990	X	23990	-0-	-0-	-0-	316	1	23674	3	N	-0-					-0-
11	23403	X	23403	-0-	-0-	-0-	580	1	22823	3	N	-0-					-0-

MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284492 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10539 - 16918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30330	X	26906	-0-	-3424	-0-	318	1	26588	3	N	-0-					-0-
07	31341	X	27216	-0-	-4125	-0-	345	1	26871	3	N	-0-					-0-
08	29667	X	27305	-0-	-2362	-0-	361	1	26944	3	N	-0-					-0-
09	27600	X	26399	-0-	-1201	-0-	352	1	26047	3	N	-0-					-0-
10	28520	X	26916	-0-	-1604	-0-	400	1	26516	3	N	-0-					-0-
11	26910	X	25653	-0-	-1257	-0-	399	1	25254	3	N	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 15H RRCID -> 284584 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11212 - 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
06	23580	X	13349	-0-	-10231	-0-	740	1	12609	3	N	-0-					-0-
07	24366	X	17340	-0-	-7026	-0-	970	1	16370	3	N	-0-					-0-
08	20956	X	16986	-0-	-3970	-0-	911	1	16075	3	N	-0-					-0-
09	16251	X	16251	-0-	-0-	-0-	897	1	15354	3	N	-0-					-0-
10	17329	X	16767	-0-	-562	-0-	1077	1	15690	3	N	-0-					-0-
11	16770	X	15547	-0-	-1223	-0-	1098	1	14449	3	N	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 14H RRCID -> 284585 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10958 - 18360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33810	X	25120	-0-	-8690	-0-	1392	1	23728	3	Y	-0-					-0-
07	34937	X	24469	-0-	-10468	-0-	1369	1	23100	3	Y	-0-					-0-
08	34937	X	24024	-0-	-10913	-0-	1289	1	22735	3	Y	-0-					-0-
09	30810	X	25232	-0-	-5578	-0-	1392	1	23840	3	Y	-0-					-0-
10	31837	X	26414	-0-	-5423	-0-	1696	1	24718	3	Y	-0-					-0-
11	25110	X	24571	-0-	-539	-0-	1735	1	22836	3	Y	-0-					-0-

APPLING PSA A WELL #: 20H RRCID -> 284726 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 3440 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 5H RRCID -> 284774 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10674 - 16658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14970	X	14748	-0-	-222	-0-	174	1	14574	3	N	-0-					-0-
07	15737	X	15737	-0-	-0-	-0-	200	1	15537	3	N	-0-					-0-
08	15469	X	14139	-0-	-1330	-0-	187	1	13952	3	N	-0-					-0-
09	14970	X	13381	-0-	-1589	-0-	178	1	13203	3	N	-0-					-0-
10	15469	X	12960	-0-	-2509	-0-	192	1	12768	3	N	-0-					-0-
11	14970	X	12759	-0-	-2211	-0-	199	1	12560	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING WELL #: 14H RRCID -> 284939 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10974 - 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
06	13350	X	8565	-0-	-4785	-0-	151	1	8414	3	N	-0-			-0-
07	11315	X	6963	-0-	-4352	-0-	134	1	6829	3	N	-0-			-0-
08	16847	X	16847	-0-	-0-	-0-	254	1	16593	3	N	-0-			-0-
09	15510	X	6898	-0-	-8612	-0-	114	1	6784	3	N	-0-			-0-
10	16027	X	4880	-0-	-11147	-0-	64	1	4816	3	N	-0-			-0-
11	16290	X	4572	-0-	-11718	-0-	113	1	4459	3	N	-0-			-0-

CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 284999 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11838 - 18039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11280	X	10214	-0-	-1066	-0-	10214	2			N	-0-			-0-
07	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	11901	2			N	-0-			-0-
08	11656	X	11067	-0-	-589	-0-	19	1	11048	2	N	-0-			-0-
09	10200	X	9819	-0-	-381	-0-	9819	2			N	-0-			-0-
10	11904	X	8505	-0-	-3399	-0-	8505	2			N	-0-			-0-
11	11520	X	29	-0-	-11491	-0-	29	2			N	-0-			-0-

M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 2H RRCID -> 285016 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10647 - 16655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	11490	X	10575	-0-	-915	-0-	125	1	10450	3	N	-0-			-0-
07	11983	X	11983	-0-	-0-	-0-	152	1	11831	3	N	-0-			-0-
08	11873	X	11220	-0-	-653	-0-	148	1	11072	3	N	-0-			-0-
09	11490	X	10154	-0-	-1336	-0-	135	1	10019	3	N	-0-			-0-
10	11873	X	8582	-0-	-3291	-0-	127	1	8455	3	N	-0-			-0-
11	11490	X	7332	-0-	-4158	-0-	114	1	7218	3	N	-0-			-0-

APPLING PSA B WELL #: 21H RRCID -> 285057 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11094 - 18211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33150	X	29931	-0-	-3219	-0-	529	1	29402	3	Y	-0-			-0-
07	33883	X	30167	-0-	-3716	-0-	582	1	29585	3	Y	-0-			-0-
08	33170	X	29538	-0-	-3632	-0-	445	1	29093	3	Y	-0-			-0-
09	33404	X	33404	-0-	-0-	-0-	551	1	32853	3	Y	-0-			-0-
10	33401	X	33401	-0-	-0-	-0-	440	1	32961	3	Y	-0-			-0-
11	31227	X	31227	-0-	-0-	-0-	773	1	30454	3	Y	-0-			-0-

LAS ABRAS WELL #: 5H RRCID -> 285188 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11404 - 18549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15300	X	-0-	-0-	-15300	-0-					Y	-0-			-0-
07	13175	X	-0-	-0-	-13175	-0-					Y	-0-			-0-
08	13175	X	-0-	-0-	-13175	-0-					Y	-0-			-0-
09	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87HR RRCID -> 285326 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10009 - 15001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	39660	X	37538	-0-	-2122	-0-	443	1	37095	3	N	-0-			-0-
07	39897	X	38609	-0-	-1288	-0-	490	1	38119	3	N	-0-			-0-
08	39897	X	38294	-0-	-1603	-0-	506	1	37788	3	N	-0-			-0-
09	38610	X	36363	-0-	-2247	-0-	484	1	35879	3	N	-0-			-0-
10	39277	X	36740	-0-	-2537	-0-	545	1	36195	3	N	-0-			-0-
11	37530	X	35400	-0-	-2130	-0-	551	1	34849	3	N	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91HR RRCID -> 285327 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10088 - 15033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36480	X	35000	-0-	-1480	-0-	414	1	34586	3	N	-0-			-0-
07	37386	X	35840	-0-	-1546	-0-	455	1	35385	3	N	-0-			-0-
08	36735	X	35451	-0-	-1284	-0-	468	1	34983	3	N	-0-			-0-
09	35400	X	35367	-0-	-33	-0-	471	1	34896	3	N	-0-			-0-
10	36363	X	34984	-0-	-1379	-0-	519	1	34465	3	N	-0-			-0-
11	35010	X	33048	-0-	-1962	-0-	515	1	32533	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAS ABRAS WELL #: 6H RRCID -> 285339 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11404 - 18549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22860	X	20763	-0-	-2097	-0-	20763	2			Y	-0-					-0-
07	23622	X	22682	-0-	-940	-0-	22682	2			Y	-0-					-0-
08	23622	X	21779	-0-	-1843	-0-	21779	2			Y	-0-					-0-
09	22140	X	20546	-0-	-1594	-0-	20546	2			Y	-0-					-0-
10	22878	X	20360	-0-	-2518	-0-	20360	2			Y	-0-					-0-
11	21960	X	18550	-0-	-3410	-0-	18550	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 5H RRCID -> 285416 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10908 - 19525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46230	X	41517	-0-	-4713	-0-	2301	1	39216	3	N	-0-					-0-
07	47771	X	40056	-0-	-7715	-0-	2241	1	37815	3	N	-0-					-0-
08	45880	X	41519	-0-	-4361	-0-	2227	1	39292	3	N	-0-					-0-
09	44400	X	40552	-0-	-3848	-0-	2238	1	38314	3	N	-0-					-0-
*10	44702	X	41264	-0-	-3438	-0-	2649	1	38615	3	N	-0-					-0-
*11	41520	X	38319	-0-	-3201	-0-	2705	1	35614	3	N	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU H WELL #: 49H RRCID -> 285542 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10984 - 19192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23130	X	18971	-0-	-4159	-0-	224	1	18747	3	Y	-0-					-0-
07	23901	X	22767	-0-	-1134	-0-	289	1	22478	3	Y	-0-					-0-
08	23901	X	19149	-0-	-4752	-0-	253	1	18896	3	Y	-0-					-0-
09	20790	X	19756	-0-	-1034	-0-	263	1	19493	3	Y	-0-					-0-
10	24595	X	24595	-0-	-0-	-0-	365	1	24230	3	Y	-0-					-0-
11	23492	X	23492	-0-	-0-	-0-	366	1	23126	3	Y	-0-					-0-

APPLING PSA A WELL #: 20HR RRCID -> 285552 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11163 - 18211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25320	X	19886	-0-	-5434	-0-	351	1	19535	3	Y	-0-					-0-
07	26164	X	23003	-0-	-3161	-0-	444	1	22559	3	Y	-0-					-0-
08	21773	X	21773	-0-	-0-	-0-	328	1	21445	3	Y	-0-					-0-
09	21000	X	15826	-0-	-5174	-0-	261	1	15565	3	Y	-0-					-0-
10	23002	X	21648	-0-	-1354	-0-	285	1	21363	3	Y	-0-					-0-
11	22260	X	21365	-0-	-895	-0-	529	1	20836	3	Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY-GU G WELL #: 48H RRCID -> 285554 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10900 - 19280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28170	X	18389	-0-	-9781	-0-	217	1	18172	3	Y	-0-					-0-
07	27466	X	21831	-0-	-5635	-0-	277	1	21554	3	Y	-0-					-0-
08	27466	X	21323	-0-	-6143	-0-	282	1	21041	3	Y	-0-					-0-
09	25590	X	19273	-0-	-6317	-0-	257	1	19016	3	Y	-0-					-0-
10	25327	X	24434	-0-	-893	-0-	363	1	24071	3	Y	-0-					-0-
11	27092	X	27092	-0-	-0-	-0-	422	1	26670	3	Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE STATE-WCSL GU B WELL #: 2H RRCID -> 285771 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10785 - 18511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35448	X	35448	-0-	-0-	-0-	419	1	35029	3	Y	-0-					-0-
07	35276	X	35276	-0-	-0-	-0-	448	1	34828	3	Y	-0-					-0-
08	35836	X	33442	-0-	-2394	-0-	442	1	33000	3	Y	-0-					-0-
09	35460	X	33561	-0-	-1899	-0-	447	1	33114	3	Y	-0-					-0-
10	41618	X	41618	-0-	-0-	-0-	618	1	41000	3	Y	-0-					-0-
11	37620	X	37620	-0-	-0-	-0-	586	1	37034	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 33H RRCID -> 285805 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11391 - 17398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22581	X	22581	-0-	-0-	-0-	1252	1	21329	3	Y	-0-					-0-
07	24862	X	24862	-0-	-0-	-0-	1391	1	23471	3	Y	-0-					-0-
08	25434	X	25434	-0-	-0-	-0-	1364	1	24070	3	Y	-0-					-0-
09	16510	X	16510	-0-	-0-	-0-	911	1	15599	3	Y	-0-					-0-
10	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	345	1	5034	3	Y	-0-					-0-
11	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	120	1	1582	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DORA MARTIN A WELL #: 34H RRCID -> 285808 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11256 - 18141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18979	X	18979	-0-	-0-	-0-	1052	1	17927	3	Y	-0-			-0-
07	17509	X	17509	-0-	-0-	-0-	979	1	16530	3	Y	-0-			-0-
08	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	575	1	10137	3	Y	-0-			-0-
09	21812	X	21812	-0-	-0-	-0-	1204	1	20608	3	Y	-0-			-0-
10	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	655	1	9553	3	Y	-0-			-0-
11	21720	X	21720	-0-	-0-	-0-	1533	1	20187	3	Y	-0-			-0-

CHUCURECO A WELL #: 1H RRCID -> 286060 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11316 - 19664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25980	X	23254	-0-	-2726	-0-	23254	2			N	-0-			-0-
07	25947	X	25170	-0-	-777	-0-	25170	2			N	-0-			-0-
08	25947	X	23411	-0-	-2536	-0-	41	1	23370	2	N	-0-			-0-
09	25012	X	25012	-0-	-0-	-0-	25012	2			N	-0-			-0-
10	25172	X	24498	-0-	-674	-0-	24498	2			N	-0-			-0-
11	24360	X	22842	-0-	-1518	-0-	22842	2			N	-0-			-0-

OWEN 1080 GU E WELL #: 25H RRCID -> 286064 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10994 - 19258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24360	X	19800	-0-	-4560	-0-	234	1	19566	3	Y	-0-			-0-
07	24769	X	23152	-0-	-1617	-0-	294	1	22858	3	Y	-0-			-0-
08	24769	X	21673	-0-	-3096	-0-	286	1	21387	3	Y	-0-			-0-
09	23942	X	23942	-0-	-0-	-0-	319	1	23623	3	Y	-0-			-0-
10	33608	X	33608	-0-	-0-	-0-	499	1	33109	3	Y	-0-			-0-
11	31392	X	31392	-0-	-0-	-0-	489	1	30903	3	Y	-0-			-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 286065 COMPL. DATE 05/24/2021 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11225 - 18955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	126960	X	100734	-0-	-26226	-0-	100734	2			N	-0-			-0-
07	124899	X	99614	-0-	-25285	-0-	99614	2			N	-0-			-0-
08	118916	X	95512	-0-	-23404	-0-	165	1	95347	2	N	-0-			-0-
09	110520	X	96901	-0-	-13619	-0-	96901	2			N	-0-			-0-
10	108872	X	93742	-0-	-15130	-0-	93742	2			N	-0-			-0-
11	100740	X	87196	-0-	-13544	-0-	87196	2			N	-0-			-0-

OWEN 1080-4 GU A WELL #: 1H RRCID -> 286121 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10840 - 18515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51060	X	48967	-0-	-2093	-0-	579	1	48388	3	Y	-0-			-0-
07	51863	X	50272	-0-	-1591	-0-	638	1	49634	3	Y	-0-			-0-
08	53706	X	53706	-0-	-0-	-0-	710	1	52996	3	Y	-0-			-0-
09	52124	X	52124	-0-	-0-	-0-	694	1	51430	3	Y	-0-			-0-
10	55900	X	55900	-0-	-0-	-0-	830	1	55070	3	Y	-0-			-0-
11	54249	X	54249	-0-	-0-	-0-	845	1	53404	3	Y	-0-			-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA A WELL #: 28H RRCID -> 286138 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11550 - 18101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24660	X	22517	-0-	-2143	-0-	266	1	22251	3	Y	-0-			-0-
07	24738	X	22512	-0-	-2226	-0-	286	1	22226	3	Y	-0-			-0-
08	24304	X	23215	-0-	-1089	-0-	307	1	22908	3	Y	-0-			-0-
09	23520	X	21565	-0-	-1955	-0-	287	1	21278	3	Y	-0-			-0-
10	23808	X	21490	-0-	-2318	-0-	319	1	21171	3	Y	-0-			-0-
11	22530	X	20928	-0-	-1602	-0-	326	1	20602	3	Y	-0-			-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA B WELL #: 29H RRCID -> 286139 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10999 - 17725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15930	X	15109	-0-	-821	-0-	178	1	14931	3	Y	-0-			-0-
07	16461	X	15353	-0-	-1108	-0-	195	1	15158	3	Y	-0-			-0-
08	16461	X	15098	-0-	-1363	-0-	200	1	14898	3	Y	-0-			-0-
09	15120	X	13411	-0-	-1709	-0-	179	1	13232	3	Y	-0-			-0-
10	15624	X	13112	-0-	-2512	-0-	195	1	12917	3	Y	-0-			-0-
11	15120	X	14079	-0-	-1041	-0-	219	1	13860	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 7H RRCID -> 286179 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10898 - 16297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23700	X	22318	-0-	-1382	-0-	1237	1	21081	3	Y	-0-					-0-
07	23994	X	22275	-0-	-1719	-0-	1246	1	21029	3	Y	-0-					-0-
08	23994	X	20947	-0-	-3047	-0-	1124	1	19823	3	Y	-0-					-0-
09	23220	X	20538	-0-	-2682	-0-	1133	1	19405	3	Y	-0-					-0-
10	23064	X	21983	-0-	-1081	-0-	1411	1	20572	3	Y	-0-					-0-
11	22320	X	19823	-0-	-2497	-0-	1400	1	18423	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080 GU F WELL #: 26H RRCID -> 286208 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11025 - 19608

06	25320	X	19275	-0-	-6045	-0-	228	1	19047	3	Y	-0-					-0-
07	22623	X	22623	-0-	-0-	-0-	287	1	22336	3	Y	-0-					-0-
08	23513	X	23513	-0-	-0-	-0-	311	1	23202	3	Y	-0-					-0-
09	20859	X	20859	-0-	-0-	-0-	278	1	20581	3	Y	-0-					-0-
10	35605	X	35605	-0-	-0-	-0-	529	1	35076	3	Y	-0-					-0-
11	31008	X	31008	-0-	-0-	-0-	483	1	30525	3	Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU J WELL #: 51H RRCID -> 286391 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10924 - 19062

06	24990	X	19138	-0-	-5852	-0-	226	1	18912	3	Y	-0-					-0-
07	26071	X	25292	-0-	-779	-0-	321	1	24971	3	Y	-0-					-0-
08	26071	X	21759	-0-	-4312	-0-	288	1	21471	3	Y	-0-					-0-
09	27479	X	27479	-0-	-0-	-0-	366	1	27113	3	Y	-0-					-0-
10	39299	X	39299	-0-	-0-	-0-	583	1	38716	3	Y	-0-					-0-
11	34390	X	34390	-0-	-0-	-0-	535	1	33855	3	Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU I WELL #: 50H RRCID -> 286392 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11036 - 19272

06	25590	X	22156	-0-	-3434	-0-	262	1	21894	3	Y	-0-					-0-
07	24955	X	21568	-0-	-3387	-0-	274	1	21294	3	Y	-0-					-0-
08	24955	X	22987	-0-	-1968	-0-	304	1	22683	3	Y	-0-					-0-
09	24150	X	23617	-0-	-533	-0-	315	1	23302	3	Y	-0-					-0-
10	38104	X	38104	-0-	-0-	-0-	566	1	37538	3	Y	-0-					-0-
11	32562	X	32562	-0-	-0-	-0-	507	1	32055	3	Y	-0-					-0-

MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA A WELL #: 8H RRCID -> 286396 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11486 - 17116

06	23760	X	17715	-0-	-6045	-0-	982	1	16733	3	Y	-0-					-0-
07	22320	X	19448	-0-	-2872	-0-	1088	1	18360	3	Y	-0-					-0-
08	19654	X	19332	-0-	-322	-0-	1037	1	18295	3	Y	-0-					-0-
09	19020	X	18355	-0-	-665	-0-	1013	1	17342	3	Y	-0-					-0-
10	19437	X	18726	-0-	-711	-0-	1202	1	17524	3	Y	-0-					-0-
11	18810	X	17003	-0-	-1807	-0-	1200	1	15803	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 30H RRCID -> 286568 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11209 - 18186

06	15288	X	15288	-0-	-0-	-0-	181	1	15107	3	Y	-0-					-0-
07	16089	X	15454	-0-	-635	-0-	196	1	15258	3	Y	-0-					-0-
08	16089	X	15737	-0-	-352	-0-	208	1	15529	3	Y	-0-					-0-
09	15570	X	14249	-0-	-1321	-0-	190	1	14059	3	Y	-0-					-0-
10	15903	X	14953	-0-	-950	-0-	222	1	14731	3	Y	-0-					-0-
11	15300	X	13977	-0-	-1323	-0-	218	1	13759	3	Y	-0-					-0-

SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA D WELL #: 11H RRCID -> 286970 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11157 - 17586

06	23970	X	20756	-0-	-3214	-0-	1151	1	19605	3	Y	-0-					-0-
07	23095	X	21310	-0-	-1785	-0-	1192	1	20118	3	Y	-0-					-0-
08	23095	X	20794	-0-	-2301	-0-	1115	1	19679	3	Y	-0-					-0-
09	21030	X	19695	-0-	-1335	-0-	1087	1	18608	3	Y	-0-					-0-
10	21452	X	19919	-0-	-1533	-0-	1279	1	18640	3	Y	-0-					-0-
11	20760	X	17272	-0-	-3488	-0-	1219	1	16053	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA C WELL #: 31H RRCID -> 286976 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11043 - 18704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13110	X	-0-	-0-	-13110	-0-					N	-0-			-0-
07	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 6H RRCID -> 286991 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10947 - 16560

06	24090	X	18902	-0-	-5188	-0-	1048	1	17854	3	Y	-0-			-0-
07	24893	X	24362	-0-	-531	-0-	1363	1	22999	3	Y	-0-			-0-
08	23963	X	22417	-0-	-1546	-0-	1202	1	21215	3	Y	-0-			-0-
09	23190	X	22864	-0-	-326	-0-	1262	1	21602	3	Y	-0-			-0-
10	24366	X	21469	-0-	-2897	-0-	1378	1	20091	3	Y	-0-			-0-
11	23580	X	20301	-0-	-3279	-0-	1433	1	18868	3	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 8H RRCID -> 286992 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11030 - 16050

06	29220	X	24553	-0-	-4667	-0-	1361	1	23192	3	Y	-0-			-0-
07	30194	X	24478	-0-	-5716	-0-	1369	1	23109	3	Y	-0-			-0-
08	28179	X	25845	-0-	-2334	-0-	1386	1	24459	3	Y	-0-			-0-
09	27270	X	24817	-0-	-2453	-0-	1369	1	23448	3	Y	-0-			-0-
10	25792	X	24708	-0-	-1084	-0-	1586	1	23122	3	Y	-0-			-0-
11	25020	X	23266	-0-	-1754	-0-	1643	1	21623	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 43H RRCID -> 287004 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2716 PSA B WELL #: 97H RRCID -> 287052 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9956 PERF.10213 - 16394

06	28650	X	27874	-0-	-776	-0-	329	1	27545	3	Y	-0-			-0-
07	29605	X	28179	-0-	-1426	-0-	357	1	27822	3	Y	-0-			-0-
08	29605	X	25062	-0-	-4543	-0-	331	1	24731	3	Y	-0-			-0-
09	27870	X	24385	-0-	-3485	-0-	325	1	24060	3	Y	-0-			-0-
10	28799	X	25600	-0-	-3199	-0-	380	1	25220	3	Y	-0-			-0-
11	27870	X	23048	-0-	-4822	-0-	359	1	22689	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN B PSA B WELL #: 50H RRCID -> 287091 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11375 - 18311

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 22H RRCID -> 287111 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10915 - 19432

06	42330	X	34709	-0-	-7621	-0-	410	1	34299	3	Y	-0-			-0-
07	40207	X	35895	-0-	-4312	-0-	455	1	35440	3	Y	-0-			-0-
08	40207	X	36070	-0-	-4137	-0-	477	1	35593	3	Y	-0-			-0-
09	37450	X	37450	-0-	-0-	-0-	499	1	36951	3	Y	-0-			-0-
10	47064	X	47064	-0-	-0-	-0-	699	1	46365	3	Y	-0-			-0-
11	43813	X	43813	-0-	-0-	-0-	682	1	43131	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 1080-5 WELL #: 23H RRCID -> 287112 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10550 PERF.11049 - 19345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42900	X	40238	-0-	-2662	-0-	475	1	39763	3	Y	-0-					-0-
07	43276	X	42093	-0-	-1183	-0-	534	1	41559	3	Y	-0-					-0-
08	43276	X	40660	-0-	-2616	-0-	537	1	40123	3	Y	-0-					-0-
09	41700	X	38206	-0-	-3494	-0-	509	1	37697	3	Y	-0-					-0-
10	43090	X	30381	-0-	-12709	-0-	451	1	29930	3	Y	-0-					-0-
11	40740	X	33791	-0-	-6949	-0-	526	1	33265	3	Y	-0-					-0-

MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA B WELL #: 9HR RRCID -> 287113 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10932 - 17229

06	27660	X	24633	-0-	-3027	-0-	1365	1	23268	3	Y	-0-					-0-
07	27249	X	24715	-0-	-2534	-0-	1382	1	23333	3	Y	-0-					-0-
08	26536	X	24491	-0-	-2045	-0-	1314	1	23177	3	Y	-0-					-0-
09	25680	X	23335	-0-	-2345	-0-	1288	1	22047	3	Y	-0-					-0-
10	26040	X	23933	-0-	-2107	-0-	1537	1	22396	3	Y	-0-					-0-
11	24630	X	21828	-0-	-2802	-0-	1541	1	20287	3	Y	-0-					-0-

SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA C WELL #: 10H RRCID -> 287120 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11192 - 17432

06	25380	X	21478	-0-	-3902	-0-	1191	1	20287	3	Y	-0-					-0-
07	24490	X	22133	-0-	-2357	-0-	1238	1	20895	3	Y	-0-					-0-
08	24490	X	21223	-0-	-3267	-0-	1138	1	20085	3	Y	-0-					-0-
09	22440	X	17808	-0-	-4632	-0-	983	1	16825	3	Y	-0-					-0-
10	22196	X	19890	-0-	-2306	-0-	1277	1	18613	3	Y	-0-					-0-
11	21480	X	16893	-0-	-4587	-0-	1193	1	15700	3	Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU K WELL #: 52H RRCID -> 287121 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10821 - 19106

06	25020	X	18981	-0-	-6039	-0-	224	1	18757	3	Y	-0-					-0-
07	23622	X	15195	-0-	-8427	-0-	193	1	15002	3	Y	-0-					-0-
08	22878	X	14667	-0-	-8211	-0-	194	1	14473	3	Y	-0-					-0-
09	21210	X	16328	-0-	-4882	-0-	218	1	16110	3	Y	-0-					-0-
10	21669	X	18411	-0-	-3258	-0-	273	1	18138	3	Y	-0-					-0-
11	21918	X	21918	-0-	-0-	-0-	341	1	21577	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN B PSA C WELL #: 51H RRCID -> 287152 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 11034 PERF.13323 - 18913

06	28050	X	13102	-0-	-14948	-0-	726	1	12376	3	Y	-0-					-0-
07	26009	X	6649	-0-	-19360	-0-	372	1	6277	3	Y	-0-					-0-
08	33568	X	33568	-0-	-0-	-0-	1800	1	31768	3	Y	-0-					-0-
09	27455	X	27455	-0-	-0-	-0-	1515	1	25940	3	Y	-0-					-0-
10	26906	X	26906	-0-	-0-	-0-	1728	1	25178	3	Y	-0-					-0-
11	31290	X	22764	-0-	-8526	-0-	1607	1	21157	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN B PSA D WELL #: 52H RRCID -> 287153 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11386 - 18764

06	35874	X	35874	-0-	-0-	-0-	1988	1	33886	3	Y	-0-					-0-
07	35645	X	35645	-0-	-0-	-0-	1994	1	33651	3	Y	-0-					-0-
08	36177	X	32409	-0-	-3768	-0-	1738	1	30671	3	Y	-0-					-0-
09	35880	X	29207	-0-	-6673	-0-	1612	1	27595	3	Y	-0-					-0-
10	37076	X	28815	-0-	-8261	-0-	1850	1	26965	3	Y	-0-					-0-
11	35880	X	27495	-0-	-8385	-0-	1941	1	25554	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN B PSA E WELL #: 53H RRCID -> 287162 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11569 - 18179

06	22950	X	19030	-0-	-3920	-0-	1055	1	17975	3	Y	-0-					-0-
07	23188	X	18799	-0-	-4389	-0-	1052	1	17747	3	Y	-0-					-0-
08	24598	X	24598	-0-	-0-	-0-	1319	1	23279	3	Y	-0-					-0-
09	21735	X	21735	-0-	-0-	-0-	1199	1	20536	3	Y	-0-					-0-
10	22186	X	22186	-0-	-0-	-0-	1424	1	20762	3	Y	-0-					-0-
11	23790	X	19388	-0-	-4402	-0-	1369	1	18019	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE A2716 PSA A WELL #: 98H RRCID -> 287169 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9973 PERF.10174 - 16455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22523	X	22523	-0-	-0-	-0-	266	1	22257	3	Y	-0-			-0-
07	23033	X	22303	-0-	-730	-0-	283	1	22020	3	Y	-0-			-0-
08	23033	X	21663	-0-	-1370	-0-	286	1	21377	3	Y	-0-			-0-
09	22530	X	20058	-0-	-2472	-0-	267	1	19791	3	Y	-0-			-0-
10	23281	X	21416	-0-	-1865	-0-	318	1	21098	3	Y	-0-			-0-
11	22530	X	19120	-0-	-3410	-0-	298	1	18822	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 42H RRCID -> 287181 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11457 - 16729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75390	X	66035	-0-	-9355	-0-	3660	1	62375	3	Y	-0-			-0-
07	85467	X	64590	-0-	-20877	-0-	3613	1	60977	3	Y	-0-			-0-
08	85467	X	62763	-0-	-22704	-0-	3366	1	59397	3	Y	-0-			-0-
09	82710	X	63719	-0-	-18991	-0-	3516	1	60203	3	Y	-0-			-0-
10	75609	X	59090	-0-	-16519	-0-	3794	1	55296	3	Y	-0-			-0-
11	66030	X	53487	-0-	-12543	-0-	3776	1	49711	3	Y	-0-			-0-

MARTIN PSA E WELL #: 11H RRCID -> 287182 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11051 PERF.10992 - 17712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75510	X	61510	-0-	-14000	-0-	3409	1	58101	3	Y	-0-			-0-
07	74307	X	61579	-0-	-12728	-0-	3444	1	58135	3	Y	-0-			-0-
08	71300	X	59874	-0-	-11426	-0-	3211	1	56663	3	Y	-0-			-0-
09	66150	X	56531	-0-	-9619	-0-	3119	1	53412	3	Y	-0-			-0-
10	66123	X	56911	-0-	-9212	-0-	3654	1	53257	3	Y	-0-			-0-
11	61500	X	53885	-0-	-7615	-0-	3804	1	50081	3	Y	-0-			-0-

MARTIN PSA F WELL #: 12H RRCID -> 287183 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11015 - 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
06	50100	X	43408	-0-	-6692	-0-	2406	1	41002	3	Y	-0-			-0-
07	50158	X	43103	-0-	-7055	-0-	2411	1	40692	3	Y	-0-			-0-
08	48949	X	41555	-0-	-7394	-0-	2229	1	39326	3	Y	-0-			-0-
09	46020	X	39393	-0-	-6627	-0-	2174	1	37219	3	Y	-0-			-0-
10	46097	X	40231	-0-	-5866	-0-	2583	1	37648	3	Y	-0-			-0-
11	43410	X	38788	-0-	-4622	-0-	2739	1	36049	3	Y	-0-			-0-

M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 6H RRCID -> 287229 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10879 - 17869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32070	X	25997	-0-	-6073	-0-	307	1	25690	3	Y	-0-			-0-
07	30318	X	26064	-0-	-4254	-0-	331	1	25733	3	Y	-0-			-0-
08	29915	X	25807	-0-	-4108	-0-	341	1	25466	3	Y	-0-			-0-
09	27660	X	24732	-0-	-2928	-0-	329	1	24403	3	Y	-0-			-0-
10	27528	X	25178	-0-	-2350	-0-	374	1	24804	3	Y	-0-			-0-
11	26010	X	21844	-0-	-4166	-0-	340	1	21504	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN A PSA G WELL #: 49H RRCID -> 287303 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11480 - 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
06	23503	X	23503	-0-	-0-	-0-	1303	1	22200	3	Y	-0-			-0-
07	22506	X	22467	-0-	-39	-0-	1257	1	21210	3	Y	-0-			-0-
08	24149	X	20993	-0-	-3156	-0-	1126	1	19867	3	Y	-0-			-0-
09	23490	X	22560	-0-	-930	-0-	1245	1	21315	3	Y	-0-			-0-
10	24273	X	21760	-0-	-2513	-0-	1397	1	20363	3	Y	-0-			-0-
11	23490	X	20195	-0-	-3295	-0-	1426	1	18769	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

JAMES TRUST WELL #: 14H RRCID -> 287443 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10816 - 17797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	38850	X	37714	-0-	-1136	-0-	37586	3	128	9	Y	116	110	1			28
07	39587	X	37699	-0-	-1888	-0-	382	1	37217	3	Y	91	100	1			19
							100	9									
08	39773	X	37034	-0-	-2739	-0-	36927	3	107	9	Y	97	103	1			13
09	38490	X	34880	-0-	-3610	-0-	746	1	34023	3	Y	101	112	1			2
							111	9									
10	39773	X	35602	-0-	-4171	-0-	35511	3	91	9	Y	83	82	1			3
11	37710	X	33963	-0-	-3747	-0-	33866	3	97	9	Y	88	67	1			24

JAMES TRUST WELL #: 15H RRCID -> 287461 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10749 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		88	-0-	88	88	88	3			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	88					Y	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 16H RRCID -> 287462 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10854 - 17835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62370	X	55677	-0-	-6693	-0-	55536	3	141	9	Y	128	119	1			36
07	64449	X	56272	-0-	-8177	-0-	570	1	55585	3	Y	106	114	1			28
							117	9									
08	62248	X	54954	-0-	-7294	-0-	54833	3	121	9	Y	110	117	1			21
09	58920	X	51724	-0-	-7196	-0-	1106	1	50474	3	Y	131	143	1			9
							144	9									
10	59613	X	52460	-0-	-7153	-0-	52361	3	99	9	Y	90	91	1			8
11	55680	X	49957	-0-	-5723	-0-	49835	3	122	9	Y	111	85	1			34

HENDERSON-CENIZO WELL #: 8H RRCID -> 287500 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11421 - 19528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	101310	X	81689	-0-	-19621	-0-	4528	1	77161	3	Y	-0-					-0-
07	99324	X	76043	-0-	-23281	-0-	4253	1	71790	3	Y	-0-					-0-
08	93062	X	70979	-0-	-22083	-0-	3807	1	67172	3	Y	-0-					-0-
09	84510	X	58546	-0-	-25964	-0-	3230	1	55316	3	Y	-0-					-0-
10	84413	X	68796	-0-	-15617	-0-	4417	1	64379	3	Y	-0-					-0-
11	81690	X	49570	-0-	-32120	-0-	3500	1	46070	3	Y	-0-					-0-

M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 7H RRCID -> 287585 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10960 - 17931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24780	X	20669	-0-	-4111	-0-	244	1	20425	3	Y	-0-					-0-
07	25606	X	20956	-0-	-4650	-0-	266	1	20690	3	Y	-0-					-0-
08	23746	X	20684	-0-	-3062	-0-	273	1	20411	3	Y	-0-					-0-
09	21690	X	19562	-0-	-2128	-0-	261	1	19301	3	Y	-0-					-0-
10	21917	X	20342	-0-	-1575	-0-	302	1	20040	3	Y	-0-					-0-
11	20670	X	17948	-0-	-2722	-0-	279	1	17669	3	Y	-0-					-0-

AUSTIN STATE A WELL #: 4H RRCID -> 287675 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10850 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	3			Y	-0-					-0-
07	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	85	1	8275	3	Y	-0-					-0-
08	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	8787	3			Y	-0-					-0-
09	7770	X	5941	-0-	-1829	-0-	127	1	5812	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	8370	X	7055	-0-	-1315	-0-	7052	3	3	9	Y	3					3
11	8490	X	7145	-0-	-1345	-0-	7145	3			Y	-0-					3

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

AUSTIN STATE A WELL #: 2H RRCID -> 287676 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10476 - 17368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65670	X	53340	-0-	-12330	-0-	53340	3			Y	-0-					36
07	67859	X	52624	-0-	-15235	-0-	534	1	52090	3	Y	-0-					36
08	63891	X	50851	-0-	-13040	-0-	50851	3			Y	-0-	36	1			-0-
09	59100	X	47633	-0-	-11467	-0-	1021	1	46586	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
10	58218	X	46233	-0-	-11985	-0-	46218	3	15	9	Y	14					14
11	53340	X	29998	-0-	-23342	-0-	29985	3	13	9	Y	12					26

AUSTIN STATE A WELL #: 3H RRCID -> 287677 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10726 - 17344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43830	X	38844	-0-	-4986	-0-	38844	3			Y	-0-					35
07	45291	X	37711	-0-	-7580	-0-	383	1	37328	3	Y	-0-					35
08	44199	X	44199	-0-	-0-	-0-	44181	3	18	9	Y	16	37	1			14
09	41820	X	41092	-0-	-728	-0-	881	1	40188	3	Y	21	35	1			-0-
							23	9									
10	42222	X	41256	-0-	-966	-0-	41242	3	14	9	Y	13					13
11	42780	X	37950	-0-	-4830	-0-	37943	3	7	9	Y	6					19

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 60H RRCID -> 287695 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10493 - 17269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56460	X	46215	-0-	-10245	-0-	46215	3			Y	-0-					-0-
07	55862	X	46410	-0-	-9452	-0-	471	1	45939	3	Y	-0-					-0-
08	52886	X	44716	-0-	-8170	-0-	44716	3			Y	-0-					-0-
09	50640	X	38568	-0-	-12072	-0-	827	1	37741	3	Y	-0-					-0-
10	50251	X	38320	-0-	-11931	-0-	38320	3			Y	-0-					-0-
11	46230	X	38126	-0-	-8104	-0-	38126	3			Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 61H RRCID -> 287700 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10653 - 17205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60180	X	58550	-0-	-1630	-0-	58550	3			Y	-0-					-0-
07	62186	X	58450	-0-	-3736	-0-	594	1	57856	3	Y	-0-					-0-
08	61752	X	55750	-0-	-6002	-0-	55750	3			Y	-0-					-0-
09	59760	X	50682	-0-	-9078	-0-	1087	1	49595	3	Y	-0-					-0-
10	61752	X	49880	-0-	-11872	-0-	49880	3			Y	-0-					-0-
11	58560	X	49317	-0-	-9243	-0-	49310	3	7	9	Y	6	5	1			1

OWEN 1080-5 WELL #: 27H RRCID -> 287868 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10418 PERF.11029 - 19587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	139260	X	117233	-0-	-22027	-0-	1385	1	115848	3	Y	-0-					-0-
07	139066	X	117680	-0-	-21386	-0-	1493	1	116187	3	Y	-0-					-0-
08	133889	X	113099	-0-	-20790	-0-	1494	1	111605	3	Y	-0-					-0-
09	124230	X	104584	-0-	-19646	-0-	1393	1	103191	3	Y	-0-					-0-
10	125705	X	105939	-0-	-19766	-0-	1573	1	104366	3	Y	-0-					-0-
11	117240	X	99279	-0-	-17961	-0-	1546	1	97733	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 28H RRCID -> 287870 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10455 PERF.11136 - 19494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	158400	X	131137	-0-	-27263	-0-	1549	1	129588	3	Y	-0-					-0-
07	158503	X	131759	-0-	-26744	-0-	1672	1	130087	3	Y	-0-					-0-
08	152272	X	127517	-0-	-24755	-0-	1685	1	125832	3	Y	-0-					-0-
09	140430	X	116797	-0-	-23633	-0-	1556	1	115241	3	Y	-0-					-0-
10	140585	X	116826	-0-	-23759	-0-	1734	1	115092	3	Y	-0-					-0-
11	131130	X	107988	-0-	-23142	-0-	1682	1	106306	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN 1080-5 WELL #: 29H RRCID -> 287872 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11119 - 19720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	144420	X	118174	-0-	-26246	-0-	1396	1	116778	3	Y	-0-					-0-
07	142724	X	119187	-0-	-23537	-0-	1512	1	117675	3	Y	-0-					-0-
08	136183	X	118967	-0-	-17216	-0-	1572	1	117395	3	Y	-0-					-0-
09	126300	X	114319	-0-	-11981	-0-	1523	1	112796	3	Y	-0-					-0-
10	126046	X	120926	-0-	-5120	-0-	1795	1	119131	3	Y	-0-					-0-
11	118170	X	109372	-0-	-8798	-0-	1703	1	107669	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 30H RRCID -> 287873 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11084 - 19286

06	142110	X	116460	-0-	-25650	-0-	1376	1	115084	3	Y	-0-					-0-
07	138880	X	116190	-0-	-22690	-0-	1474	1	114716	3	Y	-0-					-0-
08	131843	X	111324	-0-	-20519	-0-	1471	1	109853	3	Y	-0-					-0-
09	122490	X	102119	-0-	-20371	-0-	1360	1	100759	3	Y	-0-					-0-
10	124837	X	101686	-0-	-23151	-0-	1510	1	100176	3	Y	-0-					-0-
11	116460	X	93697	-0-	-22763	-0-	1459	1	92238	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 41H RRCID -> 287881 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11662 - 17159

06	92880	X	66526	-0-	-26354	-0-	3688	1	62838	3	Y	-0-					-0-
07	94364	X	66392	-0-	-27972	-0-	3714	1	62678	3	Y	-0-					-0-
08	85436	X	63894	-0-	-21542	-0-	3427	1	60467	3	Y	-0-					-0-
09	77117	X	77117	-0-	-0-	-0-	4255	1	72862	3	Y	-0-					-0-
10	73098	X	69514	-0-	-3584	-0-	4463	1	65051	3	Y	-0-					-0-
11	66540	X	61025	-0-	-5515	-0-	4309	1	56716	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 45H RRCID -> 287882 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11588 - 15981

06	55380	X	43833	-0-	-11547	-0-	2430	1	41403	3	Y	-0-					-0-
07	57226	X	47433	-0-	-9793	-0-	2653	1	44780	3	Y	-0-					-0-
08	52111	X	41648	-0-	-10463	-0-	2234	1	39414	3	Y	-0-					-0-
09	46620	X	36104	-0-	-10516	-0-	1992	1	34112	3	Y	-0-					-0-
10	47430	X	34619	-0-	-12811	-0-	2223	1	32396	3	Y	-0-					-0-
11	45900	X	29926	-0-	-15974	-0-	2113	1	27813	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 46H RRCID -> 287883 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11691 - 16385

06	58530	X	46052	-0-	-12478	-0-	2553	1	43499	3	Y	-0-					-0-
07	53382	X	45876	-0-	-7506	-0-	2566	1	43310	3	Y	-0-					-0-
08	52669	X	47849	-0-	-4820	-0-	2566	1	45283	3	Y	-0-					-0-
09	50970	X	48960	-0-	-2010	-0-	2701	1	46259	3	Y	-0-					-0-
10	49910	X	45297	-0-	-4613	-0-	2908	1	42389	3	Y	-0-					-0-
11	46320	X	39202	-0-	-7118	-0-	2768	1	36434	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 44H RRCID -> 287885 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11493 - 15860

06	63030	X	49640	-0-	-13390	-0-	2752	1	46888	3	Y	-0-					-0-
07	64139	X	48802	-0-	-15337	-0-	2730	1	46072	3	Y	-0-					-0-
08	59613	X	48013	-0-	-11600	-0-	2575	1	45438	3	Y	-0-					-0-
09	54630	X	48923	-0-	-5707	-0-	2699	1	46224	3	Y	-0-					-0-
10	53971	X	45512	-0-	-8459	-0-	2922	1	42590	3	Y	-0-					-0-
11	49650	X	40862	-0-	-8788	-0-	2885	1	37977	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN B PSA I WELL #: 54H RRCID -> 287917 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11475 - 18617

06	69000	X	57506	-0-	-11494	-0-	3188	1	54318	3	Y	-0-					-0-
07	71300	X	55366	-0-	-15934	-0-	3097	1	52269	3	Y	-0-					-0-
08	65348	X	57667	-0-	-7681	-0-	3093	1	54574	3	Y	-0-					-0-
09	59850	X	59091	-0-	-759	-0-	3260	1	55831	3	Y	-0-					-0-
10	61845	X	56883	-0-	-4962	-0-	3652	1	53231	3	Y	-0-					-0-
11	57510	X	51955	-0-	-5555	-0-	3668	1	48287	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DORA MARTIN B WELL #: 55H RRCID -> 287992 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11469 PERF.11429 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82590	X	40600	-0-	-41990	-0-	2250	1	38350	3	Y	-0-					-0-
07	85343	X	81911	-0-	-3432	-0-	4582	1	77329	3	Y	-0-					-0-
08	79684	X	79684	-0-	-0-	-0-	4274	1	75410	3	Y	-0-					-0-
09	78104	X	78104	-0-	-0-	-0-	4310	1	73794	3	Y	-0-					-0-
10	81902	X	75367	-0-	-6535	-0-	4839	1	70528	3	Y	-0-					-0-
11	79260	X	69246	-0-	-10014	-0-	4889	1	64357	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 62H RRCID -> 288115 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10596 - 16887

06	59310	X	46978	-0-	-12332	-0-	46934	3	44	9	Y	40	37	1			9
07	58683	X	51489	-0-	-7194	-0-	521	1	50824	3	Y	131	124	1			16
							144	9									
08	55552	X	48930	-0-	-6622	-0-	48783	3	147	9	Y	134	133	1			17
09	53490	X	51312	-0-	-2178	-0-	1097	1	50071	3	Y	131	130	1			18
							144	9									
10	51491	X	49376	-0-	-2115	-0-	49201	3	175	9	Y	159	150	1			27
11	49830	X	48704	-0-	-1126	-0-	48397	3	307	9	Y	279	240	1			66

HENDERSON-CENIZO PSA A WELL #: 9H RRCID -> 288228 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11505 - 18194

06	92730	X	70979	-0-	-21751	-0-	3934	1	67045	3	Y	-0-					-0-
07	91202	X	72733	-0-	-18469	-0-	4068	1	68665	3	Y	-0-					-0-
08	85715	X	68821	-0-	-16894	-0-	3691	1	65130	3	Y	-0-					-0-
09	78960	X	65910	-0-	-13050	-0-	3637	1	62273	3	Y	-0-					-0-
10	78027	X	64834	-0-	-13193	-0-	4163	1	60671	3	Y	-0-					-0-
11	70980	X	49003	-0-	-21977	-0-	3460	1	45543	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 11H RRCID -> 288230 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11344 - 19150

06	136673	X	136673	-0-	-0-	-0-	7576	1	129097	3	Y	-0-					-0-
07	134773	X	134773	-0-	-0-	-0-	7539	1	127234	3	Y	-0-					-0-
08	127990	X	127990	-0-	-0-	-0-	6865	1	121125	3	Y	-0-					-0-
09	117933	X	117933	-0-	-0-	-0-	6507	1	111426	3	Y	-0-					-0-
10	101482	X	101482	-0-	-0-	-0-	6516	1	94966	3	Y	-0-					-0-
11	94770	X	64933	-0-	-29837	-0-	4584	1	60349	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 7H RRCID -> 288259 COMPL. DATE 12/19/2020 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11536 - 20734

06	113010	X	86965	-0-	-26045	-0-	4820	1	82145	3	Y	-0-					-0-
07	111786	X	86399	-0-	-25387	-0-	4833	1	81566	3	Y	-0-					-0-
08	105586	X	81548	-0-	-24038	-0-	4374	1	77174	3	Y	-0-					-0-
09	95820	X	75760	-0-	-20060	-0-	4180	1	71580	3	Y	-0-					-0-
10	94736	X	75592	-0-	-19144	-0-	4853	1	70739	3	Y	-0-					-0-
11	86970	X	61831	-0-	-25139	-0-	4365	1	57466	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO PSA B WELL #: 12H RRCID -> 288286 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11621 - 18875

06	96900	X	74572	-0-	-22328	-0-	4133	1	70439	3	Y	-0-					-0-
07	95387	X	72849	-0-	-22538	-0-	4075	1	68774	3	Y	-0-					-0-
08	89714	X	69918	-0-	-19796	-0-	3750	1	66168	3	Y	-0-					-0-
09	81810	X	65266	-0-	-16544	-0-	3601	1	61665	3	Y	-0-					-0-
10	80879	X	19434	-0-	-61445	-0-	1248	1	18186	3	Y	-0-					-0-
11	74580	X	46299	-0-	-28281	-0-	3269	1	43030	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

HENDERSON-CENIZO PSA C WELL #: 13H RRCID -> 288288 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11462 - 18891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	107760	X	86752	-0-	-21008	-0-	4809	1	81943	3	Y	-0-					-0-
07	106764	X	87198	-0-	-19566	-0-	4877	1	82321	3	Y	-0-					-0-
08	101525	X	83714	-0-	-17811	-0-	4490	1	79224	3	Y	-0-					-0-
09	93270	X	78468	-0-	-14802	-0-	4330	1	74138	3	Y	-0-					-0-
10	93372	X	51107	-0-	-42265	-0-	3281	1	47826	3	Y	-0-					-0-
11	86760	X	54459	-0-	-32301	-0-	3845	1	50614	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 10H RRCID -> 288404 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11482 - 19589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	123060	X	94365	-0-	-28695	-0-	5231	1	89134	3	Y	-0-					-0-
07	120466	X	90984	-0-	-29482	-0-	5089	1	85895	3	Y	-0-					-0-
08	114483	X	57907	-0-	-56576	-0-	3106	1	54801	3	Y	-0-					-0-
09	103680	X	64660	-0-	-39020	-0-	3568	1	61092	3	Y	-0-					-0-
10	101680	X	51929	-0-	-49751	-0-	3334	1	48595	3	Y	-0-					-0-
11	94380	X	42164	-0-	-52216	-0-	2977	1	39187	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 65H RRCID -> 288883 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11400 - 19105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112320	X	87682	-0-	-24638	-0-	4860	1	82822	3	Y	-0-					-0-
07	110794	X	88265	-0-	-22529	-0-	4937	1	83328	3	Y	-0-					-0-
08	104005	X	83801	-0-	-20204	-0-	4495	1	79306	3	Y	-0-					-0-
09	95670	X	78588	-0-	-17082	-0-	4336	1	74252	3	Y	-0-					-0-
10	95108	X	79371	-0-	-15737	-0-	5096	1	74275	3	Y	-0-					-0-
11	87690	X	69842	-0-	-17848	-0-	4931	1	64911	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN B PSA A WELL #: 47H RRCID -> 288921 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11679 - 15944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37950	X	29511	-0-	-8439	-0-	1636	1	27875	3	Y	-0-					-0-
07	37045	X	29331	-0-	-7714	-0-	1641	1	27690	3	Y	-0-					-0-
08	35154	X	28479	-0-	-6675	-0-	1527	1	26952	3	Y	-0-					-0-
09	32610	X	29254	-0-	-3356	-0-	1614	1	27640	3	Y	-0-					-0-
10	32271	X	28043	-0-	-4228	-0-	1801	1	26242	3	Y	-0-					-0-
11	29520	X	24798	-0-	-4722	-0-	1751	1	23047	3	Y	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 18H RRCID -> 288944 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10339 PERF.11373 - 15781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50280	X	26780	-0-	-23500	-0-	1484	1	25296	3	Y	-0-					-0-
07	41943	X	23884	-0-	-18059	-0-	1336	1	22548	3	Y	-0-					-0-
08	32271	X	21987	-0-	-10284	-0-	1179	1	20808	3	Y	-0-					-0-
09	28860	X	23515	-0-	-5345	-0-	1298	1	22217	3	Y	-0-					-0-
10	27714	X	3446	-0-	-24268	-0-	221	1	3225	3	Y	-0-					-0-
11	26790	X	3634	-0-	-23156	-0-	257	1	3377	3	Y	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 20H RRCID -> 288945 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11380 - 16193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58260	X	33084	-0-	-25176	-0-	1834	1	31250	3	Y	-0-					-0-
07	52483	X	34852	-0-	-17631	-0-	1949	1	32903	3	Y	-0-					-0-
08	40672	X	32441	-0-	-8231	-0-	1740	1	30701	3	Y	-0-					-0-
09	35850	X	31776	-0-	-4074	-0-	1753	1	30023	3	Y	-0-					-0-
10	34844	X	4645	-0-	-30199	-0-	298	1	4347	3	Y	-0-					-0-
11	33720	X	15840	-0-	-17880	-0-	1118	1	14722	3	Y	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 21H RRCID -> 288948 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10858 PERF.11577 - 16389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55890	X	38841	-0-	-17049	-0-	2153	1	36688	3	Y	-0-					-0-
07	53196	X	41684	-0-	-11512	-0-	2332	1	39352	3	Y	-0-					-0-
08	53196	X	34357	-0-	-18839	-0-	1843	1	32514	3	Y	-0-					-0-
09	51480	X	33626	-0-	-17854	-0-	1855	1	31771	3	Y	-0-					-0-
10	41695	X	36294	-0-	-5401	-0-	2330	1	33964	3	Y	-0-					-0-
11	40350	X	29010	-0-	-11340	-0-	2048	1	26962	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DORA MARTIN B WELL #: 48H RRCID -> 288969 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11738 - 16067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35520	X	30383	-0-	-5137	-0-	1684	1	28699	3	Y	-0-					-0-
07	31868	X	31591	-0-	-277	-0-	1767	1	29824	3	Y	-0-					-0-
08	34813	X	29008	-0-	-5805	-0-	1556	1	27452	3	Y	-0-					-0-
09	33690	X	26826	-0-	-6864	-0-	1480	1	25346	3	Y	-0-					-0-
10	34813	X	25954	-0-	-8859	-0-	1666	1	24288	3	Y	-0-					-0-
11	30570	X	14094	-0-	-16476	-0-	995	1	13099	3	Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 23H RRCID -> 289070 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10817 - 16581

06	91320	X	75123	-0-	-16197	-0-	1328	1	73795	3	N	-0-					-0-
07	91481	X	75902	-0-	-15579	-0-	1465	1	74437	3	N	-0-					-0-
08	86769	X	75275	-0-	-11494	-0-	1134	1	74141	3	N	-0-					-0-
09	83264	X	83264	-0-	-0-	-0-	1373	1	81891	3	N	-0-					-0-
10	83716	X	83716	-0-	-0-	-0-	1102	1	82614	3	N	-0-					-0-
11	78155	X	78155	-0-	-0-	-0-	1936	1	76219	3	N	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 289224 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11397 - 15789

06	56280	X	31999	-0-	-24281	-0-	1774	1	30225	3	Y	-0-					-0-
07	50654	X	40165	-0-	-10489	-0-	2247	1	37918	3	Y	-0-					-0-
08	39773	X	30282	-0-	-9491	-0-	1624	1	28658	3	Y	-0-					-0-
09	38490	X	29947	-0-	-8543	-0-	1652	1	28295	3	Y	-0-					-0-
10	40176	X	4736	-0-	-35440	-0-	304	1	4432	3	Y	-0-					-0-
11	38880	X	801	-0-	-38079	-0-	57	1	744	3	Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 24H RRCID -> 289439 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10893 - 16745

06	81240	X	65304	-0-	-15936	-0-	1154	1	64150	3	N	-0-					-0-
07	81995	X	67294	-0-	-14701	-0-	1299	1	65995	3	N	-0-					-0-
08	77996	X	65047	-0-	-12949	-0-	980	1	64067	3	N	-0-					-0-
09	77452	X	77452	-0-	-0-	-0-	1278	1	76174	3	N	-0-					-0-
10	78405	X	78405	-0-	-0-	-0-	1032	1	77373	3	N	-0-					-0-
11	72592	X	72592	-0-	-0-	-0-	1798	1	70794	3	N	-0-					-0-

GOLLA GU B WELL #: 16H RRCID -> 289488 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11046 - 15997

06	49876	X	49876	-0-	-0-	-0-	1792	1	48084	3	Y	-0-					13
07	46190	X	44185	-0-	-2005	-0-	1656	1	42529	3	Y	-0-					13
08	45012	X	43870	-0-	-1142	-0-	1552	1	42318	3	Y	-0-					13
09	49890	X	39100	-0-	-10790	-0-	1322	1	37778	3	Y	-0-					13
10	51553	X	37040	-0-	-14513	-0-	1263	1	35777	3	Y	-0-					13
11	49890	X	33692	-0-	-16198	-0-	2145	1	31547	3	Y	-0-					13

GOLLA GU A WELL #: 14H RRCID -> 289489 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10975 - 15926

06	37830	X	28949	-0-	-8881	-0-	1040	1	27909	3	Y	-0-					11
07	36673	X	30305	-0-	-6368	-0-	1135	1	29170	3	Y	-0-					11
08	34007	X	31513	-0-	-2494	-0-	1114	1	30399	3	Y	-0-					11
09	31410	X	29990	-0-	-1420	-0-	1014	1	28976	3	Y	-0-					11
10	32457	X	22582	-0-	-9875	-0-	770	1	21812	3	Y	-0-					11
11	32396	X	32396	-0-	-0-	-0-	2062	1	30334	3	Y	-0-					11

GOLLA GU B WELL #: 15H RRCID -> 289490 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10970 - 15921

06	36360	X	30256	-0-	-6104	-0-	1087	1	29169	3	Y	-0-					13
07	35681	X	29925	-0-	-5756	-0-	1121	1	28804	3	Y	-0-					13
08	35278	X	30799	-0-	-4479	-0-	1089	1	29710	3	Y	-0-					13
09	34020	X	29913	-0-	-4107	-0-	1011	1	28902	3	Y	-0-					13
10	34596	X	26822	-0-	-7774	-0-	915	1	25907	3	Y	-0-					13
11	32282	X	32282	-0-	-0-	-0-	2055	1	30227	3	Y	-0-					13

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

L.C. WRIGHT PSA E WELL #: 9H RRCID -> 290677 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10998 - 18276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97260	X	80197	-0-	-17063	-0-	948	1	79249	3	Y	-0-					-0-
07	100502	X	81149	-0-	-19353	-0-	1030	1	80119	3	Y	-0-					-0-
08	100502	X	78578	-0-	-21924	-0-	1038	1	77540	3	Y	-0-					-0-
09	88290	X	71853	-0-	-16437	-0-	957	1	70896	3	Y	-0-					-0-
10	86366	X	71635	-0-	-14731	-0-	1063	1	70572	3	Y	-0-					-0-
11	80190	X	65754	-0-	-14436	-0-	1024	1	64730	3	Y	-0-					-0-

L.C. WRIGHT PSA F WELL #: 10H RRCID -> 290678 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11159 - 17979

06	72120	X	61227	-0-	-10893	-0-	723	1	60504	3	Y	-0-					-0-
07	74524	X	55107	-0-	-19417	-0-	699	1	54408	3	Y	-0-					-0-
08	64418	X	51476	-0-	-12942	-0-	680	1	50796	3	Y	-0-					-0-
09	61230	X	30347	-0-	-30883	-0-	404	1	29943	3	Y	-0-					-0-
10	63271	X	61018	-0-	-2253	-0-	906	1	60112	3	Y	-0-					-0-
11	61230	X	50648	-0-	-10582	-0-	789	1	49859	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE PSA E WELL #: 501H RRCID -> 290836 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 9968 PERF.10517 - 16199

06	98370	X	87765	-0-	-10605	-0-	1037	1	86728	3	N	-0-					-0-
07	97247	X	87736	-0-	-9511	-0-	1113	1	86623	3	N	-0-					-0-
08	95635	X	85352	-0-	-10283	-0-	1128	1	84224	3	N	-0-					-0-
09	89190	X	81771	-0-	-7419	-0-	1089	1	80682	3	N	-0-					-0-
10	92163	X	82549	-0-	-9614	-0-	1225	1	81324	3	N	-0-					-0-
11	87780	X	78000	-0-	-9780	-0-	1215	1	76785	3	N	-0-					-0-

PALAFOX STATE PSA B WELL #: 100H RRCID -> 290841 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 10115 PERF.10621 - 16345

06	103920	X	86440	-0-	-17480	-0-	1021	1	85419	3	N	-0-					-0-
07	101835	X	86245	-0-	-15590	-0-	1094	1	85151	3	N	-0-					-0-
08	99076	X	86831	-0-	-12245	-0-	1147	1	85684	3	N	-0-					-0-
09	93349	X	93349	-0-	-0-	-0-	1244	1	92105	3	N	-0-					-0-
10	93465	X	92347	-0-	-1118	-0-	1371	1	90976	3	N	-0-					-0-
11	86430	X	84659	-0-	-1771	-0-	1318	1	83341	3	N	-0-					-0-

PALAFOX STATE PSA D WELL #: 101H RRCID -> 290842 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10531 - 16484

06	130740	X	108750	-0-	-21990	-0-	1285	1	107465	3	N	-0-					-0-
07	128929	X	107952	-0-	-20977	-0-	1370	1	106582	3	N	-0-					-0-
08	125240	X	104233	-0-	-21007	-0-	1377	1	102856	3	N	-0-					-0-
09	115260	X	114375	-0-	-885	-0-	1524	1	112851	3	N	-0-					-0-
10	116312	X	113752	-0-	-2560	-0-	1689	1	112063	3	N	-0-					-0-
11	108750	X	105360	-0-	-3390	-0-	1641	1	103719	3	N	-0-					-0-

PALAFOX STATE PSA C WELL #: 500H RRCID -> 290843 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10402 - 16302

06	94950	X	84604	-0-	-10346	-0-	1000	1	83604	3	N	-0-					-0-
07	94829	X	86164	-0-	-8665	-0-	1093	1	85071	3	N	-0-					-0-
08	92318	X	87047	-0-	-5271	-0-	1150	1	85897	3	N	-0-					-0-
09	86190	X	81305	-0-	-4885	-0-	1083	1	80222	3	N	-0-					-0-
10	89063	X	82323	-0-	-6740	-0-	1222	1	81101	3	N	-0-					-0-
11	84600	X	79992	-0-	-4608	-0-	1246	1	78746	3	N	-0-					-0-

APPLING PSA D WELL #: 27H RRCID -> 291068 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11129 - 20012

06	203520	X	169107	-0-	-34413	-0-	2989	1	166118	3	N	-0-					-0-
07	200601	X	167931	-0-	-32670	-0-	3241	1	164690	3	N	-0-					-0-
08	192572	X	158867	-0-	-33705	-0-	2394	1	156473	3	N	-0-					-0-
09	184380	X	149158	-0-	-35222	-0-	2460	1	146698	3	N	-0-					-0-
10	183489	X	152025	-0-	-31464	-0-	2001	1	150024	3	N	-0-					-0-
11	169110	X	140983	-0-	-28127	-0-	3492	1	137491	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING PSA C WELL #: 26H RRCID -> 291070 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11203 - 20084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	215100	X	185063	-0-	-30037	-0-	3271	1	181792	3	N	-0-					-0-
07	215853	X	185787	-0-	-30066	-0-	3586	1	182201	3	N	-0-					-0-
08	209095	X	180507	-0-	-28588	-0-	2720	1	177787	3	N	-0-					-0-
09	196440	X	169047	-0-	-27393	-0-	2788	1	166259	3	N	-0-					-0-
10	196819	X	168704	-0-	-28115	-0-	2221	1	166483	3	N	-0-					-0-
11	185070	X	158205	-0-	-26865	-0-	3919	1	154286	3	N	-0-					-0-

APPLING PSA E WELL #: 28H RRCID -> 291072 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11195 - 21502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	204600	X	192038	-0-	-12562	-0-	3394	1	188644	3	N	-0-					-0-
07	205375	X	194759	-0-	-10616	-0-	3759	1	191000	3	N	-0-					-0-
08	205282	X	190677	-0-	-14605	-0-	2873	1	187804	3	N	-0-					-0-
09	198660	X	179579	-0-	-19081	-0-	2962	1	176617	3	N	-0-					-0-
10	201748	X	172436	-0-	-29312	-0-	2270	1	170166	3	N	-0-					-0-
11	192030	X	156122	-0-	-35908	-0-	3867	1	152255	3	N	-0-					-0-

APPLING PSA F WELL #: 29H RRCID -> 291073 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11235 - 18507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	170100	X	145657	-0-	-24443	-0-	2574	1	143083	3	N	-0-					-0-
07	170004	X	145134	-0-	-24870	-0-	2801	1	142333	3	N	-0-					-0-
08	165168	X	140362	-0-	-24806	-0-	2115	1	138247	3	N	-0-					-0-
09	155550	X	132329	-0-	-23221	-0-	2183	1	130146	3	N	-0-					-0-
10	156023	X	131335	-0-	-24688	-0-	1729	1	129606	3	N	-0-					-0-
11	145650	X	126953	-0-	-18697	-0-	3145	1	123808	3	N	-0-					-0-

DAWSON 1352 WELL #: 500H RRCID -> 291293 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10659 - 15704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57420	X	46316	-0-	-11104	-0-	45851	3	465	9	Y	423	406	1			55
07	61039	X	36377	-0-	-24662	-0-	368	1	35866	3	Y	130	163	1			22
							143	9									
08	61039	X	176	-0-	-60863	-0-	176	3			Y	-0-	22	1			-0-
09	59070	X	2610	-0-	-56460	-0-	55	1	2501	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
10	69641	X	69641	-0-	-0-	-0-	68460	3	1181	9	Y	1074	987	1			87
11	54559	X	54559	-0-	-0-	-0-	53506	3	1053	9	Y	957	960	1			84

DAWSON 1352 WELL #: 1H RRCID -> 291352 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10702 - 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
06	36660	X	29973	-0-	-6687	-0-	29624	3	349	9	Y	317	298	1			39
07	34937	X	32054	-0-	-2883	-0-	321	1	31256	3	Y	434	416	1			57
							477	9									
08	33418	X	30513	-0-	-2905	-0-	30054	3	459	9	Y	417	427	1			47
09	30630	X	25355	-0-	-5275	-0-	537	1	24486	3	Y	302	344	1			5
							332	9									
10	32054	X	26281	-0-	-5773	-0-	25885	3	396	9	Y	360	336	1			29
11	31020	X	25052	-0-	-5968	-0-	24635	3	417	9	Y	379	375	1			33

DAWSON 1352 WELL #: 2H RRCID -> 291353 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10901 - 15967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46050	X	37908	-0-	-8142	-0-	37409	3	499	9	Y	454	434	1			61
07	46221	X	40744	-0-	-5477	-0-	410	1	39972	3	Y	329	340	1			50
							362	9									
08	44981	X	40234	-0-	-4747	-0-	39661	3	573	9	Y	521	511	1			60
09	42870	X	36062	-0-	-6808	-0-	764	1	34867	3	Y	392	441	1			11
							431	9									
10	41726	X	36905	-0-	-4821	-0-	36505	3	400	9	Y	364	342	1			33
11	39420	X	35349	-0-	-4071	-0-	34885	3	464	9	Y	422	416	1			39

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DAWSON 1352 WELL #: 501H RRCID -> 291354 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10510 - 15641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47520	X	39993	-0-	-7527	-0-	39374	3	619	9	Y	563	532	1			72
07	48794	X	41201	-0-	-7593	-0-	412	1	40198	3	Y	537	534	1			75
							591	9									
08	48794	X	41479	-0-	-7315	-0-	41149	3	330	9	Y	300	337	1			38
09	47220	X	37238	-0-	-9982	-0-	789	1	35991	3	Y	416	446	1			8
							458	9									
10	44671	X	37445	-0-	-7226	-0-	37212	3	233	9	Y	212	202	1			18
11	40140	X	38388	-0-	-1752	-0-	37786	3	602	9	Y	547	520	1			45

DAWSON 1352 WELL #: 502H RRCID -> 291355 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10781 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54570	X	45483	-0-	-9087	-0-	44955	3	528	9	Y	480	445	1			61
07	55397	X	47839	-0-	-7558	-0-	480	1	46828	3	Y	483	476	1			68
							531	9									
08	54777	X	47325	-0-	-7452	-0-	47014	3	311	9	Y	283	315	1			36
09	52170	X	43593	-0-	-8577	-0-	927	1	42296	3	Y	336	365	1			7
							370	9									
10	50065	X	43036	-0-	-7029	-0-	42599	3	437	9	Y	397	372	1			32
11	46290	X	42818	-0-	-3472	-0-	42332	3	486	9	Y	442	437	1			37

DAWSON 1352 WELL #: 3H RRCID -> 291358 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10428 PERF.11173 - 16265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57690	X	47549	-0-	-10141	-0-	46864	3	685	9	Y	623	586	1			79
07	57505	X	51767	-0-	-5738	-0-	520	1	50668	3	Y	526	531	1			74
							579	9									
08	55800	X	47360	-0-	-8440	-0-	46968	3	392	9	Y	356	386	1			44
09	52230	X	47240	-0-	-4990	-0-	1004	1	45823	3	Y	375	411	1			8
							413	9									
10	51770	X	47964	-0-	-3806	-0-	47553	3	411	9	Y	374	351	1			31
11	50100	X	46728	-0-	-3372	-0-	46240	3	488	9	Y	444	437	1			38

SCHUBERT WELL #: 8H RRCID -> 291512 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11280 - 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
06	87120	X	57932	-0-	-29188	-0-	3211	1	54721	3	Y	-0-					-0-
07	83917	X	57040	-0-	-26877	-0-	3191	1	53849	3	Y	-0-					-0-
08	77283	X	61222	-0-	-16061	-0-	3284	1	57938	3	Y	-0-					-0-
09	66600	X	57987	-0-	-8613	-0-	3200	1	54787	3	Y	-0-					-0-
10	68169	X	50012	-0-	-18157	-0-	3211	1	46801	3	Y	-0-					-0-
11	59250	X	28107	-0-	-31143	-0-	1984	1	26123	3	Y	-0-					-0-

CRAFT WELL #: 3H RRCID -> 291537 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11453 - 16215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	109650	X	85617	-0-	-24033	-0-	4746	1	80871	3	Y	-0-					-0-
07	110236	X	83005	-0-	-27231	-0-	4643	1	78362	3	Y	-0-					-0-
08	104377	X	78733	-0-	-25644	-0-	4223	1	74510	3	Y	-0-					-0-
09	95880	X	72137	-0-	-23743	-0-	3980	1	68157	3	Y	-0-					-0-
10	93496	X	70381	-0-	-23115	-0-	4519	1	65862	3	Y	-0-					-0-
11	85620	X	62626	-0-	-22994	-0-	4422	1	58204	3	Y	-0-					-0-

CRAFT WELL #: 4H RRCID -> 291539 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11694 - 16533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124230	X	101285	-0-	-22945	-0-	5614	1	95671	3	Y	-0-					-0-
07	122667	X	97491	-0-	-25176	-0-	5453	1	92038	3	Y	-0-					-0-
08	116343	X	92288	-0-	-24055	-0-	4950	1	87338	3	Y	-0-					-0-
09	108330	X	85133	-0-	-23197	-0-	4697	1	80436	3	Y	-0-					-0-
10	108996	X	82857	-0-	-26139	-0-	5320	1	77537	3	Y	-0-					-0-
11	101280	X	71610	-0-	-29670	-0-	5056	1	66554	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

HEIM WELL #: 7H RRCID -> 291664 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11244 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	122010	X	93848	-0-	-28162	-0-	5202	1	88646	3	Y	-0-			-0-
07	118854	X	92601	-0-	-26253	-0-	5180	1	87421	3	Y	-0-			-0-
08	111786	X	88198	-0-	-23588	-0-	4731	1	83467	3	Y	-0-			-0-
09	103410	X	81732	-0-	-21678	-0-	4510	1	77222	3	Y	-0-			-0-
10	101897	X	71994	-0-	-29903	-0-	4622	1	67372	3	Y	-0-			-0-
11	93840	X	73078	-0-	-20762	-0-	5159	1	67919	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 56H RRCID -> 291687 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11386 - 17275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	165570	X	130661	-0-	-34909	-0-	7242	1	123419	3	Y	-0-			-0-
07	164021	X	125429	-0-	-38592	-0-	7016	1	118413	3	Y	-0-			-0-
08	157294	X	121620	-0-	-35674	-0-	6523	1	115097	3	Y	-0-			-0-
09	145980	X	114954	-0-	-31026	-0-	6343	1	108611	3	Y	-0-			-0-
10	144646	X	101122	-0-	-43524	-0-	6493	1	94629	3	Y	-0-			-0-
11	133415	X	133415	-0-	-0-	-0-	9419	1	123996	3	Y	-0-			-0-

OWEN 1080 GU G WELL #: 31H RRCID -> 291738 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10834 PERF.11106 - 18649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	133680	X	107609	-0-	-26071	-0-	1271	1	106338	3	Y	-0-			-0-
07	131936	X	108363	-0-	-23573	-0-	1375	1	106988	3	Y	-0-			-0-
08	125705	X	104432	-0-	-21273	-0-	1380	1	103052	3	Y	-0-			-0-
09	116370	X	96957	-0-	-19413	-0-	1292	1	95665	3	Y	-0-			-0-
10	115661	X	95717	-0-	-19944	-0-	1421	1	94296	3	Y	-0-			-0-
11	107610	X	88979	-0-	-18631	-0-	1386	1	87593	3	Y	-0-			-0-

OWEN 1080 GU H WELL #: 32H RRCID -> 291739 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11054 - 18813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	141420	X	90949	-0-	-50471	-0-	1075	1	89874	3	Y	-0-			-0-
07	138539	X	94994	-0-	-43545	-0-	1205	1	93789	3	Y	-0-			-0-
08	128929	X	89907	-0-	-39022	-0-	1188	1	88719	3	Y	-0-			-0-
09	111030	X	82749	-0-	-28281	-0-	1102	1	81647	3	Y	-0-			-0-
10	100502	X	80929	-0-	-19573	-0-	1201	1	79728	3	Y	-0-			-0-
11	91920	X	75411	-0-	-16509	-0-	1174	1	74237	3	Y	-0-			-0-

OWEN 1080 GU K WELL #: 35H RRCID -> 291740 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11034 - 19361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	155400	X	121776	-0-	-33624	-0-	1439	1	120337	3	Y	-0-			2
07	153016	X	125698	-0-	-27318	-0-	1595	1	124102	3	Y	1			3
							1	9							
08	147591	X	117720	-0-	-29871	-0-	1556	1	116164	3	Y	-0-			3
09	135600	X	107880	-0-	-27720	-0-	1437	1	106443	3	Y	-0-	3	1	-0-
10	132525	X	106009	-0-	-26516	-0-	1574	1	104435	3	Y	-0-			-0-
11	121770	X	100884	-0-	-20886	-0-	1571	1	99313	3	Y	-0-			-0-

OWEN BRISCOE MANRY GU N WELL #: 55H RRCID -> 291797 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10883 PERF.10998 - 19092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	157350	X	120693	-0-	-36657	-0-	1426	1	119267	3	Y	-0-			-0-
07	153853	X	118580	-0-	-35273	-0-	1504	1	117076	3	Y	-0-			-0-
08	145948	X	111765	-0-	-34183	-0-	1477	1	110288	3	Y	-0-			-0-
09	133500	X	105998	-0-	-27502	-0-	1412	1	104586	3	Y	-0-			-0-
10	131037	X	103948	-0-	-27089	-0-	1543	1	102405	3	Y	-0-			-0-
11	120690	X	96364	-0-	-24326	-0-	1501	1	94863	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN BRISCOE MANRY GU O WELL #: 56H RRCID -> 291855 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11096 - 19469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	178050	X	139864	-0-	-38186	-0-	1652	1	138212	3	Y	-0-					-0-
07	175305	X	138476	-0-	-36829	-0-	1757	1	136719	3	Y	-0-					-0-
08	166749	X	132216	-0-	-34533	-0-	1747	1	130469	3	Y	-0-					-0-
09	153270	X	121426	-0-	-31844	-0-	1618	1	119808	3	Y	-0-					-0-
10	151745	X	119675	-0-	-32070	-0-	1777	1	117898	3	Y	-0-					-0-
11	139860	X	111438	-0-	-28422	-0-	1735	1	109703	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080 GU J WELL #: 34H RRCID -> 291858 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11098 - 19195

06	146040	X	111597	-0-	-34443	-0-	1319	1	110278	3	Y	-0-					1
07	142693	X	107495	-0-	-35198	-0-	1364	1	106130	3	Y	1					2
							1	9									
08	135501	X	101916	-0-	-33585	-0-	1347	1	100569	3	Y	-0-					2
09	124650	X	95580	-0-	-29070	-0-	1273	1	94307	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	122419	X	92743	-0-	-29676	-0-	1377	1	91366	3	Y	-0-					-0-
11	111600	X	88767	-0-	-22833	-0-	1382	1	87385	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE MANRY GU L WELL #: 53H RRCID -> 291939 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10892 PERF.11180 - 19280

06	171300	X	132701	-0-	-38599	-0-	1568	1	131133	3	Y	-0-					-0-
07	167865	X	130663	-0-	-37202	-0-	1658	1	129005	3	Y	-0-					-0-
08	160766	X	124946	-0-	-35820	-0-	1651	1	123295	3	Y	-0-					-0-
09	147270	X	114774	-0-	-32496	-0-	1529	1	113245	3	Y	-0-					-0-
10	144863	X	114094	-0-	-30769	-0-	1694	1	112400	3	Y	-0-					-0-
11	132690	X	104893	-0-	-27797	-0-	1633	1	103260	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE MANRY GU M WELL #: 54H RRCID -> 292041 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11013 - 19089

06	150030	X	116439	-0-	-33591	-0-	1376	1	115063	3	Y	-0-					-0-
07	147560	X	113556	-0-	-34004	-0-	1441	1	112115	3	Y	-0-					-0-
08	139035	X	107046	-0-	-31989	-0-	1414	1	105632	3	Y	-0-					-0-
09	127740	X	98066	-0-	-29674	-0-	1306	1	96760	3	Y	-0-					-0-
10	125953	X	99182	-0-	-26771	-0-	1472	1	97710	3	Y	-0-					-0-
11	116430	X	91718	-0-	-24712	-0-	1428	1	90290	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080 GU I WELL #: 33H RRCID -> 292093 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11189 - 19053

06	133920	X	100455	-0-	-33465	-0-	1187	1	99268	3	Y	-0-					1
07	131037	X	98572	-0-	-32465	-0-	1251	1	97319	3	Y	2					3
							2	9									
08	123628	X	94210	-0-	-29418	-0-	1245	1	92965	3	Y	-0-					3
09	113070	X	85465	-0-	-27605	-0-	1139	1	84326	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	109864	X	83092	-0-	-26772	-0-	1233	1	81859	3	Y	-0-					-0-
11	100470	X	83288	-0-	-17182	-0-	1297	1	81991	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 104H RRCID -> 292221 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10099 - 17981

06	142830	X	109918	-0-	-32912	-0-	1299	1	108619	3	Y	-0-					-0-
07	141236	X	108591	-0-	-32645	-0-	1378	1	107213	3	Y	-0-					-0-
08	131409	X	103721	-0-	-27688	-0-	1371	1	102350	3	Y	-0-					-0-
09	119460	X	94938	-0-	-24522	-0-	1265	1	93673	3	Y	-0-					-0-
10	118234	X	90748	-0-	-27486	-0-	1347	1	89401	3	Y	-0-					-0-
11	109920	X	88042	-0-	-21878	-0-	1371	1	86671	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 #: 105H RRCID -> 292222 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9791 PERF.10229 - 18122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	144300	X	111020	-0-	-33280	-0-	1312	1	109708	3	Y	-0-					-0-
07	140864	X	107098	-0-	-33766	-0-	1359	1	105739	3	Y	-0-					-0-
08	138167	X	104972	-0-	-33195	-0-	1387	1	103585	3	Y	-0-					-0-
09	126210	X	96103	-0-	-30107	-0-	1280	1	94823	3	Y	-0-					-0-
10	125705	X	92953	-0-	-32752	-0-	1380	1	91573	3	Y	-0-					-0-
11	111030	X	90013	-0-	-21017	-0-	1402	1	88611	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 504H RRCID -> 292223 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10002 - 17895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	136140	X	107564	-0-	-28576	-0-	1271	1	106293	3	Y	-0-					-0-
07	133796	X	105588	-0-	-28208	-0-	1340	1	104248	3	Y	-0-					-0-
08	126790	X	102447	-0-	-24343	-0-	1354	1	101093	3	Y	-0-					-0-
09	117570	X	96342	-0-	-21228	-0-	1284	1	95058	3	Y	-0-					-0-
10	116715	X	94766	-0-	-21949	-0-	1407	1	93359	3	Y	-0-					-0-
11	107550	X	89630	-0-	-17920	-0-	1396	1	88234	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 106H RRCID -> 292281 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9855 PERF.10184 - 18075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	163680	X	114076	-0-	-49604	-0-	1348	1	112728	3	Y	-0-					-0-
07	155310	X	111341	-0-	-43969	-0-	1413	1	109928	3	Y	-0-					-0-
08	137547	X	104271	-0-	-33276	-0-	1378	1	102893	3	Y	-0-					-0-
09	127050	X	97682	-0-	-29368	-0-	1301	1	96381	3	Y	-0-					-0-
10	124682	X	95620	-0-	-29062	-0-	1419	1	94201	3	Y	-0-					-0-
11	114090	X	95915	-0-	-18175	-0-	1494	1	94420	3	Y	1					1
							1	9									

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 107H RRCID -> 292283 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10277 - 18118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	149580	X	119144	-0-	-30436	-0-	1408	1	117736	3	Y	-0-					-0-
07	145235	X	119239	-0-	-25996	-0-	1513	1	117726	3	Y	-0-					-0-
08	136090	X	105601	-0-	-30489	-0-	1395	1	104206	3	Y	-0-					-0-
09	126900	X	93544	-0-	-33356	-0-	1246	1	92298	3	Y	-0-					-0-
10	126232	X	91049	-0-	-35183	-0-	1352	1	89697	3	Y	-0-					-0-
11	119130	X	92869	-0-	-26261	-0-	1446	1	91423	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 503H RRCID -> 292291 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9799 - 17893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	133800	X	106189	-0-	-27611	-0-	1255	1	104934	3	Y	-0-					-0-
07	129735	X	105411	-0-	-24324	-0-	1337	1	104074	3	Y	-0-					-0-
08	124992	X	100354	-0-	-24638	-0-	1326	1	99028	3	Y	-0-					-0-
09	115350	X	95098	-0-	-20252	-0-	1267	1	93831	3	Y	-0-					-0-
10	114638	X	92282	-0-	-22356	-0-	1370	1	90912	3	Y	-0-					-0-
11	106200	X	85883	-0-	-20317	-0-	1337	1	84546	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 505H RRCID -> 292292 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10042 - 17926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	161910	X	134880	-0-	-27030	-0-	1594	1	133286	3	Y	-0-					-0-
07	156984	X	133213	-0-	-23771	-0-	1690	1	131523	3	Y	-0-					-0-
08	151342	X	129356	-0-	-21986	-0-	1709	1	127647	3	Y	-0-					-0-
09	141450	X	122627	-0-	-18823	-0-	1634	1	120993	3	Y	-0-					-0-
10	145886	X	118579	-0-	-27307	-0-	1760	1	116819	3	Y	-0-					-0-
11	134880	X	114060	-0-	-20820	-0-	1776	1	112284	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 #: 1000H RRCID -> 292297 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9786 - 17603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	229710	X	198662	-0-	-31048	-0-	2347	1	196315	3	Y	-0-					-0-
07	231725	X	198934	-0-	-32791	-0-	2524	1	196410	3	Y	-0-					-0-
08	223603	X	193391	-0-	-30212	-0-	2555	1	190836	3	Y	-0-					-0-
09	211230	X	182076	-0-	-29154	-0-	2426	1	179650	3	Y	-0-					-0-
10	212443	X	187425	-0-	-25018	-0-	2782	1	184643	3	Y	-0-					-0-
11	198660	X	179495	-0-	-19165	-0-	2795	1	176699	3	Y	1					1
							1	9									

PALAFOX STATE PSA A WELL #: 103H RRCID -> 292305 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10144 - 18028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	160590	X	121344	-0-	-39246	-0-	1434	1	119910	3	Y	-0-					-0-
07	157697	X	119920	-0-	-37777	-0-	1522	1	118398	3	Y	-0-					-0-
08	147653	X	114099	-0-	-33554	-0-	1508	1	112591	3	Y	-0-					-0-
09	133560	X	105693	-0-	-27867	-0-	1408	1	104285	3	Y	-0-					-0-
10	132091	X	104294	-0-	-27797	-0-	1548	1	102746	3	Y	-0-					-0-
11	121350	X	102352	-0-	-18998	-0-	1594	1	100758	3	Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY A WELL #: 15H RRCID -> 292345 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11086 - 21402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	195510	X	143720	-0-	-51790	-0-	143720	2			Y	-0-					-0-
07	188511	X	142186	-0-	-46325	-0-	142186	2			Y	-0-					-0-
08	177227	X	135006	-0-	-42221	-0-	234	1	134772	2	Y	-0-					-0-
09	162690	X	125164	-0-	-37526	-0-	125164	2			Y	-0-					-0-
10	157325	X	122843	-0-	-34482	-0-	122843	2			Y	-0-					-0-
11	143730	X	113979	-0-	-29751	-0-	113979	2			Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY B WELL #: 16H RRCID -> 292349 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11381 - 20736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	166800	X	128775	-0-	-38025	-0-	128775	2			Y	-0-					-0-
07	163277	X	127531	-0-	-35746	-0-	127531	2			Y	-0-					-0-
08	154876	X	121016	-0-	-33860	-0-	209	1	120807	2	Y	-0-					-0-
09	142650	X	112297	-0-	-30353	-0-	112297	2			Y	-0-					-0-
10	139624	X	111067	-0-	-28557	-0-	111067	2			Y	-0-					-0-
11	128790	X	103419	-0-	-25371	-0-	103419	2			Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH EAST PSA A WELL #: 1H RRCID -> 292390 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11062 - 19709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248700	X	194886	-0-	-53814	-0-	2303	1	192583	3	Y	-0-					-0-
07	242699	X	191393	-0-	-51306	-0-	2428	1	188965	3	Y	-0-					-0-
08	230113	X	181372	-0-	-48741	-0-	2397	1	178975	3	Y	-0-					-0-
09	216930	X	166326	-0-	-50604	-0-	2216	1	164110	3	Y	-0-					-0-
10	212164	X	165480	-0-	-46684	-0-	2457	1	163023	3	Y	-0-					-0-
11	194880	X	152403	-0-	-42477	-0-	2373	1	150030	3	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH EAST PSA B WELL #: 2H RRCID -> 292391 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10856 - 19527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	262800	X	209483	-0-	-53317	-0-	2475	1	207008	3	Y	-0-					-0-
07	256432	X	208609	-0-	-47823	-0-	2647	1	205962	3	Y	-0-					-0-
08	243288	X	200266	-0-	-43022	-0-	2646	1	197620	3	Y	-0-					-0-
09	230160	X	184825	-0-	-45335	-0-	2462	1	182363	3	Y	-0-					-0-
10	226052	X	186905	-0-	-39147	-0-	2775	1	184130	3	Y	-0-					-0-
11	209490	X	172870	-0-	-36620	-0-	2692	1	170178	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SPOHN RANCH EAST PSA C WELL #: 3H RRCID -> 292393 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10910 - 19833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	280680	X	221385	-0-	-59295	-0-	2616	1	218769	3	Y	-0-					-0-
07	274133	X	218221	-0-	-55912	-0-	2769	1	215452	3	Y	-0-					-0-
08	259594	X	210312	-0-	-49282	-0-	2779	1	207533	3	Y	-0-					-0-
09	244800	X	193105	-0-	-51695	-0-	2573	1	190532	3	Y	-0-					-0-
10	240498	X	194157	-0-	-46341	-0-	2882	1	191275	3	Y	-0-					-0-
11	221400	X	181672	-0-	-39728	-0-	2829	1	178843	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 502H RRCID -> 292582 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9935 - 17820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	132360	X	103796	-0-	-28564	-0-	1226	1	102570	3	Y	-0-					-0-
07	129828	X	101985	-0-	-27843	-0-	1294	1	100691	3	Y	-0-					-0-
08	122698	X	97335	-0-	-25363	-0-	1286	1	96049	3	Y	-0-					-0-
09	112290	X	91110	-0-	-21180	-0-	1214	1	89896	3	Y	-0-					-0-
10	112158	X	82848	-0-	-29310	-0-	1230	1	81618	3	Y	-0-					-0-
11	103800	X	78784	-0-	-25016	-0-	1227	1	77557	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 12H RRCID -> 292677 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 9788 - 19065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	231090	X	180059	-0-	-51031	-0-	2127	1	177932	3	Y	-0-					-0-
07	227013	X	174489	-0-	-52524	-0-	2214	1	172275	3	Y	-0-					-0-
08	217155	X	164208	-0-	-52947	-0-	2170	1	162038	3	Y	-0-					-0-
09	204960	X	149770	-0-	-55190	-0-	1995	1	147775	3	Y	-0-					-0-
10	201004	X	144499	-0-	-56505	-0-	2145	1	142354	3	Y	-0-					-0-
11	180060	X	132825	-0-	-47235	-0-	2068	1	130757	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 13H RRCID -> 292683 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9658 - 18868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	221640	X	167404	-0-	-54236	-0-	1978	1	165426	3	Y	-0-					-0-
07	216070	X	162965	-0-	-53105	-0-	2068	1	160897	3	Y	-0-					-0-
08	204011	X	156842	-0-	-47169	-0-	2072	1	154770	3	Y	-0-					-0-
09	184710	X	143028	-0-	-41682	-0-	1905	1	141123	3	Y	-0-					-0-
10	181908	X	136895	-0-	-45013	-0-	2032	1	134863	3	Y	-0-					-0-
11	167400	X	125270	-0-	-42130	-0-	1951	1	123319	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 500H RRCID -> 292758 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9487 - 18892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	169110	X	123371	-0-	-45739	-0-	1458	1	121913	3	Y	-0-					-0-
07	162719	X	120099	-0-	-42620	-0-	1524	1	118575	3	Y	-0-					-0-
08	152799	X	112992	-0-	-39807	-0-	1493	1	111499	3	Y	-0-					-0-
09	143850	X	108307	-0-	-35543	-0-	1443	1	106864	3	Y	-0-					-0-
10	139469	X	106977	-0-	-32492	-0-	1588	1	105389	3	Y	-0-					-0-
11	123360	X	97681	-0-	-25679	-0-	1521	1	96160	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 14H RRCID -> 292780 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9779 - 18229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	234240	X	176983	-0-	-57257	-0-	2091	1	174892	3	Y	-0-					-0-
07	230206	X	173982	-0-	-56224	-0-	2207	1	171775	3	Y	-0-					-0-
08	217310	X	166174	-0-	-51136	-0-	2196	1	163978	3	Y	-0-					-0-
09	195420	X	152607	-0-	-42813	-0-	2033	1	150574	3	Y	-0-					-0-
10	192572	X	146442	-0-	-46130	-0-	2174	1	144268	3	Y	-0-					-0-
11	176970	X	135443	-0-	-41527	-0-	2109	1	133334	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 501H RRCID -> 292781 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 9466 - 18259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	164820	X	120893	-0-	-43927	-0-	1428	1	119465	3	Y	-0-					-0-
07	159712	X	116315	-0-	-43397	-0-	1476	1	114839	3	Y	-0-					-0-
08	149172	X	109035	-0-	-40137	-0-	1441	1	107594	3	Y	-0-					-0-
09	137820	X	99035	-0-	-38785	-0-	1319	1	97716	3	Y	-0-					-0-
10	133734	X	97578	-0-	-36156	-0-	1449	1	96129	3	Y	-0-					-0-
11	120900	X	91491	-0-	-29409	-0-	1425	1	90066	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NYE WELL #: 3H RRCID -> 292966 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11302 - 14982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	139980	X	116327	-0-	-23653	-0-	6448	1	109879	3	Y	-0-					-0-
07	144088	X	114879	-0-	-29209	-0-	6426	1	108453	3	Y	-0-					-0-
08	140120	X	109621	-0-	-30499	-0-	5880	1	103741	3	Y	-0-					-0-
09	127860	X	99993	-0-	-27867	-0-	5517	1	94476	3	Y	-0-					-0-
10	126573	X	98668	-0-	-27905	-0-	6335	1	92333	3	Y	-0-					-0-
11	116340	X	87603	-0-	-28737	-0-	6185	1	81418	3	Y	-0-					-0-

NYE-WILLIE PSA B WELL #: 23H RRCID -> 293080 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11161 - 20086

06	293640	X	220463	-0-	-73177	-0-	12220	1	208243	3	Y	-0-					-0-
07	284580	X	215545	-0-	-69035	-0-	12057	1	203488	3	Y	-0-					-0-
08	267964	X	204202	-0-	-63762	-0-	10952	1	193250	3	Y	-0-					-0-
09	242820	X	193138	-0-	-49682	-0-	10657	1	182481	3	Y	-0-					-0-
10	240188	X	190910	-0-	-49278	-0-	12258	1	178652	3	Y	-0-					-0-
11	220470	X	175865	-0-	-44605	-0-	12417	1	163448	3	Y	-0-					-0-

NYE-WILLIE PSA A WELL #: 22H RRCID -> 293083 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11185 - 20107

06	281820	X	214431	-0-	-67389	-0-	11886	1	202545	3	Y	-0-					-0-
07	275621	X	208508	-0-	-67113	-0-	11663	1	196845	3	Y	-0-					-0-
08	260989	X	196781	-0-	-64208	-0-	10554	1	186227	3	Y	-0-					-0-
09	237060	X	188815	-0-	-48245	-0-	10418	1	178397	3	Y	-0-					-0-
10	234174	X	188317	-0-	-45857	-0-	12091	1	176226	3	Y	-0-					-0-
11	214440	X	172730	-0-	-41710	-0-	12195	1	160535	3	Y	-0-					-0-

NYE-WILLIE PSA D WELL #: 25H RRCID -> 293091 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10912 PERF.11430 - 20152

06	281940	X	214279	-0-	-67661	-0-	11877	1	202402	3	Y	-0-					-0-
07	271901	X	211089	-0-	-60812	-0-	11807	1	199282	3	Y	-0-					-0-
08	256091	X	200425	-0-	-55666	-0-	10750	1	189675	3	Y	-0-					-0-
09	233880	X	186687	-0-	-47193	-0-	10301	1	176386	3	Y	-0-					-0-
10	231632	X	87572	-0-	-144060	-0-	5623	1	81949	3	Y	-0-					-0-
11	214290	X	167616	-0-	-46674	-0-	11834	1	155782	3	Y	-0-					-0-

NYE-WILLIE PSA C WELL #: 24H RRCID -> 293095 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11185 - 20109

06	298650	X	236784	-0-	-61866	-0-	13125	1	223659	3	Y	-0-					-0-
07	292299	X	234169	-0-	-58130	-0-	13098	1	221071	3	Y	-0-					-0-
08	276241	X	221315	-0-	-54926	-0-	11870	1	209445	3	Y	-0-					-0-
09	250890	X	204861	-0-	-46029	-0-	11304	1	193557	3	Y	-0-					-0-
10	252402	X	201396	-0-	-51006	-0-	12931	1	188465	3	Y	-0-					-0-
11	236790	X	181330	-0-	-55460	-0-	12802	1	168528	3	Y	-0-					-0-

LAS ABRAS A WELL #: 7H RRCID -> 293212 COMPL. DATE 06/28/2022 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11460 - 18521

06	233970	X	176697	-0-	-57273	-0-	9794	1	166903	3	Y	-0-					-0-
07	230206	X	173606	-0-	-56600	-0-	9711	1	163895	3	Y	-0-					-0-
08	218023	X	166346	-0-	-51677	-0-	8922	1	157424	3	Y	-0-					-0-
09	196770	X	154509	-0-	-42261	-0-	8525	1	145984	3	Y	-0-					-0-
10	193595	X	156277	-0-	-37318	-0-	10034	1	146243	3	Y	-0-					-0-
11	176700	X	147681	-0-	-29019	-0-	10427	1	137254	3	Y	-0-					-0-

LAS ABRAS B WELL #: 8H RRCID -> 293213 COMPL. DATE 06/28/2022 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11545 - 18536

06	233580	X	174137	-0-	-59443	-0-	9652	1	164485	3	Y	-0-					-0-
07	228842	X	170152	-0-	-58690	-0-	9518	1	160634	3	Y	-0-					-0-
08	214861	X	161352	-0-	-53509	-0-	8654	1	152698	3	Y	-0-					-0-
09	194040	X	148617	-0-	-45423	-0-	8200	1	140417	3	Y	-0-					-0-
10	191084	X	146847	-0-	-44237	-0-	9428	1	137419	3	Y	-0-					-0-
11	174150	X	135898	-0-	-38252	-0-	9595	1	126303	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 57H RRCID -> 293221 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10778 - 18226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140250	X	98053	-0-	-42197	-0-	97810	3	243	9	N	221	203	1			39
07	133672	X	96217	-0-	-37455	-0-	976	1	95081	3	N	145	166	1			18
							160	9									
08	123628	X	94721	-0-	-28907	-0-	94598	3	123	9	N	112	117	1			13
09	113010	X	83993	-0-	-29017	-0-	1799	1	82082	3	N	102	102	1			13
							112	9									
10	109275	X	83428	-0-	-25847	-0-	83307	3	121	9	N	110	106	1			17
11	98040	X	78139	-0-	-19901	-0-	77977	3	162	9	N	147	130	1			34

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 59H RRCID -> 293222 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10493 - 17998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	115770	X	82745	-0-	-33025	-0-	82243	3	502	9	N	456	435	1			84
07	111290	X	80914	-0-	-30376	-0-	818	1	79687	3	N	372	410	1			46
							409	9									
08	102269	X	77154	-0-	-25115	-0-	76784	3	370	9	N	336	341	1			41
09	94860	X	69458	-0-	-25402	-0-	1482	1	67646	3	N	300	302	1			39
							330	9									
10	91822	X	69319	-0-	-22503	-0-	69002	3	317	9	N	288	280	1			47
11	82740	X	67415	-0-	-15325	-0-	67276	3	139	9	N	126	137	1			36

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 58H RRCID -> 293246 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10673 - 17940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102300	X	67146	-0-	-35154	-0-	66982	3	164	9	N	149	138	1			26
07	95015	X	66566	-0-	-28449	-0-	675	1	65777	3	N	104	118	1			12
							114	9									
08	86025	X	62358	-0-	-23667	-0-	62264	3	94	9	N	85	88	1			9
09	77820	X	54759	-0-	-23061	-0-	1173	1	53510	3	N	69	70	1			8
							76	9									
10	73997	X	53930	-0-	-20067	-0-	53764	3	166	9	N	151	136	1			23
11	67140	X	51271	-0-	-15869	-0-	51150	3	121	9	N	110	104	1			29

BEASLEY LILLIE STATE PSA C WELL #: 9H RRCID -> 293364 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10161 - 19183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	261780	X	181357	-0-	-80423	-0-	3353	1	178004	3	Y	-0-					-0-
07	249922	X	176794	-0-	-73128	-0-	2272	1	174522	3	Y	-0-					-0-
08	231291	X	164609	-0-	-66682	-0-	2247	1	162362	3	Y	-0-					-0-
09	206430	X	149602	-0-	-56828	-0-	1993	1	147609	3	Y	-0-					-0-
10	199764	X	144899	-0-	-54865	-0-	2526	1	142373	3	Y	-0-					-0-
11	181350	X	132045	-0-	-49305	-0-	2063	1	129982	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY LILLIE STATE PSA A WELL #: 7H RRCID -> 293650 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10572 - 17938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	228750	X	153259	-0-	-75491	-0-	2834	1	150425	3	Y	-0-					-0-
07	217124	X	147578	-0-	-69546	-0-	1896	1	145682	3	Y	-0-					-0-
08	199206	X	139385	-0-	-59821	-0-	1902	1	137483	3	Y	-0-					-0-
09	176430	X	127041	-0-	-49389	-0-	1693	1	125348	3	Y	-0-					-0-
10	169818	X	121577	-0-	-48241	-0-	2119	1	119458	3	Y	-0-					-0-
11	153270	X	110953	-0-	-42317	-0-	1734	1	109219	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY LILLIE STATE PSA B WELL #: 8H RRCID -> 293651 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10275 - 18874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	254670	X	176749	-0-	-77921	-0-	3269	1	173480	3	Y	-0-					-0-
07	242265	X	169791	-0-	-72474	-0-	2181	1	167610	3	Y	-0-					-0-
08	224719	X	158426	-0-	-66293	-0-	2162	1	156264	3	Y	-0-					-0-
09	201210	X	145276	-0-	-55934	-0-	1935	1	143341	3	Y	-0-					-0-
10	193781	X	141386	-0-	-52395	-0-	2464	1	138922	3	Y	-0-					-0-
11	176760	X	129664	-0-	-47096	-0-	2026	1	127638	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY LILLIE STATE PSA D WELL #: 10H RRCID -> 293652 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10288 - 19687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	260820	X	179873	-0-	-80947	-0-	3326	1	176547	3	Y	-0-			-0-
07	254634	X	175498	-0-	-79136	-0-	2255	1	173243	3	Y	-0-			-0-
08	234763	X	166372	-0-	-68391	-0-	2271	1	164101	3	Y	-0-			-0-
09	210990	X	152329	-0-	-58661	-0-	2029	1	150300	3	Y	-0-			-0-
10	203391	X	147954	-0-	-55437	-0-	2579	1	145375	3	Y	-0-			-0-
11	179880	X	135355	-0-	-44525	-0-	2115	1	133240	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY LILLIE STATE PSA E WELL #: 11H RRCID -> 293653 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10398 - 19795

06	264420	X	190806	-0-	-73614	-0-	3529	1	187277	3	Y	-0-			-0-
07	254138	X	186360	-0-	-67778	-0-	2395	1	183965	3	Y	-0-			-0-
08	237274	X	176312	-0-	-60962	-0-	2407	1	173905	3	Y	-0-			-0-
09	214200	X	161745	-0-	-52455	-0-	2155	1	159590	3	Y	-0-			-0-
10	209219	X	158227	-0-	-50992	-0-	2758	1	155469	3	Y	-0-			-0-
11	190800	X	149327	-0-	-41473	-0-	2333	1	146994	3	Y	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY EF GU A WELL #: 57H RRCID -> 293708 COMPL. DATE 09/18/2022 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11371 - 18364

06	157770	X	91468	-0-	-66302	-0-	1081	1	90387	3	Y	-0-			-0-
07	143127	X	85746	-0-	-57381	-0-	1088	1	84658	3	Y	-0-			-0-
08	125891	X	78105	-0-	-47786	-0-	1032	1	77073	3	Y	-0-			-0-
09	104550	X	68683	-0-	-35867	-0-	915	1	67768	3	Y	-0-			-0-
10	108035	X	64310	-0-	-43725	-0-	955	1	63355	3	Y	-0-			-0-
11	91470	X	57196	-0-	-34274	-0-	891	1	56305	3	Y	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY EF GU B WELL #: 59H RRCID -> 293739 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11630 - 18322

06	152970	X	82446	-0-	-70524	-0-	974	1	81472	3	Y	-0-			-0-
07	136679	X	71553	-0-	-65126	-0-	908	1	70645	3	Y	-0-			-0-
08	117521	X	72294	-0-	-45227	-0-	955	1	71339	3	Y	-0-			-0-
09	96750	X	64582	-0-	-32168	-0-	860	1	63722	3	Y	-0-			-0-
10	99975	X	62024	-0-	-37951	-0-	921	1	61103	3	Y	-0-			-0-
11	82440	X	56925	-0-	-25515	-0-	886	1	56039	3	Y	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY EF GU B WELL #: 58H RRCID -> 293743 COMPL. DATE 09/18/2022 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11319 - 18384

06	166920	X	95961	-0-	-70959	-0-	1134	1	94827	3	Y	-0-			-0-
07	149141	X	88012	-0-	-61129	-0-	1117	1	86895	3	Y	-0-			-0-
08	131657	X	78829	-0-	-52828	-0-	1042	1	77787	3	Y	-0-			-0-
09	111750	X	67938	-0-	-43812	-0-	905	1	67033	3	Y	-0-			-0-
10	115475	X	64005	-0-	-51470	-0-	950	1	63055	3	Y	-0-			-0-
11	95970	X	58713	-0-	-37257	-0-	914	1	57799	3	Y	-0-			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 22H RRCID -> 293822 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 9409 PERF.10115 - 18630

06	362910	X	277968	-0-	-84942	-0-	3284	1	274684	3	N	-0-			-0-
07	361429	X	267403	-0-	-94026	-0-	3393	1	264010	3	N	-0-			-0-
08	338024	X	248626	-0-	-89398	-0-	3285	1	245341	3	N	-0-			-0-
09	292680	X	225058	-0-	-67622	-0-	2998	1	222060	3	N	-0-			-0-
*10	302436	X	220543	-0-	-81893	-0-	3274	1	217269	3	N	-0-			-0-
*11	277980	X	213151	-0-	-64829	-0-	3319	1	209832	3	N	-0-			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 23H RRCID -> 293823 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9780 - 19239

06	366450	X	296478	-0-	-69972	-0-	3503	1	292975	3	N	-0-			-0-
07	368435	X	286245	-0-	-82190	-0-	3632	1	282613	3	N	-0-			-0-
08	353059	X	269554	-0-	-83505	-0-	3562	1	265992	3	N	-0-			-0-
09	305700	X	246021	-0-	-59679	-0-	3278	1	242743	3	N	-0-			-0-
*10	315890	X	240210	-0-	-75680	-0-	3566	1	236644	3	N	-0-			-0-
*11	296490	X	222788	-0-	-73702	-0-	3469	1	219319	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA G WELL #: 11H RRCID -> 293831 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11739 - 17404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	196170	X	123253	-0-	-72917	-0-	1456	1	121797	3	Y	-0-					-0-
07	191115	X	116114	-0-	-75001	-0-	1473	1	114641	3	Y	-0-					-0-
08	172515	X	106159	-0-	-66356	-0-	1403	1	104756	3	Y	-0-					-0-
09	150030	X	94099	-0-	-55931	-0-	1254	1	92845	3	Y	-0-					-0-
10	140430	X	89368	-0-	-51062	-0-	1327	1	88041	3	Y	-0-					-0-
11	123240	X	80000	-0-	-43240	-0-	1246	1	78754	3	Y	-0-					-0-

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA H WELL #: 12H RRCID -> 293832 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11243 - 16855

06	232530	X	140813	-0-	-91717	-0-	1664	1	139149	3	Y	-0-					-0-
07	214148	X	133102	-0-	-81046	-0-	1689	1	131413	3	Y	-0-					-0-
08	193192	X	121653	-0-	-71539	-0-	1607	1	120046	3	Y	-0-					-0-
09	169830	X	108128	-0-	-61702	-0-	1441	1	106687	3	Y	-0-					-0-
10	158844	X	102983	-0-	-55861	-0-	1529	1	101454	3	Y	-0-					-0-
11	140820	X	91986	-0-	-48834	-0-	1432	1	90554	3	Y	-0-					-0-

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA I WELL #: 13H RRCID -> 293833 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11236 - 16628

06	220230	X	118972	-0-	-101258	-0-	1406	1	117566	3	Y	-0-					-0-
07	197997	X	111635	-0-	-86362	-0-	1416	1	110219	3	Y	-0-					-0-
08	174127	X	100824	-0-	-73303	-0-	1332	1	99492	3	Y	-0-					-0-
09	149130	X	88931	-0-	-60199	-0-	1185	1	87746	3	Y	-0-					-0-
10	137020	X	82980	-0-	-54040	-0-	1232	1	81748	3	Y	-0-					-0-
11	118980	X	70820	-0-	-48160	-0-	1103	1	69717	3	Y	-0-					-0-

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA J WELL #: 14H RRCID -> 293834 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11331 - 16668

06	269250	X	157466	-0-	-111784	-0-	1860	1	155606	3	Y	-0-					-0-
07	248031	X	148528	-0-	-99503	-0-	1884	1	146644	3	Y	-0-					-0-
08	221836	X	135943	-0-	-85893	-0-	1796	1	134147	3	Y	-0-					-0-
09	192240	X	120384	-0-	-71856	-0-	1604	1	118780	3	Y	-0-					-0-
10	179800	X	114082	-0-	-65718	-0-	1694	1	112388	3	Y	-0-					-0-
11	157470	X	94173	-0-	-63297	-0-	1466	1	92707	3	Y	-0-					-0-

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA K WELL #: 15H RRCID -> 293835 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11757 - 17129

06	262260	X	147690	-0-	-114570	-0-	1745	1	145945	3	Y	-0-					-0-
07	238607	X	138102	-0-	-100505	-0-	1752	1	136350	3	Y	-0-					-0-
08	210180	X	125925	-0-	-84255	-0-	1664	1	124261	3	Y	-0-					-0-
09	181800	X	115181	-0-	-66619	-0-	1535	1	113646	3	Y	-0-					-0-
10	169818	X	108301	-0-	-61517	-0-	1608	1	106693	3	Y	-0-					-0-
11	147690	X	82728	-0-	-64962	-0-	1288	1	81440	3	Y	-0-					-0-

JEV-KING STATE GU WELL #: 1H RRCID -> 293860 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11400 - 19425

06	316890	X	183945	-0-	-132945	-0-	2173	1	181772	3	N	-0-					-0-
07	288641	X	175958	-0-	-112683	-0-	2233	1	173725	3	N	-0-					-0-
08	249860	X	161384	-0-	-88476	-0-	2132	1	159252	3	N	-0-					-0-
09	219210	X	125986	-0-	-93224	-0-	1678	1	124306	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
10	207917	X	125664	-0-	-82253	-0-	1865	1	123799	3	N	-0-					-0-
11	183960	X	111179	-0-	-72781	-0-	1731	1	109448	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 502H RRCID -> 293869 COMPL. DATE 12/04/2022 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9590 - 18580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	287550	X	269617	-0-	-17933	-0-	3186	1	266431	3	N	-0-					-0-
07	297135	X	259660	-0-	-37475	-0-	3295	1	256365	3	N	-0-					-0-
08	297135	X	242627	-0-	-54508	-0-	3206	1	239421	3	N	-0-					-0-
09	286170	X	221312	-0-	-64858	-0-	2948	1	218364	3	N	-0-					-0-
*10	295709	X	217916	-0-	-77793	-0-	3235	1	214681	3	N	-0-					-0-
*11	269610	X	204089	-0-	-65521	-0-	3178	1	200911	3	N	-0-					-0-

LAS ISLITAS WELL #: 1H RRCID -> 294136 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11350 - 20642

06	434910	X	160097	-0-	-274813	-0-	1892	1	158205	3	N	-0-					-0-
07	282906	X	144527	-0-	-138379	-0-	1834	1	142693	3	N	-0-					-0-
08	242482	X	129901	-0-	-112581	-0-	1716	1	128185	3	N	-0-					-0-
09	206850	X	113976	-0-	-92874	-0-	1518	1	112458	3	N	-0-					-0-
*10	193688	X	106334	-0-	-87354	-0-	1579	1	104755	3	N	-0-					-0-
*11	160110	X	96500	-0-	-63610	-0-	1503	1	94997	3	N	-0-					-0-

HAMILTON WELL #: 33H RRCID -> 294186 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10900 - 18961

06	351180	X	225460	-0-	-125720	-0-	2664	1	222796	3	Y	-0-					-0-
07	332382	X	219604	-0-	-112778	-0-	2786	1	216818	3	Y	-0-					-0-
08	302064	X	206638	-0-	-95426	-0-	2730	1	203908	3	Y	-0-					-0-
09	267120	X	187929	-0-	-79191	-0-	2504	1	185425	3	Y	-0-					-0-
10	250139	X	177571	-0-	-72568	-0-	2636	1	174935	3	Y	-0-					-0-
11	225450	X	163549	-0-	-61901	-0-	2547	1	161002	3	Y	-0-					-0-

HAMILTON WELL #: 34H RRCID -> 294187 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10800 - 18957

06	356670	X	228084	-0-	-128586	-0-	2695	1	225389	3	Y	-0-					-0-
07	331700	X	218316	-0-	-113384	-0-	2770	1	215546	3	Y	-0-					-0-
08	303490	X	203007	-0-	-100483	-0-	2682	1	200325	3	Y	-0-					-0-
09	268890	X	182753	-0-	-86137	-0-	2435	1	180318	3	Y	-0-					-0-
10	255378	X	175146	-0-	-80232	-0-	2600	1	172546	3	Y	-0-					-0-
11	228090	X	157843	-0-	-70247	-0-	2458	1	155385	3	Y	-0-					-0-

HAMILTON WELL #: 32H RRCID -> 294188 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10547 PERF.11000 - 19150

06	361560	X	230583	-0-	-130977	-0-	2724	1	227859	3	Y	-0-					-0-
07	326089	X	221461	-0-	-104628	-0-	2810	1	218651	3	Y	-0-					-0-
08	298933	X	206238	-0-	-92695	-0-	2725	1	203513	3	Y	-0-					-0-
09	267600	X	186935	-0-	-80665	-0-	2490	1	184445	3	Y	-0-					-0-
10	255812	X	185378	-0-	-70434	-0-	2752	1	182626	3	Y	-0-					-0-
11	230580	X	172769	-0-	-57811	-0-	2690	1	170079	3	Y	-0-					-0-

GALVAN-TREVINO B WELL #: 12H RRCID -> 294247 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8825 - 17262

06	209190	X	139201	-0-	-69989	-0-	2574	1	136627	3	Y	-0-					-0-
07	216163	X	118092	-0-	-98071	-0-	1518	1	116574	3	Y	-0-					-0-
08	186217	X	125715	-0-	-60502	-0-	1716	1	123999	3	Y	-0-					-0-
09	165960	X	110651	-0-	-55309	-0-	1474	1	109177	3	Y	-0-					-0-
10	156891	X	105217	-0-	-51674	-0-	1833	1	103384	3	Y	-0-					-0-
11	139200	X	95283	-0-	-43917	-0-	1489	1	93794	3	Y	-0-					-0-

GALVAN-TREVINO C WELL #: 13H RRCID -> 294248 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8940 - 16956

06	207515	X	207515	-0-	-0-	-0-	3837	1	203678	3	Y	-0-					-0-
07	202430	X	201122	-0-	-1308	-0-	2585	1	198537	3	Y	-0-					-0-
08	202430	X	190010	-0-	-12420	-0-	2594	1	187416	3	Y	-0-					-0-
09	195900	X	172338	-0-	-23562	-0-	2296	1	170042	3	Y	-0-					-0-
10	223324	X	166621	-0-	-56703	-0-	2904	1	163717	3	Y	-0-					-0-
11	207510	X	151724	-0-	-55786	-0-	2370	1	149354	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY EF GU B WELL #: 60H RRCID -> 294560 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11384 - 18140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94678	X	94678	-0-	-0-	-0-	1119	1	93559	3	Y	-0-					-0-
07	145483	X	90293	-0-	-55190	-0-	1146	1	89147	3	Y	-0-					-0-
08	128619	X	81172	-0-	-47447	-0-	1073	1	80099	3	Y	-0-					-0-
09	109110	X	70772	-0-	-38338	-0-	943	1	69829	3	Y	-0-					-0-
10	112747	X	66233	-0-	-46514	-0-	983	1	65250	3	Y	-0-					-0-
11	94680	X	62246	-0-	-32434	-0-	969	1	61277	3	Y	-0-					-0-

HOLGUIN-WRIGHT PSA D WELL #: 19H RRCID -> 294585 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11000 - 18877

06	352050	X	275184	-0-	-76866	-0-	3251	1	271933	3	Y	-0-					-0-
07	363785	X	258338	-0-	-105447	-0-	3278	1	255060	3	Y	-0-					-0-
08	363785	X	236539	-0-	-127246	-0-	3126	1	233413	3	Y	-0-					-0-
09	332400	X	207492	-0-	-124908	-0-	2764	1	204728	3	Y	-0-					-0-
10	312325	X	198434	-0-	-113891	-0-	2946	1	195488	3	Y	-0-					-0-
11	275190	X	178796	-0-	-96394	-0-	2784	1	176012	3	Y	-0-					-0-

HOLGUIN-WRIGHT PSA B WELL #: 17H RRCID -> 294589 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10572 PERF.11130 - 21467

06	438000	X	375143	-0-	-62857	-0-	4432	1	370711	3	Y	-0-					-0-
07	452600	X	361863	-0-	-90737	-0-	4591	1	357272	3	Y	-0-					-0-
08	452600	X	338669	-0-	-113931	-0-	4475	1	334194	3	Y	-0-					-0-
09	422220	X	314367	-0-	-107853	-0-	4188	1	310179	3	Y	-0-					-0-
10	411153	X	304293	-0-	-106860	-0-	4517	1	299776	3	Y	-0-					-0-
11	375150	X	277171	-0-	-97979	-0-	4316	1	272855	3	Y	-0-					-0-

HOLGUIN-WRIGHT PSA C WELL #: 18H RRCID -> 294636 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10581 PERF.11000 - 18835

06	358740	X	290713	-0-	-68027	-0-	3435	1	287278	3	Y	-0-					-0-
07	370698	X	274444	-0-	-96254	-0-	3482	1	270962	3	Y	-0-					-0-
08	370698	X	252531	-0-	-118167	-0-	3337	1	249194	3	Y	-0-					-0-
09	358740	X	226094	-0-	-132646	-0-	3012	1	223082	3	Y	-0-					-0-
10	328569	X	215706	-0-	-112863	-0-	3202	1	212504	3	Y	-0-					-0-
11	290700	X	193967	-0-	-96733	-0-	3020	1	190947	3	Y	-0-					-0-

HOLGUIN-WRIGHT PSA E WELL #: 20H RRCID -> 294780 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11065 - 18969

06	357840	X	276735	-0-	-81105	-0-	3270	1	273465	3	Y	-0-					-0-
07	369768	X	260128	-0-	-109640	-0-	3300	1	256828	3	Y	-0-					-0-
08	369768	X	237670	-0-	-132098	-0-	3140	1	234530	3	Y	-0-					-0-
09	357840	X	212073	-0-	-145767	-0-	2825	1	209248	3	Y	-0-					-0-
10	311891	X	202802	-0-	-109089	-0-	3011	1	199791	3	Y	-0-					-0-
11	276750	X	182340	-0-	-94410	-0-	2839	1	179501	3	Y	-0-					-0-

HOLGUIN-WRIGHT PSA F WELL #: 21H RRCID -> 294781 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11300 - 18915

06	352500	X	242747	-0-	-109753	-0-	2868	1	239879	3	Y	-0-					-0-
07	364250	X	226525	-0-	-137725	-0-	2874	1	223651	3	Y	-0-					-0-
08	364250	X	205400	-0-	-158850	-0-	2714	1	202686	3	Y	-0-					-0-
09	352500	X	184473	-0-	-168027	-0-	2458	1	182015	3	Y	-0-					-0-
10	279093	X	173531	-0-	-105562	-0-	2576	1	170955	3	Y	-0-					-0-
11	242760	X	153974	-0-	-88786	-0-	2398	1	151576	3	Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 18H RRCID -> 294812 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10810 - 15738

06	253440	X	173866	-0-	-79574	-0-	2054	1	171812	3	N	-0-					-0-
07	261888	X	155208	-0-	-106680	-0-	1969	1	153239	3	N	-0-					-0-
08	261888	X	136916	-0-	-124972	-0-	1809	1	135107	3	N	-0-					-0-
09	253440	X	119137	-0-	-134303	-0-	1587	1	117550	3	N	-0-					-0-
10	211389	X	110533	-0-	-100856	-0-	1641	1	108892	3	N	-0-					-0-
11	173880	X	99762	-0-	-74118	-0-	1553	1	98209	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 1435 WELL #: 22H RRCID -> 294824 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11230 - 18149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	287339	X	287339	-0-	-0-	-0-	287339	2			N	-0-			-0-
07	277424	X	277424	-0-	-0-	-0-	277424	2			N	-0-			-0-
08	262260	X	255017	-0-	-7243	-0-	441	1	254576	2	N	-0-			-0-
09	253800	X	232025	-0-	-21775	-0-	232025	2			N	-0-			-0-
*10	262260	X	227866	-0-	-34394	-0-	227866	2			N	-0-			-0-
*11	253800	X	207835	-0-	-45965	-0-	207835	2			N	-0-			-0-

APPLING 1435 WELL #: 31H RRCID -> 294844 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11960 - 19014

06	294330	X	294330	-0-	-0-	-0-	294330	2			N	-0-			-0-
07	287593	X	287593	-0-	-0-	-0-	287593	2			N	-0-			-0-
08	265795	X	265795	-0-	-0-	-0-	460	1	265335	2	N	-0-			-0-
09	240756	X	240756	-0-	-0-	-0-	240756	2			N	-0-			-0-
*10	241769	X	232827	-0-	-8942	-0-	232827	2			N	-0-			-0-
*11	233970	X	209153	-0-	-24817	-0-	209153	2			N	-0-			-0-

MARTIN STATE WELL #: 19H RRCID -> 294845 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10905 - 15782

06	246780	X	148251	-0-	-98529	-0-	1752	1	146499	3	N	-0-			-0-
07	255006	X	132943	-0-	-122063	-0-	1687	1	131256	3	N	-0-			-0-
08	255006	X	115673	-0-	-139333	-0-	1528	1	114145	3	N	-0-			-0-
09	246780	X	97794	-0-	-148986	-0-	1303	1	96491	3	N	-0-			-0-
10	182931	X	87414	-0-	-95517	-0-	1298	1	86116	3	N	-0-			-0-
11	148260	X	75693	-0-	-72567	-0-	1179	1	74514	3	N	-0-			-0-

JC DORA MARTIN PSA J WELL #: 66H RRCID -> 294976 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11476 PERF.11500 - 21392

06	1571090	X	364612	-0-	-1206478	-0-	20210	1	344402	3	Y	-0-			-0-
07	402287	X	350191	-0-	-52096	-0-	19588	1	330603	3	Y	-0-			-0-
08	402287	X	326048	-0-	-76239	-0-	17488	1	308560	3	Y	-0-			-0-
09	389310	X	295171	-0-	-94139	-0-	16287	1	278884	3	Y	-0-			-0-
10	402287	X	286051	-0-	-116236	-0-	18366	1	267685	3	Y	-0-			-0-
11	364620	X	259410	-0-	-105210	-0-	18315	1	241095	3	Y	-0-			-0-

APPLING 1435 WELL #: 30H RRCID -> 295002 COMPL. DATE 04/03/2023 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11400 - 18405

06	837169	X	288078	-0-	-549091	-0-	288078	2			N	-0-			-0-
07	277299	X	277299	-0-	-0-	-0-	277299	2			N	-0-			-0-
08	263252	X	256118	-0-	-7134	-0-	443	1	255675	2	N	-0-			-0-
09	254760	X	230865	-0-	-23895	-0-	230865	2			N	-0-			-0-
*10	263252	X	221783	-0-	-41469	-0-	221783	2			N	-0-			-0-
*11	254760	X	199179	-0-	-55581	-0-	199179	2			N	-0-			-0-

JC DORA MARTIN PSA K WELL #: 67H RRCID -> 295232 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11572 PERF.11450 - 20466

06	1527656	X	356474	-0-	-1171182	-0-	19759	1	336715	3	Y	-0-			-0-
07	380122	X	338915	-0-	-41207	-0-	18957	1	319958	3	Y	-0-			-0-
08	380122	X	314944	-0-	-65178	-0-	16892	1	298052	3	Y	-0-			-0-
09	367860	X	282872	-0-	-84988	-0-	15608	1	267264	3	Y	-0-			-0-
10	380122	X	273355	-0-	-106767	-0-	17551	1	255804	3	Y	-0-			-0-
11	356460	X	247665	-0-	-108795	-0-	17486	1	230179	3	Y	-0-			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 26H RRCID -> 295278 COMPL. DATE 03/06/2023 TOTAL DEPTH 10803 PERF. N/A

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DORA MARTIN B WELL #: 68H RRCID -> 295293 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11525 - 19415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	311551	X	311551	-0-	-0-	-0-	17269	1	294282	3	Y	-0-					-0-
07	317812	X	297523	-0-	-20289	-0-	16642	1	280881	3	Y	-0-					-0-
08	317812	X	275321	-0-	-42491	-0-	14767	1	260554	3	Y	-0-					-0-
09	247695	X	247695	-0-	-0-	-0-	13667	1	234028	3	Y	-0-					-0-
10	317812	X	238875	-0-	-78937	-0-	15337	1	223538	3	Y	-0-					-0-
11	307560	X	216467	-0-	-91093	-0-	15283	1	201184	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN B WELL #: 69H RRCID -> 295294 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11725 - 19626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1355051	X	321108	-0-	-1033943	-0-	17799	1	303309	3	Y	-0-					-0-
07	321656	X	309300	-0-	-12356	-0-	17301	1	291999	3	Y	-0-					-0-
08	321656	X	288639	-0-	-33017	-0-	15481	1	273158	3	Y	-0-					-0-
09	311280	X	261343	-0-	-49937	-0-	14420	1	246923	3	Y	-0-					-0-
10	321656	X	253330	-0-	-68326	-0-	16265	1	237065	3	Y	-0-					-0-
11	311280	X	230532	-0-	-80748	-0-	16276	1	214256	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE WELL #: 108H RRCID -> 295914 COMPL. DATE 10/05/2023 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10292 - 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
10	292255	X	292255	-0-	-0-	-0-	4339	1	287916	3	N	-0-					-0-
11	364920	X	356716	-0-	-8204	-0-	5555	1	351161	3	N	-0-					-0-

PALAFOX STATE WELL #: 109H RRCID -> 295937 COMPL. DATE 10/05/2023 TOTAL DEPTH 10065 PERF.10310 - 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
10	292320	X	292320	-0-	-0-	-0-	4340	1	287980	3	N	-0-					-0-
11	377070	X	355143	-0-	-21927	-0-	5530	1	349613	3	N	-0-					-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
ENCINAL SWD WELL #: 1 RRCID -> 277847 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4770 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL SWD WELL #: 2 RRCID -> 279157 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4658 - 4866

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

PERDIDO ENERGY, LLC 653223
ASCHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255524 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13791 - 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
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1225	-0-	-215	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
CRESCENT C WELL #: 1H RRCID -> 259085 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13195 - 16348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
07	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
08	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2328	-0-	-732	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-
11	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					-0-

NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 15095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
07	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	10259	2			N	-0-					-0-
08	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	8949	2			N	-0-					-0-
*09	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	8281	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NYE WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 15246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
07	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
08	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
*09	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267763 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
NUNLEY-TRAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 258752 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12597 PERF.16599 - 16722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
07	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
08	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2394	-0-	-306	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
*10	3813	X	2523	-0-	-1290	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
*11	2700	X	2480	-0-	-220	-0-	2480	2			N	-0-					-0-

BRISCOE-NUNLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3420	X	2699	-0-	-721	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	2731	-0-	-803	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	2807	-0-	-1068	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	2543	-0-	-1207	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
*10	3937	X	2681	-0-	-1256	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
*11	2700	X	2636	-0-	-64	-0-	2636	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC 683407
LA MUELA WELL #: 1H RRCID -> 283958 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11316 - 19823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31555	X	31555	-0-	-0-	-0-	2090	1	29465	3	N	-0-					-0-
07	31062	X	30091	-0-	-971	-0-	1296	1	28795	3	N	-0-					-0-
08	31062	X	28800	-0-	-2262	-0-	3702	1	25098	3	N	-0-					-0-
09	30060	X	28343	-0-	-1717	-0-	4340	1	24003	3	N	-0-					-0-
10	33063	X	33063	-0-	-0-	-0-	2289	1	30774	3	N	-0-					-0-
11	30060	X	25723	-0-	-4337	-0-	417	1	25306	3	N	-0-					-0-

BRELLENTHIN-MARTIN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 284417 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF.12068 - 19125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28410	X	27862	-0-	-548	-0-	1615	1	26247	3	N	-0-					-0-
07	29884	X	28422	-0-	-1462	-0-	1861	1	26561	3	N	-0-					-0-
08	29884	X	9624	-0-	-20260	-0-	796	1	8828	3	N	-0-					-0-
09	28920	X	1010	-0-	-27910	-0-	230	1	780	3	N	-0-					-0-
10	28799	X	5151	-0-	-23648	-0-	1073	1	4078	3	N	-0-					-0-
11	27870	X	307	-0-	-27563	-0-	24	1	283	3	N	-0-					-0-

LA SANTA CRUZ-RACHAL WELL #: 1H RRCID -> 286473 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10661 PERF.11476 - 19445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTHER SCHLETZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286954 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 11352 PERF.12071 - 18586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50512	X	50512	-0-	-0-	-0-	50512	3			N	-0-					-0-
07	47788	X	47788	-0-	-0-	-0-	47788	3			N	-0-					-0-
08	49290	X	30881	-0-	-18409	-0-	30881	3			N	-0-					-0-
09	50520	X	32061	-0-	-18459	-0-	32061	3			N	-0-					-0-
10	52204	X	38290	-0-	-13914	-0-	210	1	38080	3	N	-0-					-0-
11	51077	X	51077	-0-	-0-	-0-	51077	3			N	-0-					-0-

HALL STATE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288843 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11653 - 22011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75840	X	68384	-0-	-7456	-0-	68384	3			N	-0-					-0-
07	78368	X	72768	-0-	-5600	-0-	72768	3			N	-0-					-0-
08	76539	X	67437	-0-	-9102	-0-	67437	3			N	-0-					-0-
09	70470	X	65668	-0-	-4802	-0-	65668	3			N	-0-					-0-
10	72757	X	63465	-0-	-9292	-0-	63465	3			N	-0-					-0-
11	70410	X	65805	-0-	-4605	-0-	65805	3			N	-0-					-0-

HALL STATE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288844 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11738 - 20316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66120	X	59862	-0-	-6258	-0-	59862	3			N	-0-					-0-
07	65689	X	57160	-0-	-8529	-0-	57160	3			N	-0-					-0-
08	62775	X	52125	-0-	-10650	-0-	52125	3			N	-0-					-0-
09	59850	X	58426	-0-	-1424	-0-	58426	3			N	-0-					-0-
10	61845	X	51987	-0-	-9858	-0-	51987	3			N	-0-					-0-
11	59850	X	52824	-0-	-7026	-0-	52824	3			N	-0-					-0-

HALL STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288909 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11751 - 22498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28650	X	16014	-0-	-12636	-0-	16014	3			N	-0-					-0-
07	25885	X	11987	-0-	-13898	-0-	11987	3			N	-0-					-0-
08	24924	X	20111	-0-	-4813	-0-	20111	3			N	-0-					-0-
09	26111	X	26111	-0-	-0-	-0-	26111	3			N	-0-					-0-
10	24025	X	15434	-0-	-8591	-0-	15434	3			N	-0-					-0-
11	20640	X	372	-0-	-20268	-0-	372	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407

LA MUELA QUICK PSA WELL #: 1H RRCID -> 288951 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11439 - 21982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34560	X	28572	-0-	-5988	-0-	28572	3			N	-0-					-0-
07	33542	X	32961	-0-	-581	-0-	32961	3			N	-0-					-0-
08	33139	X	29497	-0-	-3642	-0-	29497	3			N	-0-					-0-
09	28560	X	28511	-0-	-49	-0-	28511	3			N	-0-					-0-
10	32953	X	28553	-0-	-4400	-0-	28553	3			N	-0-					-0-
11	31890	X	28723	-0-	-3167	-0-	28723	3			N	-0-					-0-

LA MUELA QUICK PSA WELL #: 3H RRCID -> 288980 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11191 PERF.12797 - 21640

06	77070	X	76831	-0-	-239	-0-	76831	3			N	-0-					-0-
07	74555	X	72246	-0-	-2309	-0-	72246	3			N	-0-					-0-
08	71021	X	60503	-0-	-10518	-0-	60503	3			N	-0-					-0-
09	76830	X	59387	-0-	-17443	-0-	59387	3			N	-0-					-0-
10	79391	X	69163	-0-	-10228	-0-	69163	3			N	-0-					-0-
11	76830	X	62364	-0-	-14466	-0-	62364	3			N	-0-					-0-

LA MUELA QUICK PSA WELL #: 2H RRCID -> 288981 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11309 - 21834

06	116700	X	95416	-0-	-21284	-0-	95416	3			N	-0-					-0-
07	116839	X	102912	-0-	-13927	-0-	102912	3			N	-0-					-0-
08	113026	X	91353	-0-	-21673	-0-	91353	3			N	-0-					-0-
09	107850	X	81274	-0-	-26576	-0-	81274	3			N	-0-					-0-
10	102920	X	93729	-0-	-9191	-0-	93729	3			N	-0-					-0-
11	99600	X	89637	-0-	-9963	-0-	89637	3			N	-0-					-0-

SSS-BURKHOLDER UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290366 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11269 - 20438

06	149940	X	119305	-0-	-30635	-0-	119305	3			N	-0-					-0-
07	147808	X	120883	-0-	-26925	-0-	120883	3			N	-0-					-0-
08	138632	X	115222	-0-	-23410	-0-	115222	3			N	-0-					-0-
09	129450	X	113317	-0-	-16133	-0-	113317	3			N	-0-					-0-
10	128960	X	112152	-0-	-16808	-0-	112152	3			N	-0-					-0-
11	119310	X	105013	-0-	-14297	-0-	105013	3			N	-0-					-0-

SSS-BURKHOLDER UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290476 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11190 - 19640

06	138690	X	111964	-0-	-26726	-0-	111964	3			N	-0-					-0-
07	135935	X	111270	-0-	-24665	-0-	111270	3			N	-0-					-0-
08	130200	X	105919	-0-	-24281	-0-	105919	3			N	-0-					-0-
09	120480	X	104919	-0-	-15561	-0-	104919	3			N	-0-					-0-
10	120094	X	102999	-0-	-17095	-0-	102999	3			N	-0-					-0-
11	111960	X	95854	-0-	-16106	-0-	95854	3			N	-0-					-0-

QUICK-LA SANTA CRUZ PSA D WELL #: 1H RRCID -> 291744 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10718 PERF.11286 - 20309

06	137190	X	117670	-0-	-19520	-0-	117670	3			N	-0-					-0-
07	141763	X	117354	-0-	-24409	-0-	117354	3			N	-0-					-0-
08	132742	X	104717	-0-	-28025	-0-	104717	3			N	-0-					-0-
09	128460	X	104283	-0-	-24177	-0-	104283	3			N	-0-					-0-
10	127472	X	103341	-0-	-24131	-0-	103341	3			N	-0-					-0-
11	117660	X	97225	-0-	-20435	-0-	97225	3			N	-0-					-0-

LA SANTA CRUZ D WELL #: 2H RRCID -> 291747 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11314 - 20655

06	156630	X	155347	-0-	-1283	-0-	155347	3			N	-0-					-0-
07	161851	X	156267	-0-	-5584	-0-	156267	3			N	-0-					-0-
08	161851	X	140362	-0-	-21489	-0-	140362	3			N	-0-					-0-
09	155340	X	127804	-0-	-27536	-0-	127804	3			N	-0-					-0-
10	160518	X	132735	-0-	-27783	-0-	132735	3			N	-0-					-0-
11	155340	X	122780	-0-	-32560	-0-	122780	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407

CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292206 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11669 - 20189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	119877	X	119877	-0-	-0-	-0-	119877	3			N	-0-					-0-
07	152210	X	117966	-0-	-34244	-0-	117966	3			N	-0-					-0-
08	152210	X	106046	-0-	-46164	-0-	106046	3			N	-0-					-0-
09	147300	X	112425	-0-	-34875	-0-	112425	3			N	-0-					-0-
10	130882	X	106599	-0-	-24283	-0-	106599	3			N	-0-					-0-
11	119880	X	104051	-0-	-15829	-0-	104051	3			N	-0-					-0-

CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292212 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 11160 PERF.11660 - 20109

06	137610	X	105988	-0-	-31622	-0-	105988	3			N	-0-					-0-
07	142197	X	104437	-0-	-37760	-0-	104437	3			N	-0-					-0-
08	131161	X	92630	-0-	-38531	-0-	92630	3			N	-0-					-0-
09	117750	X	88685	-0-	-29065	-0-	88685	3			N	-0-					-0-
10	113522	X	91253	-0-	-22269	-0-	91253	3			N	-0-					-0-
11	105990	X	87388	-0-	-18602	-0-	87388	3			N	-0-					-0-

CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292236 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11751 - 19369

06	112650	X	88541	-0-	-24109	-0-	88541	3			N	-0-					-0-
07	116405	X	87670	-0-	-28735	-0-	87670	3			N	-0-					-0-
08	99510	X	79352	-0-	-20158	-0-	79352	3			N	-0-					-0-
09	96300	X	85082	-0-	-11218	-0-	85082	3			N	-0-					-0-
10	95852	X	76333	-0-	-19519	-0-	76333	3			N	-0-					-0-
11	88530	X	76838	-0-	-11692	-0-	76838	3			N	-0-					-0-

DORAN RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292653 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11597 - 20231

06	166650	X	127680	-0-	-38970	-0-	127680	3			N	-0-					-0-
07	172205	X	115249	-0-	-56956	-0-	115249	3			N	-0-					-0-
08	172205	X	82862	-0-	-89343	-0-	82862	3			N	-0-					-0-
09	147690	X	59393	-0-	-88297	-0-	680	1	58713	3	N	-0-					-0-
10	142011	X	94181	-0-	-47830	-0-	94181	3			N	-0-					-0-
11	127680	X	82019	-0-	-45661	-0-	82019	3			N	-0-					-0-

DORAN RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292654 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11442 - 22548

06	199350	X	164589	-0-	-34761	-0-	164589	3			N	-0-					-0-
07	205995	X	162757	-0-	-43238	-0-	162757	3			N	-0-					-0-
08	205995	X	65976	-0-	-140019	-0-	65976	3			N	-0-					-0-
09	180210	X	75604	-0-	-104606	-0-	2289	1	73315	3	N	-0-					-0-
10	177506	X	94468	-0-	-83038	-0-	94468	3			N	-0-					-0-
11	164580	X	89024	-0-	-75556	-0-	89024	3			N	-0-					-0-

QUICK RANCH B WELL #: 3H RRCID -> 292684 COMPL. DATE 05/08/2022 TOTAL DEPTH 11276 PERF. N/A

06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUICK RANCH B WELL #: 1H RRCID -> 292828 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11319 - 23872

06	333870	X	254759	-0-	-79111	-0-	254759	3			N	-0-					-0-
07	330708	X	253494	-0-	-77214	-0-	253494	3			N	-0-					-0-
08	241844	X	241844	-0-	-0-	-0-	241844	3			N	-0-					-0-
09	254760	X	233222	-0-	-21538	-0-	233222	3			N	-0-					-0-
10	263252	X	236000	-0-	-27252	-0-	236000	3			N	-0-					-0-
11	254760	X	224208	-0-	-30552	-0-	224208	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407
QUICK RANCH B WELL #: 2H RRCID -> 292894 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 11256 PERF.11558 - 22565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	338610	X	266858	-0-	-71752	-0-	266858	3			N	-0-					-0-
07	332258	X	262288	-0-	-69970	-0-	262288	3			N	-0-					-0-
08	281387	X	248160	-0-	-33227	-0-	248160	3			N	-0-					-0-
09	266850	X	228180	-0-	-38670	-0-	228180	3			N	-0-					-0-
10	275745	X	232070	-0-	-43675	-0-	232070	3			N	-0-					-0-
11	266850	X	222176	-0-	-44674	-0-	222176	3			N	-0-					-0-

HUNTER - MARTIN T UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294096 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 11396 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		122528	-0-	122528	122528	122428	1	100	3	N	-0-					-0-
10	SHUT IN		295507	-0-	295507	418035	295507	3			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		256762	-0-	256762	674797	256762	3			N	-0-					-0-

SPRINGER WELL #: O 2H RRCID -> 294126 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11281 - 19086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	342480	X	213688	-0-	-128792	-0-	213688	3			N	-0-					-0-
07	320385	X	204057	-0-	-116328	-0-	204057	3			N	-0-					-0-
08	281201	X	187125	-0-	-94076	-0-	187125	3			N	-0-					-0-
09	250320	X	164499	-0-	-85821	-0-	164499	3			N	-0-					-0-
10	239630	X	164118	-0-	-75512	-0-	164118	3			N	-0-					-0-
11	213690	X	148777	-0-	-64913	-0-	148777	3			N	-0-					-0-

SANTA CRUZ-LA MUELA G PSA B WELL #: 2H RRCID -> 294135 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11510 - 21134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	385590	X	317030	-0-	-68560	-0-	317030	3			N	-0-					-0-
07	398443	X	306303	-0-	-92140	-0-	306303	3			N	-0-					-0-
08	398443	X	260033	-0-	-138410	-0-	260033	3			N	-0-					-0-
09	367230	X	239156	-0-	-128074	-0-	239156	3			N	-0-					-0-
10	355756	X	142669	-0-	-213087	-0-	142669	3			N	-0-					-0-
11	317040	X	74035	-0-	-243005	-0-	74035	3			N	-0-					-0-

BURKHOLDER-RJ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294159 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11087 - 20670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	427350	X	325845	-0-	-101505	-0-	325845	3			N	-0-					-0-
07	419089	X	317747	-0-	-101342	-0-	317747	3			N	-0-					-0-
08	396242	X	306634	-0-	-89608	-0-	306634	3			N	-0-					-0-
09	362790	X	286913	-0-	-75877	-0-	286913	3			N	-0-					-0-
10	359476	X	161063	-0-	-198413	-0-	161063	3			N	-0-					-0-
11	325860	X	153518	-0-	-172342	-0-	153518	3			N	-0-					-0-

BURKHOLDER-RJ UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294160 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11222 - 21045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	425100	X	312464	-0-	-112636	-0-	312464	3			N	-0-					-0-
07	414346	X	305910	-0-	-108436	-0-	305910	3			N	-0-					-0-
08	388988	X	295618	-0-	-93370	-0-	295618	3			N	-0-					-0-
09	353340	X	263287	-0-	-90053	-0-	263287	3			N	-0-					-0-
10	343883	X	256449	-0-	-87434	-0-	256449	3			N	-0-					-0-
11	312450	X	229153	-0-	-83297	-0-	229153	3			N	-0-					-0-

SPRINGER - SSS O UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294232 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11275 - 19698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	379200	X	281522	-0-	-97678	-0-	281522	3			N	-0-					-0-
07	368962	X	269305	-0-	-99657	-0-	269305	3			N	-0-					-0-
08	347789	X	256273	-0-	-91516	-0-	256273	3			N	-0-					-0-
09	316470	X	222514	-0-	-93956	-0-	222514	3			N	-0-					-0-
10	309659	X	233535	-0-	-76124	-0-	233535	3			N	-0-					-0-
11	281520	X	216886	-0-	-64634	-0-	216886	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407
SANTA CRUZ-LA MUELA G PSA A WELL #: 1H RRCID -> 294233 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11583 - 21356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	365700	X	296043	-0-	-69657	-0-	296043	3		N	-0-			-0-
07	377890	X	283206	-0-	-94684	-0-	283206	3		N	-0-			-0-
08	377890	X	243966	-0-	-133924	-0-	243966	3		N	-0-			-0-
09	338880	X	220229	-0-	-118651	-0-	220229	3		N	-0-			-0-
10	322927	X	223122	-0-	-99805	-0-	223122	3		N	-0-			-0-
11	296040	X	198156	-0-	-97884	-0-	198156	3		N	-0-			-0-

HUNTER - MARTIN T UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294345 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 11405 PERF. N/A

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

NIESCHWIETZ -BURKHOLDER R UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294493 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 11226 PERF.11768 - 18991

06	291780	X	172686	-0-	-119094	-0-	172686	3		N	-0-			-0-
07	301506	X	158199	-0-	-143307	-0-	158199	3		N	-0-			-0-
08	222921	X	128874	-0-	-94047	-0-	128874	3		N	-0-			-0-
09	215730	X	126922	-0-	-88808	-0-	126922	3		N	-0-			-0-
10	198245	X	116569	-0-	-81676	-0-	116569	3		N	-0-			-0-
11	172680	X	103663	-0-	-69017	-0-	103663	3		N	-0-			-0-

LA MUELA-SANTA CRUZ E PSA A WELL #: 1H RRCID -> 294562 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 10724 PERF.12209 - 22231

06	441510	X	375361	-0-	-66149	-0-	375361	3		N	-0-			-0-
07	423150	X	349538	-0-	-73612	-0-	349538	3		N	-0-			-0-
08	423150	X	304595	-0-	-118555	-0-	304595	3		N	-0-			-0-
09	407580	X	287897	-0-	-119683	-0-	287897	3		N	-0-			-0-
10	411060	X	295269	-0-	-115791	-0-	295269	3		N	-0-			-0-
11	375360	X	263080	-0-	-112280	-0-	263080	3		N	-0-			-0-

LA MUELA-SANTA CRUZ E PSA B WELL #: 2H RRCID -> 294632 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 10682 PERF.12114 - 22737

06	451770	X	367208	-0-	-84562	-0-	367208	3		N	-0-			-0-
07	425785	X	349875	-0-	-75910	-0-	349875	3		N	-0-			-0-
08	425785	X	313360	-0-	-112425	-0-	313360	3		N	-0-			-0-
09	379890	X	289783	-0-	-90107	-0-	289783	3		N	-0-			-0-
10	392553	X	304752	-0-	-87801	-0-	304752	3		N	-0-			-0-
11	367200	X	283997	-0-	-83203	-0-	283997	3		N	-0-			-0-

NIESCHWIETZ -BURKHOLDER R UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294635 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 11216 PERF.11748 - 20148

06	362340	X	311317	-0-	-51023	-0-	311317	3		N	-0-			-0-
07	374418	X	288077	-0-	-86341	-0-	288077	3		N	-0-			-0-
08	374418	X	235888	-0-	-138530	-0-	235888	3		N	-0-			-0-
09	362340	X	202301	-0-	-160039	-0-	202301	3		N	-0-			-0-
10	347696	X	202778	-0-	-144918	-0-	202778	3		N	-0-			-0-
11	311310	X	181481	-0-	-129829	-0-	181481	3		N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 2001H RRCID -> 251773 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12972 - 17119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	879	-0-	-141	-0-	63	1	692	3	Y	99	164	0			57
							15	4	109	9							
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	24	1	712	3	Y	99	115	0			41
							7	4	109	9							
08	899	N	846	-0-	-53	-0-	18	1	716	3	Y	96	118	0			19
							6	4	106	9							
09	870	N	840	-0-	-30	-0-	17	1	706	3	Y	100	103	0			16
							7	4	110	9							
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	28	1	1131	3	Y	128	104	0			40
							12	4	141	9							
11	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	84	1	2416	3	Y	90	112	0			18
							26	4	99	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291H RRCID -> 255011 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	271	1	2978	3	Y	24	45	0			14
							72	4	26	9							
07	3875	X	3322	-0-	-553	-0-	108	1	3151	3	Y	24	28	0			10
							37	4	26	9							
08	3875	X	3220	-0-	-655	-0-	79	1	3079	3	Y	25	30	0			5
							34	4	28	9							
09	3750	X	3048	-0-	-702	-0-	69	1	2924	3	Y	20	22	0			3
							33	4	22	9							
10	3472	X	2683	-0-	-789	-0-	64	1	2566	3	Y	19	16	0			6
							32	4	21	9							
11	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	128	1	3678	3	Y	24	25	0			5
							48	4	26	9							

GOODRIDGE WELL #: 2401H RRCID -> 255146 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	2912	-0-	-1149	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	2722	-0-	-1339	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	2736	-0-	-1194	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
10	3999	X	2455	-0-	-1544	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	1912	-0-	-1358	-0-	1912	3			N	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 1501H RRCID -> 255435 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
STS "A" WELL #: 361H RRCID -> 255968 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12577 PERF.15655 - 17547

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

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452 H RRCID -> 258206 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032

06	607	X	607	-0-	-0-	-0-	46	1	510	3	Y	36	66	0	21
							11	4	40	9					
07	335	X	335	-0-	-0-	-0-	11	1	310	3	Y	10	27	0	4
							3	4	11	9					
08	561	X	561	-0-	-0-	-0-	14	1	535	3	Y	6	9	0	1
							5	4	7	9					
09	344	X	344	-0-	-0-	-0-	8	1	334	3	Y	-0-	1	0	-0-
							2	4							
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUBBARD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260060 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353

06	930	N	677	-0-	-253	-0-	46	1	562	3	Y	63	62	0	25
							69	9							
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	99	1	1021	3	Y	12	31	0	6
							13	9							
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	107	1	1051	3	Y	50	43	0	13
							55	9							
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	104	1	1010	3	Y	41	42	0	12
							45	9							
10	1147	N	885	-0-	-262	-0-	97	1	770	3	Y	16	22	0	6
							18	9							
11	1170	N	1052	-0-	-118	-0-	120	1	902	3	Y	27	22	0	11
							30	9							

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 371H RRCID -> 260072 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13036 - 17926

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451C RRCID -> 260340 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 15826

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BRIGGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260468 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9707 - 15124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	52	1	536	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3168	-0-	68	68	293	1	2871	3	Y	4	3	0			1
							4	9									
09	867	N	799	-0-	-68	-0-	74	1	722	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
10	589	N	325	-0-	-264	-0-	36	1	287	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
11	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452B RRCID -> 260588 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11300 - 17334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2586	N	1637	-0-	-949	-0-	123	1	1346	3	Y	125	112	0			72
							30	4	138	9							
07	1519	N	1354	-0-	-165	-0-	41	1	1190	3	Y	101	131	0			42
							12	4	111	9							
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	30	1	1166	3	Y	99	121	0			20
							11	4	109	9							
09	1650	N	1211	-0-	-439	-0-	26	1	1089	3	Y	77	85	0			12
							11	4	85	9							
10	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	27	1	1075	3	Y	82	69	0			25
							12	4	90	9							
11	1200	N	790	-0-	-410	-0-	25	1	714	3	Y	39	56	0			8
							8	4	43	9							

GOODRIDGE WELL #: B 1H RRCID -> 266321 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6450	X	5777	-0-	-673	-0-	5777	3			N	-0-					-0-
07	6014	X	5109	-0-	-905	-0-	5109	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	4753	-0-	-858	-0-	4753	3			N	-0-					-0-
09	5790	X	5046	-0-	-744	-0-	5046	3			N	-0-					-0-
10	5983	X	4800	-0-	-1183	-0-	4800	3			N	-0-					-0-
11	5790	X	5153	-0-	-637	-0-	5153	3			N	-0-					-0-

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
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	58	1	1278	3	Y	101	56	0			45
							28	4	111	9							
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	50	1	1045	3	Y	68	72	0			41
							25	4	75	9							
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	22	1	455	3	Y	54	58	0	2	1	35
							12	4	59	9							
11	1440	N	268	-0-	-1172	-0-	13	1	249	3	Y	-0-	34	0	1	1	-0-
							6	4									

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
06	2340	N	1568	-0-	-772	-0-	106	1	1293	3	Y	154	113	0			61
							169	9									
07	2387	N	1466	-0-	-921	-0-	123	1	1269	3	Y	67	94	0			34
							74	9									
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	123	1	1204	3	Y	75	89	0			20
							83	9									
09	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	163	1	1587	3	Y	101	91	0			30
							111	9									
10	1457	N	1277	-0-	-180	-0-	133	1	1056	3	Y	80	78	0			32
							88	9									
11	1350	N	986	-0-	-364	-0-	109	1	820	3	Y	52	62	0			22
							57	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	127 83	1 9	1548	3	Y	75	70	0			30
07	1581	N	1329	-0-	-252	-0-	114 41	1 9	1174	3	Y	37	48	0			19
08	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	228 205	1 9	2231	3	Y	186	156	0			49
09	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	243 202	1 9	2366	3	Y	184	179	0			54
10	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	259 147	1 9	2061	3	Y	134	135	0			53
11	2520	N	2390	-0-	-130	-0-	265 142	1 9	1983	3	Y	129	128	0			54

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	11670	X	10622	-0-	-1048	-0-	852 203	1 4	9354 213	3 9	Y	194	369	0			111
07	12059	X	10691	-0-	-1368	-0-	345 101	1 4	10049 196	3 9	Y	178	215	0			74
08	12059	X	10917	-0-	-1142	-0-	265 95	1 4	10340 217	3 9	Y	197	232	0			39
09	11670	X	11191	-0-	-479	-0-	249 100	1 4	10614 228	3 9	Y	207	214	0			32
10	12059	X	8646	-0-	-3413	-0-	206 86	1 4	8186 168	3 9	Y	153	138	0			47
11	10620	X	7518	-0-	-3102	-0-	247 78	1 4	7096 97	3 9	Y	88	117	0			18

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
CARTWRIGHT WELL #: D 1H RRCID -> 267024 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	900	X	900	-0-	-0-	-0-	79	1	685	3	N	110	61	0			49
							15	4	121	9							
09	187	X	187	-0-	-0-	-0-	17	1	127	3	N	36	63	0			22
							3	4	40	9							
10	27	X	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	9	N	20	28	0	1	1	13
11	870	X	35	-0-	-835	-0-	1	1	34	9	N	31	25	0			19

ZAPP WELL #: A 3H RRCID -> 267043 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	103	1	1547	3	Y	339	330	1			126
							373	9									
07	1736	N	1655	-0-	-81	-0-	109	1	1284	3	Y	238	252	1			112
							262	9									
08	1364	N	1164	-0-	-200	-0-	97	1	784	3	Y	257	236	1			133
							283	9									
09	1680	N	1344	-0-	-336	-0-	96	1	1010	3	Y	216	284	1			65
							238	9									
10	3100	N	4155	-0-	1055	1055	139	1	3762	3	Y	231	182	1			114
							254	9									
11	3000	N	2290	-0-	-710	345	99	1	2011	3	Y	164	210	1			68
							180	9									

BRIGGS RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 267201 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	72	1	872	3	Y	71	63	0			28
							78	9									
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	93	1	957	3	Y	87	71	0			44
							96	9									
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	127	1	1243	3	Y	159	161	0			42
							175	9									
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	142	1	1380	3	Y	158	153	0			47
							174	9									
10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	166	1	1321	3	Y	144	134	0			57
							158	9									
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	165	1	1236	3	Y	125	130	0			52
							138	9									

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 372A RRCID -> 267204 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372

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

WEEKS A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 267325 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6390	X	5434	-0-	-956	-0-	188	1	5094	3	Y	138	125	1			161
							152	9									
07	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	214	1	6363	3	Y	183	235	1			109
							201	9									
08	6789	X	6391	-0-	-398	-0-	192	1	5918	3	Y	255	172	1			192
							281	9									
09	6570	X	6203	-0-	-367	-0-	218	1	5821	3	Y	149	172	1			169
							164	9									
10	6789	X	5812	-0-	-977	-0-	228	1	5357	3	Y	206	216	1			159
							227	9									
11	6570	X	2251	-0-	-4319	-0-	104	1	2050	3	Y	88	198	1			49
							97	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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
06	4620	X	4446	-0-	-174	-0-	157	1	4244	3	Y	41	69	1			54
							45	9									
07	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	201	1	5971	3	Y	62	79	1			37
							68	9									
08	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	205	1	6320	3	Y	82	57	1			62
							90	9									
09	6300	X	3226	-0-	-3074	-0-	116	1	3084	3	Y	24	56	1			30
							26	9									
10	6510	X	5917	-0-	-593	-0-	241	1	5676	3	Y	-0-	30	1			-0-
11	6300	X	1745	-0-	-4555	-0-	84	1	1659	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

CARTWRIGHT WELL #: F 2H RRCID -> 267354 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 10780 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	3	2	0			1
							1	4	3	9							
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	Y	27	12	0			16
							1	4	30	9							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	0	1	1	-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT WELL #: G 2H RRCID -> 267811 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 12475 - 18628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	19	9	0			10
							21	9									
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	81	3	Y	40	16	0			24
							2	4	44	9							
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	23	0	1	1	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELLOWS WELL #: B 4H RRCID -> 267812 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 11210 - 15572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	246	1	5468	3	Y	190	88	0			105
							136	4	209	9							
07	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	179	1	4157	3	Y	170	183	0			92
							82	4	187	9							
08	14211	X	14211	-0-	-0-	-0-	573	1	12745	3	Y	573	410	0			255
							263	4	630	9							
09	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	467	1	9737	3	Y	465	439	0			281
							212	4	512	9							
10	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	366	1	7510	3	Y	387	404	0	16	1	248
							188	4	426	9							
11	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	405	1	7849	3	Y	379	387	0	8	1	232
							261	4	417	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BELLOWS WELL #: A 3H RRCID -> 267817 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	316	1	7020	3	Y	213	143	0			117
							175	4	234	9							
07	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	248	1	5760	3	Y	199	208	0			108
							114	4	219	9							
08	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	274	1	6093	3	Y	240	241	0			107
							126	4	264	9							
09	7320	X	6158	-0-	-1162	-0-	265	1	5526	3	Y	224	195	0			136
							121	4	246	9							
10	7564	X	2942	-0-	-4622	-0-	128	1	2625	3	Y	112	169	0	7	1	72
							66	4	123	9							
11	7320	X	1474	-0-	-5846	-0-	71	1	1371	3	Y	1	70	0	1	1	-0-
							31	4	1	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291B RRCID -> 267826 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11340 PERF.11520 - 14602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6390	X	5902	-0-	-488	-0-	476	1	5225	3	Y	70	119	0			40
							124	4	77	9							
07	6603	X	5415	-0-	-1188	-0-	176	1	5119	3	Y	56	73	0			23
							58	4	62	9							
08	6107	X	5482	-0-	-625	-0-	134	1	5220	3	Y	66	76	0			13
							55	4	73	9							
09	5910	X	5777	-0-	-133	-0-	129	1	5505	3	Y	75	76	0			12
							60	4	83	9							
10	6107	X	4858	-0-	-1249	-0-	116	1	4603	3	Y	75	64	0			23
							56	4	83	9							
11	5910	X	5896	-0-	-14	-0-	193	1	5551	3	Y	74	82	0			15
							71	4	81	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 292B RRCID -> 268134 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11216 - 16544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	3489	-0-	-321	-0-	278	1	3051	3	Y	79	128	0			45
							73	4	87	9							
07	3720	X	3377	-0-	-343	-0-	108	1	3157	3	Y	69	85	0			29
							36	4	76	9							
08	3720	X	3392	-0-	-328	-0-	82	1	3197	3	Y	72	87	0			14
							34	4	79	9							
09	3510	X	2810	-0-	-700	-0-	63	1	2665	3	Y	47	54	0			7
							30	4	52	9							
10	3596	X	2617	-0-	-979	-0-	62	1	2467	3	Y	53	44	0			16
							30	4	58	9							
11	3480	X	2995	-0-	-485	-0-	97	1	2793	3	Y	63	66	0			13
							36	4	69	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 453C RRCID -> 268310 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.12631 - 16842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	28	1	308	3	Y	97	210	0			56
							7	4	107	9							
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	41	80	0			17
							45	9									
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	12	3	33	9	Y	30	41	0			6
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	8	1	337	3	Y	231	201	0			36
							3	4	254	9							
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	36	0			-0-
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	16	1	456	3	Y	216	173	0			43
							5	4	238	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452C RRCID -> 268314 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	293	X	293	-0-		-0-	-0-	19	1	206	3	Y	58	27	0			33
								4	4	64	9							
07	343	X	343	-0-		-0-	-0-	11	1	321	3	Y	7	37	0			3
								3	4	8	9							
08	240	X	240	-0-		-0-	-0-	6	1	221	3	Y	10	11	0			2
								2	4	11	9							
09	162	X	162	-0-		-0-	-0-	4	1	156	3	Y	1	3	0			-0-
								1	4	1	9							
10	139	X	139	-0-		-0-	-0-	3	1	135	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
11	184	X	184	-0-		-0-	-0-	6	1	172	3	Y	4	3	0			1
								2	4	4	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 454C RRCID -> 268315 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	610	X	610	-0-		-0-	-0-	45	1	490	3	Y	58	93	0			33
								11	4	64	9							
07	589	X	589	-0-		-0-	-0-	18	1	512	3	Y	49	62	0			20
								5	4	54	9							
08	574	X	574	-0-		-0-	-0-	13	1	499	3	Y	52	62	0			10
								5	4	57	9							
09	619	X	619	-0-		-0-	-0-	13	1	540	3	Y	55	56	0			9
								5	4	61	9							
10	592	X	592	-0-		-0-	-0-	13	1	519	3	Y	50	43	0			16
								5	4	55	9							
11	464	X	464	-0-		-0-	-0-	14	1	407	3	Y	35	44	0			7
								4	4	39	9							

COOKE RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 268316 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10912 - 17387

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8220	X	-0-	-0-		-8220	-0-					Y	-0-	36	0			-0-
07	9340	X	9340	-0-		-0-	-0-	359	1	8352	3	Y	418	191	0			227
								169	4	460	9							
08	14145	X	14145	-0-		-0-	-0-	554	1	12306	3	Y	932	744	0			415
								260	4	1025	9							
09	9974	X	9974	-0-		-0-	-0-	427	1	8898	3	Y	410	577	0			248
								198	4	451	9							
10	12511	X	12511	-0-		-0-	-0-	540	1	11076	3	Y	556	430	0	17	1	357
								283	4	612	9							
11	8610	X	7363	-0-		-1247	-0-	336	1	6509	3	Y	271	453	0	9	1	166
								220	4	298	9							

COOKE RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 268317 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10960 - 17000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BRIGGS RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 268344 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1255	-0-		-335	-0-	87	1	1060	3	Y	98	83	0			39
								108	9									
07	1856	N	1856	-0-		-0-	-0-	152	1	1566	3	Y	125	100	0			64
								138	9									
08	1721	N	1721	-0-		-0-	-0-	138	1	1349	3	Y	213	221	0			56
								234	9									
09	1871	N	1871	-0-		-0-	-0-	152	1	1485	3	Y	213	206	0			63
								234	9									
10	1643	N	1514	-0-		-129	-0-	152	1	1209	3	Y	139	147	0			55
								153	9									
11	1590	N	1033	-0-		-557	-0-	112	1	840	3	Y	74	98	0			31
								81	9									

BRIGGS RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 268345 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 13772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	N	1632	-0-		-348	-0-	101	1	1232	3	Y	272	236	0			108
								299	9									
07	2509	N	2509	-0-		-0-	-0-	211	1	2174	3	Y	113	164	0			57
								124	9									
08	3100	N	4026	-0-		926	926	348	1	3404	3	Y	249	241	0			65
								274	9									
09	3000	N	4225	-0-		1225	2151	373	1	3632	3	Y	200	206	0			59
								220	9									
10	3100	N	3714	-0-		614	2765	400	1	3183	3	Y	119	131	0			47
								131	9									
11	6131	X	3366	-0-		-2765	-0-	385	1	2886	3	Y	86	97	0			36
								95	9									

BRIGGS RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 268962 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9422 - 14440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1186	-0-		-104	-0-	85	1	1035	3	Y	60	56	0			24
								66	9									
07	1302	N	1232	-0-		-70	-0-	103	1	1055	3	Y	67	57	0			34
								74	9									
08	2205	N	2205	-0-		-0-	-0-	189	1	1847	3	Y	154	148	0			40
								169	9									
09	2582	N	2582	-0-		-0-	-0-	226	1	2203	3	Y	139	138	0			41
								153	9									
10	2298	N	2298	-0-		-0-	-0-	242	1	1929	3	Y	115	111	0			45
								127	9									
11	2071	N	2071	-0-		-0-	-0-	232	1	1737	3	Y	93	99	0			39
								102	9									

BRIGGS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 268963 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 9552 - 14015

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	1021	-0-		-29	-0-	71	1	870	3	Y	73	187	0			29
								80	9									
07	1423	N	1423	-0-		-0-	-0-	113	1	1166	3	Y	131	93	0			67
								144	9									
08	1395	N	1282	-0-		-113	-0-	105	1	1031	3	Y	133	165	0			35
								146	9									
09	1353	N	1353	-0-		-0-	-0-	114	1	1111	3	Y	116	117	0			34
								128	9									
10	1395	N	1278	-0-		-117	-0-	129	1	1024	3	Y	114	103	0			45
								125	9									
11	1230	N	1135	-0-		-95	-0-	122	1	911	3	Y	93	99	0			39
								102	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 5H RRCID -> 269092 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11316 - 15675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-	59	0			-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	15	1	628	3	Y	56	47	0			9
							6	4	62	9							
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	3	13	9	Y	12	17	0			4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 2H RRCID -> 269096 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11410 - 16042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
07	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	3	1	135	3	Y	37	31	0			6
							1	4	41	9							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	330	N	200	-0-	-130	-0-	14	1	149	3	Y	31	70	0			18
							3	4	34	9							
07	217	N	151	-0-	-66	-0-	4	1	120	3	Y	24	32	0			10
							1	4	26	9							
08	279	N	199	-0-	-80	-0-	4	1	140	3	Y	49	49	0			10
							1	4	54	9							
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	7	1	317	3	Y	34	39	0			5
							3	4	37	9							
10	155	N	18	-0-	-137	-0-	10	3	8	9	Y	7	10	0			2
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	8	1	236	3	Y	77	64	0			15
							3	4	85	9							

BRIGGS RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 269291 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	142	1	1734	3	Y	80	71	0			32
							88	9									
07	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	184	1	1889	3	Y	104	83	0			53
							114	9									
08	3100	N	3309	-0-	209	209	285	1	2790	3	Y	213	210	0			56
							234	9									
09	3000	N	3186	-0-	186	395	279	1	2718	3	Y	172	177	0			51
							189	9									
10	3100	N	2727	-0-	-373	22	288	1	2289	3	Y	136	133	0			54
							150	9									
11	2584	X	2562	-0-	-22	-0-	292	1	2186	3	Y	76	98	0			32
							84	9									

COOKE RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 269293 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10790 - 15195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	595	-0-	-185	-0-	23	1	519	3	Y	36	32	0			20
							13	4	40	9							
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
08	806	N	416	-0-	-390	-0-	17	1	367	3	Y	22	12	0			10
							8	4	24	9							
09	600	N	579	-0-	-21	-0-	23	1	473	3	Y	66	36	0			40
							10	4	73	9							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38	0	2	1	-0-
11	390	N	66	-0-	-324	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 1H RRCID -> 269294 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11455 - 17875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-	46	0			-0-
07	2573	N	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	33	1	1384	3	Y	290	245	0			45
							14	4	319	9							
10	3100	N	3226	-0-	126	126	64	1	2551	3	Y	529	410	0			164
							29	4	582	9							
11	2831	N	2705	-0-	-126	-0-	75	1	2151	3	Y	413	494	0			83
							25	4	454	9							

CRISP RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 269464 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9806 - 16866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	2641	-0-	-479	-0-	175	1	2139	3	Y	297	280	0			118
							327	9									
07	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	240	1	2466	3	Y	396	313	0			201
							436	9									
08	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	254	1	2490	3	Y	433	520	0			114
							476	9									
09	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	248	1	2418	3	Y	399	395	0			118
							439	9									
10	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	307	1	2443	3	Y	433	380	0			171
							476	9									
11	3120	X	3067	-0-	-53	-0-	310	1	2325	3	Y	393	399	0			165
							432	9									

ZAPP WELL #: A 1H RRCID -> 270259 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	460	-0-	-20	-0-	91	1	251	3	Y	107	130	1			40
							118	9									
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	100	1	175	3	Y	144	116	1			68
							158	9									
08	961	N	609	-0-	-352	-0-	91	1	400	3	Y	107	120	1			55
							118	9									
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	92	1	455	3	Y	131	147	1			39
							144	9									
*10	434	N	241	-0-	-193	-0-	91	1	150	9	Y	136	108	1			67
*11	600	N	324	-0-	-276	-0-	106	1	45	3	Y	157	159	1			65
							173	9									

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 270272 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9444 - 14539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1350	N	1281	-0-	-69	-0-	91	1	1104	3	Y	78	69	0			31
							86	9									
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	131	1	1348	3	Y	110	85	0			56
							121	9									
08	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	203	1	1985	3	Y	216	215	0			57
							238	9									
09	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	222	1	2163	3	Y	189	190	0			56
							208	9									
10	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	274	1	2180	3	Y	187	169	0			74
							206	9									
11	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	312	1	2336	3	Y	181	179	0			76
							199	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	91	1	584	3	Y	189	186	1			70
							208	9									
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	101	1	246	3	Y	149	149	1			70
							164	9									
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	102	1	899	3	Y	178	156	1			92
							196	9									
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	99	1	708	3	Y	160	204	1			48
							176	9									
*10	496	N	303	-0-	-193	-0-	103	1	200	9	Y	182	140	1			90
*11	1170	N	696	-0-	-474	-0-	108	1	392	3	Y	178	194	1			74
							196	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 2H RRCID -> 270312 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10690 PERF.11235 - 18077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	2655	-0-	-105	-0-	187	1	2049	3	Y	341	586	0			196
							44	4	375	9							
07	2852	X	2533	-0-	-319	-0-	72	1	2100	3	Y	309	377	0			128
							21	4	340	9							
08	2852	X	2635	-0-	-217	-0-	56	1	2189	3	Y	337	398	0			67
							19	4	371	9							
09	2760	X	2665	-0-	-95	-0-	52	1	2231	3	Y	329	344	0			52
							20	4	362	9							
10	2759	X	2656	-0-	-103	-0-	56	1	2216	3	Y	329	279	0			102
							22	4	362	9							
11	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	81	1	2322	3	Y	318	356	0			64
							25	4	350	9							

BRIGGS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 270366 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9593 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	N	1715	-0-	-415	-0-	128	1	1554	3	Y	30	25	0			12
							33	9									
07	2108	N	1910	-0-	-198	-0-	165	1	1698	3	Y	43	33	0			22
							47	9									
08	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	173	1	1695	3	Y	50	59	0			13
							55	9									
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	164	1	1595	3	Y	45	45	0			13
							50	9									
10	1922	N	1207	-0-	-715	-0-	132	1	1046	3	Y	26	29	0			10
							29	9									
11	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	210	1	1575	3	Y	36	31	0			15
							40	9									

ZAPP WELL #: G 1H RRCID -> 270413 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9647 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	1625	-0-	-415	-0-	103	1	1273	3	N	226	199	1			84
							249	9									
07	1457	N	1143	-0-	-314	-0-	95	1	940	3	N	98	136	1			46
							108	9									
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	101	1	1473	3	N	151	119	1			78
							166	9									
09	1620	N	1529	-0-	-91	-0-	104	1	1290	3	N	123	164	1			37
							135	9									
10	1147	N	440	-0-	-707	-0-	66	1	282	3	N	84	80	1			41
							92	9									
11	1680	N	1236	-0-	-444	-0-	62	1	1038	3	N	124	114	1			51
							136	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: Y 2H RRCID -> 270416 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11277 - 16504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1859	-0-		-151	-0-	134	1	1472	3	Y	201	335	0			115
								32	4	221	9							
07	1922	N	1868	-0-		-54	-0-	54	1	1579	3	Y	199	232	0			82
								16	4	219	9							
08	1999	N	1999	-0-		-0-	-0-	42	1	1632	3	Y	282	308	0			56
								15	4	310	9							
09	1860	N	1838	-0-		-22	-0-	37	1	1568	3	Y	198	223	0			31
								15	4	218	9							
10	1860	N	1701	-0-		-159	-0-	37	1	1460	3	Y	172	150	0			53
								15	4	189	9							
11	1920	N	1892	-0-		-28	-0-	56	1	1601	3	Y	198	211	0			40
								17	4	218	9							

ZAPP WELL #: G 2H RRCID -> 270431 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9495 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	399	N	399	-0-		-0-	-0-	94	1	239	3	Y	60	93	1			22
								66	9									
07	310	N	302	-0-		-8	-0-	91	1	66	3	Y	132	92	1			62
								145	9									
08	553	N	553	-0-		-0-	-0-	105	1	296	3	Y	138	129	1			71
								152	9									
09	510	N	510	-0-		-0-	-0-	90	1	295	3	Y	114	151	1			34
								125	9									
*10	310	N	186	-0-		-124	-0-	97	1	89	9	Y	81	75	1			40
*11	540	N	291	-0-		-249	-0-	105	1	64	3	Y	111	105	1			46
								122	9									

LIGHT RANCH WELL #: Y 3H RRCID -> 270433 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9627 - 15327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4900	X	4900	-0-		-0-	-0-	365	1	4451	3	Y	76	47	0			30
								84	9									
07	4433	X	4209	-0-		-224	-0-	366	1	3763	3	Y	73	66	0			37
								80	9									
08	5292	X	5292	-0-		-0-	-0-	478	1	4681	3	Y	121	126	0			32
								133	9									
09	4890	X	3342	-0-		-1548	-0-	304	1	2968	3	Y	64	77	0			19
								70	9									
10	5053	X	2245	-0-		-2808	-0-	246	1	1958	3	Y	37	41	0			15
								41	9									
11	4890	X	3294	-0-		-1596	-0-	383	1	2868	3	Y	39	37	0			17
								43	9									

HUBBARD WELL #: D 1H RRCID -> 270436 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9857 - 14802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1587	N	1587	-0-		-0-	-0-	110	1	1346	3	Y	119	72	0			47
								131	9									
07	1054	N	959	-0-		-95	-0-	77	1	788	3	Y	85	89	0			43
								94	9									
08	641	N	641	-0-		-0-	-0-	53	1	514	3	Y	67	92	0			18
								74	9									
09	1590	N	1147	-0-		-443	-0-	96	1	940	3	Y	101	89	0			30
								111	9									
10	961	N	460	-0-		-501	-0-	46	1	363	3	Y	46	58	0			18
								51	9									
11	1147	N	1147	-0-		-0-	-0-	120	1	902	3	Y	114	84	0			48
								125	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
COOKE RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 270532 COMPL. DATE 11/23/2012 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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
07	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	204	1	4743	3	Y	158	72	0			86
							97	4	174	9							
08	11510	X	11510	-0-	-0-	-0-	475	1	10556	3	Y	232	215	0			103
							224	4	255	9							
09	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	290	1	6057	3	Y	275	212	0			166
							136	4	303	9							
10	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	283	1	5799	3	Y	119	201	0	8	1	76
							149	4	131	9							
11	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	525	1	10158	3	Y	17	81	0	2	1	10
							345	4	19	9							

CRISP RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 270533 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9819 - 16294

06	2100	X	1997	-0-	-103	-0-	125	1	1522	3	N	318	281	0			126
							350	9									
07	2139	X	1758	-0-	-381	-0-	133	1	1370	3	N	232	240	0			118
							255	9									
08	2108	X	2107	-0-	-1	-0-	172	1	1684	3	N	228	286	0			60
							251	9									
09	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	165	1	1608	3	N	233	224	0			69
							256	9									
10	2077	X	1857	-0-	-220	-0-	177	1	1406	3	N	249	220	0			98
							274	9									
11	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	189	1	1418	3	N	446	357	0			187
							491	9									

COOKE RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 270666 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10873 - 16153

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: H 2H RRCID -> 270945 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11568 - 16544

06	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	362	1	3972	3	Y	382	299	0			219
							86	4	420	9							
07	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	123	1	3576	3	Y	360	430	0			149
							36	4	396	9							
08	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	87	1	3404	3	Y	340	422	0			67
							31	4	374	9							
09	4200	X	3921	-0-	-279	-0-	81	1	3444	3	Y	331	346	0			52
							32	4	364	9							
10	4340	X	2729	-0-	-1611	-0-	60	1	2404	3	Y	218	202	0			68
							25	4	240	9							
11	4200	X	1258	-0-	-2942	-0-	41	1	1164	3	Y	36	97	0			7
							13	4	40	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WEEKS B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 271046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10974 - 17259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	252	1	6804	3	Y	129	116	1			149
							142	9									
07	6603	X	6528	-0-	-75	-0-	208	1	6193	3	Y	115	196	1			68
							127	9									
08	8587	X	7236	-0-	-1351	-0-	221	1	6819	3	Y	178	112	1			134
							196	9									
09	8310	X	5527	-0-	-2783	-0-	197	1	5249	3	Y	74	120	1			88
							81	9									
10	8587	X	2485	-0-	-6102	-0-	100	1	2343	3	Y	38	96	1			30
							42	9									
11	7200	X	6971	-0-	-229	-0-	320	1	6334	3	Y	288	159	1			159
							317	9									

HUBBARD RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 271051 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10000 - 14680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	48	1	582	3	Y	63	48	0			25
							69	9									
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	42	1	431	3	Y	59	54	0			30
							65	9									
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	31	1	304	3	Y	45	63	0			12
							50	9									
09	690	N	404	-0-	-286	-0-	33	1	321	3	Y	45	44	0			13
							50	9									
10	527	N	490	-0-	-37	-0-	48	1	383	3	Y	54	46	0			21
							59	9									
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	91	1	679	3	Y	110	85	0			46
							121	9									

J A CRISP RANCH UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 271106 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9693 - 14033

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1456	-0-	-134	-0-	104	1	1269	3	Y	75	73	0			30
							83	9									
07	1736	N	1563	-0-	-173	-0-	130	1	1336	3	Y	88	73	0			45
							97	9									
08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	177	1	1735	3	Y	119	133	0			31
							131	9									
09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	173	1	1688	3	Y	116	113	0			34
							128	9									
10	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	267	1	2126	3	Y	168	136	0			66
							185	9									
11	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	220	1	1651	3	Y	119	135	0			50
							131	9									

WEEKS C UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 271122 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10071 - 16542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5670	X	4185	-0-	-1485	-0-	148	1	4009	3	Y	25	33	1			31
							28	9									
07	5859	X	4556	-0-	-1303	-0-	147	1	4356	3	Y	48	51	1			28
							53	9									
08	6231	X	4909	-0-	-1322	-0-	153	1	4719	3	Y	34	36	1			26
							37	9									
09	6030	X	5977	-0-	-53	-0-	214	1	5723	3	Y	36	23	1			39
							40	9									
10	6231	X	4948	-0-	-1283	-0-	201	1	4723	3	Y	22	44	1			17
							24	9									
11	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	237	1	4681	3	Y	38	34	1			21
							42	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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
06	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	273	1	3324	3	Y	48	37	0			19
							53	9									
07	4123	X	1884	-0-	-2239	-0-	165	1	1701	3	Y	16	27	0			8
							18	9									
08	4123	X	1394	-0-	-2729	-0-	128	1	1249	3	Y	15	19	0			4
							17	9									
09	3990	X	2318	-0-	-1672	-0-	213	1	2079	3	Y	24	21	0			7
							26	9									
10	3782	X	1530	-0-	-2252	-0-	169	1	1342	3	Y	17	17	0			7
							19	9									
11	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	481	1	3603	3	Y	67	46	0			28
							74	9									

FARRELL-MORENO 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
06	3150	X	2480	-0-	-670	-0-	162	1	1969	3	Y	317	278	0			126
							349	9									
07	2821	X	2508	-0-	-313	-0-	187	1	1925	3	Y	360	303	0			183
							396	9									
08	2821	X	2656	-0-	-165	-0-	207	1	2029	3	Y	382	465	0			100
							420	9									
09	2730	X	2596	-0-	-134	-0-	207	1	2013	3	Y	342	341	0			101
							376	9									
10	2573	X	2305	-0-	-268	-0-	217	1	1729	3	Y	326	298	0			129
							359	9									
11	2580	X	2209	-0-	-371	-0-	222	1	1662	3	Y	295	300	0			124
							325	9									

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
06	5580	X	5270	-0-	-310	-0-	418	1	4585	3	Y	145	256	0			83
							107	4	160	9							
07	5766	X	5193	-0-	-573	-0-	166	1	4823	3	Y	137	163	0			57
							53	4	151	9							
08	5735	X	5088	-0-	-647	-0-	122	1	4757	3	Y	145	173	0			29
							49	4	160	9							
09	5550	X	5233	-0-	-317	-0-	115	1	4912	3	Y	140	147	0			22
							52	4	154	9							
10	5735	X	5251	-0-	-484	-0-	123	1	4906	3	Y	149	125	0			46
							58	4	164	9							
*11	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	173	1	4972	3	Y	141	159	0			28
							62	4	155	9							

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
06	1950	N	1794	-0-	-156	-0-	125	1	1525	3	Y	131	135	0			52
							144	9									
07	2139	N	2063	-0-	-76	-0-	155	1	1596	3	Y	284	192	0			144
							312	9									
08	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	180	1	1762	3	Y	371	418	0			97
							408	9									
09	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	172	1	1675	3	Y	272	289	0			80
							299	9									
10	2077	N	1623	-0-	-454	-0-	162	1	1285	3	Y	160	177	0			63
							176	9									
11	2280	N	2147	-0-	-133	-0-	218	1	1635	3	Y	267	218	0			112
							294	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
MORENO-FARRELL A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 271661 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9560 - 15560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1893	N	1893	-0-		-0-	-0-	121	1	1478	3	N	267	238	0			106
								294	9									
07	1979	N	1979	-0-		-0-	-0-	147	1	1510	3	N	293	250	0			149
								322	9									
08	1972	N	1972	-0-		-0-	-0-	152	1	1488	3	N	302	372	0			79
								332	9									
09	1934	N	1934	-0-		-0-	-0-	152	1	1479	3	N	275	273	0			81
								303	9									
10	1984	N	826	-0-		-1158	-0-	76	1	606	3	N	131	160	0			52
								144	9									
11	2111	N	2111	-0-		-0-	-0-	210	1	1573	3	N	298	225	0			125
								328	9									

COOKE RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 271680 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 11000 - 15722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4140	X	-0-	-0-		-4140	-0-					N	-0-					-0-
07	2108	X	145	-0-		-1963	-0-	6	1	136	3	N	-0-					-0-
								3	4									
08	1364	X	10	-0-		-1354	-0-	9	3	1	9	N	1	1	0			-0-
09	2617	X	2617	-0-		-0-	-0-	112	1	2331	3	N	111	44	0			67
								52	4	122	9							
10	5801	X	5801	-0-		-0-	-0-	248	1	5095	3	N	298	167	0	7	1	191
								130	4	328	9							
11	5585	X	5585	-0-		-0-	-0-	251	1	4863	3	N	279	293	0	6	1	171
								164	4	307	9							

COOKE RANCH WELL #: C 2SL RRCID -> 271681 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 10519 PERF. 10900 - 15145

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

COOKE RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 271683 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 11229 - 15042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1813	X	1813	-0-		-0-	-0-	71	1	1653	3	N	49	22	0			27
								35	4	54	9							
08	12955	X	12955	-0-		-0-	-0-	526	1	11695	3	N	433	267	0			193
								258	4	476	9							
09	9698	X	9698	-0-		-0-	-0-	417	1	8698	3	N	345	329	0			209
								203	4	380	9							
10	5245	X	5245	-0-		-0-	-0-	228	1	4669	3	N	204	271	0	11	1	131
								124	4	224	9							
11	4826	X	4826	-0-		-0-	-0-	221	1	4286	3	N	154	187	0	4	1	94
								150	4	169	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BELLOWS WELL #: B 1H RRCID -> 271803 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11069 - 15653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	61	-0-	-3029	-0-		2	1	52	3	Y	5	28	0			3
								1	4	6	9							
07	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-		277	1	6435	3	Y	135	65	0			73
								132	4	149	9							
08	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-		118	1	2620	3	Y	97	127	0			43
								56	4	107	9							
09	14039	X	14039	-0-	-0-	-0-		605	1	12609	3	Y	493	238	0			298
								283	4	542	9							
10	7006	X	5066	-0-	-1940	-0-		220	1	4524	3	Y	187	351	0	14	1	120
								116	4	206	9							
11	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-		350	1	6779	3	Y	278	223	0	4	1	171
								230	4	306	9							

CRISP H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271919 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9595 PERF.10108 - 15091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-		177	1	2157	3	Y	224	197	0			89
								246	9									
07	2821	N	2618	-0-	-203	-0-		208	1	2139	3	Y	246	210	0			125
								271	9									
08	2604	N	2093	-0-	-511	-0-		174	1	1704	3	Y	195	269	0			51
								215	9									
09	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-		228	1	2218	3	Y	409	339	0			121
								450	9									
10	2604	N	2563	-0-	-41	-0-		255	1	2030	3	Y	253	274	0			100
								278	9									
11	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-		227	1	1704	3	Y	195	213	0			82
								215	9									

BRIGGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 271956 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	862	-0-	-698	-0-		49	1	598	3	Y	195	175	0			78
								215	9									
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-		79	1	812	3	Y	356	253	0			181
								392	9									
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-		73	1	714	3	Y	331	425	0			87
								364	9									
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-		78	1	758	3	Y	301	299	0			89
								331	9									
10	1271	N	1220	-0-	-51	-0-		95	1	752	3	Y	339	294	0			134
								373	9									
11	1110	N	1073	-0-	-37	-0-		89	1	670	3	Y	285	299	0			120
								314	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 2H RRCID -> 272022 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11301 - 17293

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-		Y	-0-	53	0			-0-
07	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-		Y	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-		Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	1018	-0-		-122	-0-	68	1	833	3	Y	106	97	0			42
								117	9									
07	1147	N	982	-0-		-165	-0-	77	1	795	3	Y	100	91	0			51
								110	9									
08	1822	N	1822	-0-		-0-	-0-	148	1	1450	3	Y	204	201	0			54
								224	9									
09	2004	N	2004	-0-		-0-	-0-	167	1	1633	3	Y	185	184	0			55
								204	9									
10	1784	N	1784	-0-		-0-	-0-	181	1	1438	3	Y	150	146	0			59
								165	9									
11	1937	N	1937	-0-		-0-	-0-	208	1	1557	3	Y	156	150	0			65
								172	9									

BRIGGS RANCH G UNIT #1 WELL #: G 4H RRCID -> 272163 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9678 - 15202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	1175	-0-		-685	-0-	82	1	994	3	Y	90	97	0			36
								99	9									
07	1860	N	1349	-0-		-511	-0-	107	1	1106	3	Y	124	97	0			63
								136	9									
08	2113	N	2113	-0-		-0-	-0-	170	1	1669	3	Y	249	247	0			65
								274	9									
09	2543	N	2543	-0-		-0-	-0-	208	1	2030	3	Y	277	260	0			82
								305	9									
10	2652	N	2652	-0-		-0-	-0-	265	1	2106	3	Y	255	236	0			101
								281	9									
11	2040	N	1643	-0-		-397	-0-	175	1	1314	3	Y	140	182	0			59
								154	9									

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 3H RRCID -> 272366 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9320 - 14499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	782	-0-		-88	-0-	59	1	714	3	Y	8	9	0			3
								9	9									
07	1142	N	1142	-0-		-0-	-0-	100	1	1029	3	Y	12	9	0			6
								13	9									
08	1386	N	1386	-0-		-0-	-0-	122	1	1191	3	Y	66	55	0			17
								73	9									
09	1153	N	1153	-0-		-0-	-0-	101	1	984	3	Y	62	61	0			18
								68	9									
10	1147	N	1100	-0-		-47	-0-	118	1	935	3	Y	43	44	0			17
								47	9									
11	1350	N	1035	-0-		-315	-0-	117	1	873	3	Y	41	41	0			17
								45	9									

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 2H RRCID -> 272370 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 9241 - 16263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	2748	-0-		-12	-0-	202	1	2459	3	Y	79	74	0			31
								87	9									
07	2852	X	2707	-0-		-145	-0-	228	1	2348	3	Y	119	90	0			60
								131	9									
08	3197	X	3197	-0-		-0-	-0-	279	1	2728	3	Y	173	188	0			45
								190	9									
09	4283	X	4283	-0-		-0-	-0-	372	1	3629	3	Y	256	226	0			75
								282	9									
10	4287	X	4287	-0-		-0-	-0-	452	1	3597	3	Y	216	206	0			85
								238	9									
11	3969	X	3969	-0-		-0-	-0-	443	1	3321	3	Y	186	193	0			78
								205	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BRIGGS RANCH D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 272635 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9861 - 14799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	N	2121	-0-		-99	-0-	155	1	1887	3	Y	72	68	0			28
								79	9									
07	2294	N	2282	-0-		-12	-0-	193	1	1984	3	Y	95	75	0			48
								105	9									
08	2359	N	2359	-0-		-0-	-0-	209	1	2045	3	Y	95	118	0			25
								105	9									
09	2135	N	2135	-0-		-0-	-0-	194	1	1891	3	Y	45	57	0			13
								50	9									
10	2294	N	1993	-0-		-301	-0-	213	1	1693	3	Y	79	61	0			31
								87	9									
11	2280	N	1191	-0-		-1089	-0-	138	1	1031	3	Y	20	43	0			8
								22	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 1H RRCID -> 272759 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11841 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6660	X	3012	-0-		-3648	-0-	242	1	2656	3	Y	46	26	0			26
								63	4	51	9							
07	7672	X	7672	-0-		-0-	-0-	249	1	7240	3	Y	92	80	0			38
								82	4	101	9							
08	7274	X	7274	-0-		-0-	-0-	177	1	6900	3	Y	113	129	0			22
								73	4	124	9							
09	5056	X	5056	-0-		-0-	-0-	113	1	4804	3	Y	78	88	0			12
								53	4	86	9							
10	7657	X	4567	-0-		-3090	-0-	109	1	4352	3	Y	48	45	0			15
								53	4	53	9							
11	7410	X	6341	-0-		-1069	-0-	208	1	5973	3	Y	75	75	0			15
								77	4	83	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 3H RRCID -> 272764 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11667 - 16531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6810	X	470	-0-		-6340	-0-	37	1	410	3	Y	12	28	0			7
								10	4	13	9							
07	6355	X	676	-0-		-5679	-0-	22	1	643	3	Y	4	9	0			2
								7	4	4	9							
08	6355	X	247	-0-		-6108	-0-	6	1	239	3	Y	-0-	2	0			-0-
								2	4									
09	6150	X	17	-0-		-6133	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
*10	682	X	85	-0-		-597	-0-	2	1	70	3	Y	11	8	0			3
								1	4	12	9							
11	660	X	-0-	-0-		-660	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4288	X	4288	-0-		-0-	-0-	318	1	3492	3	N	364	582	0			209
								78	4	400	9							
07	4408	X	4408	-0-		-0-	-0-	132	1	3836	3	N	364	422	0			151
								40	4	400	9							
08	4154	X	3934	-0-		-220	-0-	87	1	3409	3	N	368	446	0			73
								33	4	405	9							
09	4603	X	4603	-0-		-0-	-0-	95	1	4048	3	N	382	395	0			60
								40	4	420	9							
10	4433	X	3268	-0-		-1165	-0-	71	1	2835	3	N	301	268	0			93
								31	4	331	9							
11	4290	X	2649	-0-		-1641	-0-	79	1	2276	3	N	244	288	0			49
								26	4	268	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B452H RRCID -> 275071 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11755 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	271	-0-	271	271	7	1	207	3	N	50	29	0			21
							2	4	55	9							
08	14B2	EXT	66	-0-	66	337	2	1	64	3	N	-0-	21	0			-0-
09	14B2	EXT	581	-0-	581	918	11	1	489	3	N	69	58	0			11
							5	4	76	9							
10	14B2	EXT	865	-0-	865	1783	18	1	712	3	N	115	90	0			36
							8	4	127	9							
11	5497	X	3714	-0-	-1783	-0-	107	1	3083	3	N	444	391	0			89
							36	4	488	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B453H RRCID -> 275662 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11480 - 18897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4290	X	1699	-0-	-2591	-0-	135	1	1479	3	Y	48	513	0			28
							32	4	53	9							
07	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	166	1	4850	3	Y	425	277	0			176
							49	4	468	9							
08	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	111	1	4339	3	Y	329	440	0			65
							40	4	362	9							
09	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	121	1	5150	3	Y	301	319	0			47
							49	4	331	9							
10	5518	X	3780	-0-	-1738	-0-	87	1	3471	3	Y	168	163	0			52
							37	4	185	9							
11	5340	X	4622	-0-	-718	-0-	141	1	4042	3	Y	358	338	0			72
							45	4	394	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 7H RRCID -> 275925 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11151 - 19050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	383	1	4203	3	Y	309	527	0			177
							101	4	340	9							
07	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	173	1	5035	3	Y	310	359	0			128
							58	4	341	9							
08	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	130	1	5076	3	Y	330	393	0			65
							55	4	363	9							
09	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	122	1	5210	3	Y	325	339	0			51
							58	4	358	9							
10	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	122	1	4840	3	Y	321	273	0			99
							60	4	353	9							
11	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	190	1	5457	3	Y	362	388	0			73
							71	4	398	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 6H RRCID -> 275938 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11240 - 18696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2550	X	2042	-0-	-508	-0-	145	1	1587	3	Y	250	464	0			143
							35	4	275	9							
07	2635	X	865	-0-	-1770	-0-	25	1	715	3	Y	107	206	0			44
							7	4	118	9							
08	2449	X	1181	-0-	-1268	-0-	25	1	971	3	Y	160	172	0			32
							9	4	176	9							
09	2370	X	949	-0-	-1421	-0-	19	1	795	3	Y	115	129	0			18
							8	4	127	9							
10	2449	X	291	-0-	-2158	-0-	6	1	247	3	Y	32	40	0			10
							3	4	35	9							
11	2040	X	614	-0-	-1426	-0-	18	1	525	3	Y	59	57	0			12
							6	4	65	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 8H RRCID -> 276119 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11328 - 19270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	194	1	2130	3	Y	361	594	0			207
							46	4	397	9							
07	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	45	1	1301	3	Y	186	316	0			77
							13	4	205	9							
08	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	65	1	2548	3	Y	371	374	0			74
							24	4	408	9							
09	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	43	1	1823	3	Y	241	277	0			38
							17	4	265	9							
10	601	X	601	-0-	-0-	-0-	13	1	502	3	Y	74	89	0			23
							5	4	81	9							
11	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	78	1	2239	3	Y	276	244	0			55
							25	4	304	9							

COOKE RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 276657 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11033 - 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
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	3	1	63	3	Y	6	3	0			3
							1	4	7	9							
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	74	44	0			33
							1	4	81	9							
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	15	39	0			9
							2	4	17	9							
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	Y	95	42	0	2	1	60
							6	4	105	9							
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	59	0	1	1	-0-

COOKE RANCH WELL #: A 3SL RRCID -> 276669 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 0 - 17063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COOKE RANCH WELL #: A 4H RRCID -> 276679 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10922 - 16894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	223	X	223	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	Y	2	1	0			1
							4	4	2	9							
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	449	X	449	-0-	-0-	-0-	20	1	412	3	Y	7	3	0			4
							9	4	8	9							
10	116	X	116	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	Y	-0-	4	0			-0-
							3	4									
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 4H RRCID -> 277087 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11056 - 16016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		766	-0-	766	4907	58	1	637	3	N	52	334	0			30
							14	4	57	9							
07	14B2 EXT		510	-0-	510	5417	15	1	439	3	N	47	58	0			19
							4	4	52	9							
08	6298	X	881	-0-	-5417	-0-	19	1	745	3	N	100	99	0			20
							7	4	110	9							
09	2700	X	1084	-0-	-1616	-0-	22	1	945	3	N	98	103	0			15
							9	4	108	9							
10	2790	X	750	-0-	-2040	-0-	17	1	691	3	N	32	37	0			10
							7	4	35	9							
*11	840	X	512	-0-	-328	-0-	17	1	480	3	N	9	15	0			4
							5	4	10	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
COOKE RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 277598 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10982 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	5	3	0			2
							1	4	6	9							
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-	2	0			-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	3	7	9	Y	6	2	0			4
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	4	0			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 8H RRCID -> 277757 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11096 - 16145

06	4050	X	1841	-0-	-2209	-0-	138	1	1518	3	Y	139	233	0			80
							32	4	153	9							
07	4185	X	756	-0-	-3429	-0-	22	1	641	3	Y	79	126	0			33
							6	4	87	9							
08	1984	X	739	-0-	-1245	-0-	16	1	627	3	Y	82	99	0			16
							6	4	90	9							
09	1920	X	1266	-0-	-654	-0-	26	1	1118	3	Y	102	102	0			16
							10	4	112	9							
10	1984	X	852	-0-	-1132	-0-	19	1	773	3	Y	47	48	0			15
							8	4	52	9							
*11	1830	X	485	-0-	-1345	-0-	16	1	447	3	Y	15	24	0			6
							5	4	17	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 7H RRCID -> 277758 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11076 - 16003

06	14B2 EXT		3808	-0-	3808	5830	304	1	3332	3	Y	90	131	0			52
							73	4	99	9							
07	14B2 EXT		2178	-0-	2178	8008	72	1	2091	3	Y	-0-	52	0			-0-
							15	4									
08	11672	X	3664	-0-	-8008	-0-	91	1	3553	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
09	3810	X	2525	-0-	-1285	-0-	54	1	2287	3	Y	147	124	0			23
							22	4	162	9							
10	3937	X	1332	-0-	-2605	-0-	29	1	1171	3	Y	109	98	0			34
							12	4	120	9							
*11	3810	X	878	-0-	-2932	-0-	28	1	806	3	Y	32	53	0			13
							9	4	35	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 6H RRCID -> 277759 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11002 - 16064

06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	142	1	1557	3	Y	226	97	0			130
							33	4	249	9							
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	28	1	817	3	Y	143	214	0			59
							8	4	157	9							
08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	34	1	1314	3	Y	252	261	0			50
							12	4	277	9							
09	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	37	1	1588	3	Y	212	229	0			33
							14	4	233	9							
10	2046	X	1345	-0-	-701	-0-	30	1	1204	3	Y	90	95	0			28
							12	4	99	9							
*11	1980	X	896	-0-	-1084	-0-	29	1	828	3	Y	27	44	0			11
							9	4	30	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 5H RRCID -> 277772 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11060 - 16010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		4535	-0-		4535		7320	308	1	3385	3	Y	698	318	0			400
									74	4	768	9							
07	14B2 EXT		1124	-0-		1124		8444	30	1	872	3	Y	194	514	0			80
									9	4	213	9							
08	9357	X	913	-0-		-8444		-0-	20	1	768	3	Y	107	166	0			21
									7	4	118	9							
09	4320	X	1071	-0-		-3249		-0-	21	1	908	3	Y	121	123	0			19
									9	4	133	9							
10	2170	X	859	-0-		-1311		-0-	19	1	765	3	Y	61	61	0			19
									8	4	67	9							
*11	2100	X	499	-0-		-1601		-0-	16	1	464	3	Y	13	26	0			6
									5	4	14	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 3H RRCID -> 277916 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11126 - 16132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	X	1670	-0-		-430		-0-	129	1	1419	3	Y	84	160	0			48
									30	4	92	9							
07	2170	X	887	-0-		-1283		-0-	27	1	793	3	Y	54	80	0			22
									8	4	59	9							
08	2170	X	1719	-0-		-451		-0-	39	1	1532	3	Y	122	120	0			24
									14	4	134	9							
09	1980	X	914	-0-		-1066		-0-	19	1	803	3	Y	77	89	0			12
									7	4	85	9							
10	2046	X	669	-0-		-1377		-0-	15	1	609	3	Y	35	36	0			11
									6	4	39	9							
*11	1680	X	449	-0-		-1231		-0-	15	1	419	3	Y	10	17	0			4
									4	4	11	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 2H RRCID -> 277920 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10974 - 16214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6184	X	1964	-0-		-4220		-0-	143	1	1573	3	Y	195	287	0			112
									33	4	215	9							
07	543	X	543	-0-		-0-		-0-	16	1	464	3	Y	53	143	0			22
									5	4	58	9							
08	2418	X	889	-0-		-1529		-0-	19	1	757	3	Y	96	99	0			19
									7	4	106	9							
09	2340	X	1605	-0-		-735		-0-	32	1	1374	3	Y	169	162	0			26
									13	4	186	9							
10	1024	N	1024	-0-		-0-		-0-	23	1	900	3	Y	84	84	0			26
									9	4	92	9							
*11	870	N	490	-0-		-380		-0-	16	1	449	3	Y	18	35	0			9
									5	4	20	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 1H RRCID -> 278266 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11075 - 16036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	X	953	-0-		-1387		-0-	73	1	802	3	Y	55	212	0			32
									17	4	61	9							
07	2418	X	549	-0-		-1869		-0-	16	1	472	3	Y	51	62	0			21
									5	4	56	9							
08	2418	X	1041	-0-		-1377		-0-	23	1	883	3	Y	115	113	0			23
									8	4	127	9							
09	1710	X	1582	-0-		-128		-0-	32	1	1377	3	Y	145	145	0			23
									13	4	160	9							
10	1612	X	930	-0-		-682		-0-	21	1	841	3	Y	54	60	0			17
									9	4	59	9							
*11	1020	X	259	-0-		-761		-0-	9	1	247	3	Y	-0-	12	0			5
									3	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 1H RRCID -> 282047 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11135 - 19947

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12990	X	12073	-0-		-917		-0-	965	1	10588	3	Y	241	380	0			138
									255	4	265	9							
07	13423	X	9894	-0-		-3529		-0-	319	1	9281	3	Y	169	237	0			70
									108	4	186	9							
08	13206	X	6914	-0-		-6292		-0-	167	1	6510	3	Y	151	191	0			30
									71	4	166	9							
09	12480	X	7382	-0-		-5098		-0-	164	1	6992	3	Y	134	143	0			21
									79	4	147	9							
10	7107	X	7107	-0-		-0-		-0-	169	1	6733	3	Y	110	97	0			34
									84	4	121	9							
11	7672	X	7672	-0-		-0-		-0-	249	1	7155	3	Y	158	160	0			32
									94	4	174	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 3H RRCID -> 282291 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11127 - 19370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7195	X	7195	-0-		-0-		-0-	542	1	5945	3	Y	524	866	0			300
									132	4	576	9							
07	6662	X	6662	-0-		-0-		-0-	202	1	5895	3	Y	458	569	0			189
									61	4	504	9							
08	7052	X	7052	-0-		-0-		-0-	160	1	6259	3	Y	521	607	0			103
									60	4	573	9							
09	6437	X	6437	-0-		-0-		-0-	135	1	5739	3	Y	461	492	0			72
									56	4	507	9							
10	6540	X	6540	-0-		-0-		-0-	146	1	5823	3	Y	461	390	0			143
									64	4	507	9							
11	6188	X	6188	-0-		-0-		-0-	190	1	5466	3	Y	426	483	0			86
									63	4	469	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 2H RRCID -> 282332 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11540 - 17429

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6780	X	6703	-0-		-77		-0-	516	1	5663	3	Y	358	598	0			205
									130	4	394	9							
07	7006	X	5519	-0-		-1487		-0-	172	1	4997	3	Y	269	363	0			111
									54	4	296	9							
08	7006	X	4398	-0-		-2608		-0-	103	1	4018	3	Y	215	284	0			42
									40	4	237	9							
09	6750	X	6247	-0-		-503		-0-	134	1	5714	3	Y	309	303	0			48
									59	4	340	9							
10	6643	X	6643	-0-		-0-		-0-	152	1	6069	3	Y	320	269	0			99
									70	4	352	9							
11	5544	X	5544	-0-		-0-		-0-	176	1	5044	3	Y	239	290	0			48
									61	4	263	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 1H RRCID -> 282333 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11477 - 17762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7176	X	7176	-0-		-0-		-0-	531	1	5825	3	Y	626	992	0			359
									131	4	689	9							
07	6762	X	6762	-0-		-0-		-0-	202	1	5873	3	Y	568	692	0			235
									62	4	625	9							
08	7884	X	7884	-0-		-0-		-0-	176	1	6890	3	Y	683	783	0			135
									67	4	751	9							
09	7458	X	7458	-0-		-0-		-0-	153	1	6502	3	Y	670	700	0			105
									66	4	737	9							
10	6820	X	6666	-0-		-154		-0-	146	1	5824	3	Y	574	501	0			178
									65	4	631	9							
11	7187	X	7187	-0-		-0-		-0-	216	1	6198	3	Y	636	686	0			128
									73	4	700	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 2H RRCID -> 282414 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11292 - 19501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12965	X	12965	-0-	-0-	-0-	1042	1	11432	3	Y	199	333	0			114
							272	4	219	9							
07	11857	X	11857	-0-	-0-	-0-	384	1	11174	3	Y	156	205	0			65
							127	4	172	9							
08	12704	X	12704	-0-	-0-	-0-	309	1	12062	3	Y	185	213	0			37
							129	4	204	9							
09	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	268	1	11396	3	Y	161	173	0			25
							125	4	177	9							
10	11625	X	11598	-0-	-27	-0-	277	1	11025	3	Y	146	126	0			45
							135	4	161	9							
11	11250	X	9463	-0-	-1787	-0-	311	1	8916	3	Y	110	133	0			22
							115	4	121	9							

COOKE RANCH WELL #: F 2SL RRCID -> 283239 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11211 - 15676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE RANCH L WELL #: L 1H RRCID -> 283829 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11056 - 16076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	113	1	2501	3	Y	71	141	0			39
							62	4	78	9							
07	13275	X	13275	-0-	-0-	-0-	518	1	12051	3	Y	419	231	0			227
							245	4	461	9							
08	13783	X	13783	-0-	-0-	-0-	560	1	12436	3	Y	476	491	0			212
							263	4	524	9							
09	12218	X	12218	-0-	-0-	-0-	526	1	10970	3	Y	434	383	0			263
							245	4	477	9							
10	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	376	1	7706	3	Y	336	369	0	15	1	215
							196	4	370	9							
11	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	278	1	5387	3	Y	208	290	0	6	1	127
							181	4	229	9							

CARTWRIGHT WELL #: G 1H RRCID -> 284110 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10738 - 18518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6540	X	1	-0-	-6539	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	6758	X	48	-0-	-6710	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
08	4650	X	40	-0-	-4610	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT WELL #: G 3H RRCID -> 284111 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10139 PERF.11077 - 19004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5850	X	1301	-0-	-4549	-0-	52	1	1154	3	Y	60	167	0			33
							29	4	66	9							
07	5270	X	3384	-0-	-1886	-0-	130	1	3033	3	Y	146	100	0			79
							60	4	161	9							
08	6200	X	6064	-0-	-136	-0-	237	1	5267	3	Y	411	307	0			183
							108	4	452	9							
09	6000	X	4761	-0-	-1239	-0-	199	1	4155	3	Y	288	297	0			174
							90	4	317	9							
10	6200	X	5481	-0-	-719	-0-	225	1	4620	3	Y	474	331	0	13	1	304
							115	4	521	9							
11	5880	X	4362	-0-	-1518	-0-	191	1	3698	3	Y	318	419	0	8	1	195
							123	4	350	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
CARTWRIGHT WELL #: G 4H RRCID -> 284112 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.11182 - 19105

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	2906	-0-	-784	-0-	117	1	2601	3	Y	112	771	0			62
							65	4	123	9							
07	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	277	1	6438	3	Y	346	220	0			188
							125	4	381	9							
08	6944	X	112	-0-	-6832	-0-	4	1	98	3	Y	7	192	0			3
							2	4	8	9							
09	6720	X	3515	-0-	-3205	-0-	149	1	3105	3	Y	177	73	0			107
							66	4	195	9							
10	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	391	1	8016	3	Y	653	328	0	13	1	419
							197	4	718	9							
11	6990	X	111	-0-	-6879	-0-	5	1	100	3	Y	3	412	0	8	1	2
							3	4	3	9							

COOKE RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 284307 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11038 - 15302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7620	X	4585	-0-	-3035	-0-	183	1	4062	3	Y	218	209	0			120
							100	4	240	9							
07	8184	X	7552	-0-	-632	-0-	290	1	6752	3	Y	343	277	0			186
							133	4	377	9							
08	8184	X	7455	-0-	-729	-0-	298	1	6628	3	Y	357	384	0			159
							136	4	393	9							
09	7920	X	6508	-0-	-1412	-0-	274	1	5713	3	Y	361	302	0			218
							124	4	397	9							
10	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	322	1	6609	3	Y	355	332	0	13	1	228
							165	4	391	9							
11	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	329	1	6373	3	Y	279	329	0	7	1	171
							211	4	307	9							

COOKE RANCH WELL #: B 4H RRCID -> 284308 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11085 - 15982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	N	1852	-0-	-488	-0-	73	1	1631	3	Y	96	95	0			53
							42	4	106	9							
07	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	94	1	2183	3	Y	149	121	0			81
							45	4	164	9							
08	3100	N	3134	-0-	34	34	125	1	2788	3	Y	146	162	0			65
							60	4	161	9							
09	2412	N	2378	-0-	-34	-0-	101	1	2106	3	Y	112	109	0			68
							48	4	123	9							
10	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	111	1	2269	3	Y	124	108	0	4	1	80
							59	4	136	9							
11	2400	X	2398	-0-	-2	-0-	112	1	2164	3	Y	44	95	0	2	1	27
							74	4	48	9							

COOKE RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 284309 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11007 - 15842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10320	X	5135	-0-	-5185	-0-	209	1	4639	3	Y	146	153	0			80
							126	4	161	9							
07	10633	X	8538	-0-	-2095	-0-	333	1	7756	3	Y	252	195	0			137
							172	4	277	9							
08	10633	X	7308	-0-	-3325	-0-	298	1	6630	3	Y	206	251	0			92
							153	4	227	9							
09	10290	X	5358	-0-	-4932	-0-	233	1	4863	3	Y	131	144	0			79
							118	4	144	9							
10	11351	X	11351	-0-	-0-	-0-	495	1	10146	3	Y	391	211	0	8	1	251
							280	4	430	9							
11	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	387	1	7493	3	Y	277	351	0	7	1	170
							269	4	305	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
COOKE RANCH WELL #: L 3SL RRCID -> 284424 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10907 - 16520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 3H RRCID -> 284669 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11542 - 16615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	488	1	5356	3	Y	339	566	0			194
							120	4	373	9							
07	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	191	1	5577	3	Y	299	369	0			124
							58	4	329	9							
08	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	140	1	5468	3	Y	300	365	0			59
							53	4	330	9							
09	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	132	1	5605	3	Y	344	349	0			54
							56	4	378	9							
10	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	143	1	5682	3	Y	330	282	0			102
							63	4	363	9							
11	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	186	1	5351	3	Y	302	343	0			61
							62	4	332	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 5H RRCID -> 284670 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11918 - 16319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	764	1	8384	3	Y	71	116	0			41
							203	4	78	9							
07	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	292	1	8510	3	Y	63	78	0			26
							99	4	69	9							
08	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	225	1	8800	3	Y	82	92	0			16
							96	4	90	9							
09	8670	X	8296	-0-	-374	-0-	187	1	7953	3	Y	60	67	0			9
							90	4	66	9							
10	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	247	1	9851	3	Y	74	60	0			23
							124	4	81	9							
11	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	338	1	9686	3	Y	73	81	0			15
							128	4	80	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 6H RRCID -> 284671 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11563 - 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
06	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	848	1	9305	3	Y	252	245	0			145
							225	4	277	9							
07	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	329	1	9583	3	Y	241	286	0			100
							112	4	265	9							
08	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	231	1	9007	3	Y	216	273	0			43
							99	4	238	9							
09	8730	X	7232	-0-	-1498	-0-	163	1	6921	3	Y	64	97	0			10
							78	4	70	9							
10	9300	X	7537	-0-	-1763	-0-	181	1	7215	3	Y	45	41	0			14
							91	4	50	9							
11	9000	X	7213	-0-	-1787	-0-	239	1	6863	3	Y	18	28	0			4
							91	4	20	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 7H RRCID -> 284672 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11554 - 16247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6960	X	6500	-0-	-460	-0-	525	1	5762	3	Y	67	103	0			38
							139	4	74	9							
07	6975	X	5599	-0-	-1376	-0-	182	1	5304	3	Y	46	65	0			19
							62	4	51	9							
08	7192	X	4989	-0-	-2203	-0-	122	1	4753	3	Y	56	64	0			11
							52	4	62	9							
09	6960	X	6152	-0-	-808	-0-	138	1	5878	3	Y	64	65	0			10
							66	4	70	9							
10	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	148	1	5900	3	Y	58	50	0			18
							74	4	64	9							
11	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	192	1	5519	3	Y	49	57	0			10
							73	4	54	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 4H RRCID -> 284673 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11861 - 16746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5640	X	5422	-0-	-218	-0-	414	1	4549	3	Y	324	502	0			186
							103	4	356	9							
07	5735	X	5168	-0-	-567	-0-	160	1	4650	3	Y	280	350	0			116
							50	4	308	9							
08	5735	X	5162	-0-	-573	-0-	120	1	4678	3	Y	289	348	0			57
							46	4	318	9							
09	5490	X	5398	-0-	-92	-0-	115	1	4912	3	Y	292	303	0			46
							50	4	321	9							
10	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	121	1	4837	3	Y	279	239	0			86
							54	4	307	9							
11	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	161	1	4607	3	Y	240	278	0			48
							54	4	264	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 6H RRCID -> 285387 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11509 - 17936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9000	X	-0-	-0-	-9000	-0-					Y	-0-	36	0			-0-
07	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					Y	-0-					-0-
08	7843	X	416	-0-	-7427	-0-	10	1	392	3	Y	9	7	0			2
							4	4	10	9							
09	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 7H RRCID -> 285388 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11484 - 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
06	9150	X	-0-	-0-	-9150	-0-					Y	-0-	72	0			-0-
07	9455	X	-0-	-0-	-9455	-0-					Y	-0-					-0-
08	9362	X	35	-0-	-9327	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
09	8460	X	-0-	-0-	-8460	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 10H RRCID -> 285707 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11377 - 16381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					Y	-0-	84	0			-0-
07	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-					-0-
08	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-					-0-
09	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	225	1	9563	3	Y	779	657	0			122
							94	4	857	9							
10	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	222	1	8826	3	Y	660	578	0			204
							96	4	726	9							
11	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	232	1	6672	3	Y	265	416	0			53
							76	4	292	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 9H RRCID -> 285708 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11465 - 17609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					Y	-0-	89	0			-0-
07	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-					-0-
08	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-					-0-
09	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 8H RRCID -> 285709 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11254 - 17620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8880	X	-0-	-0-	-8880	-0-					Y	-0-	97	0			-0-
07	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					Y	-0-					-0-
08	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					Y	-0-					-0-
09	8580	X	16	-0-	-8564	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOKE RANCH WELL #: C 4H RRCID -> 287641 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10798 - 15760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16230	X	8838	-0-	-7392	-0-	358	1	7958	3	Y	285	308	0			157
							208	4	314	9							
07	13424	X	13424	-0-	-0-	-0-	520	1	12096	3	Y	502	387	0			272
							256	4	552	9							
08	16771	X	15797	-0-	-974	-0-	638	1	14171	3	Y	615	613	0			274
							311	4	677	9							
09	16230	X	14904	-0-	-1326	-0-	639	1	13327	3	Y	572	500	0			346
							309	4	629	9							
10	16767	X	16767	-0-	-0-	-0-	726	1	14891	3	Y	687	570	0	23	1	440
							394	4	756	9							
11	16315	X	16315	-0-	-0-	-0-	743	1	14378	3	Y	631	671	0	13	1	387
							500	4	694	9							

COOKE RANCH WELL #: C 6H RRCID -> 287643 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10836 - 16075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9450	X	4336	-0-	-5114	-0-	177	1	3936	3	Y	115	117	0			63
							96	4	127	9							
07	9486	X	6639	-0-	-2847	-0-	260	1	6043	3	Y	199	154	0			108
							117	4	219	9							
08	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	415	1	9220	3	Y	355	305	0			158
							186	4	391	9							
09	13161	X	13161	-0-	-0-	-0-	570	1	11885	3	Y	411	320	0			249
							254	4	452	9							
10	13625	X	13625	-0-	-0-	-0-	596	1	12229	3	Y	454	396	0	16	1	291
							301	4	499	9							
11	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	460	1	8903	3	Y	276	390	0	8	1	169
							292	4	304	9							

COOKE RANCH WELL #: C 5H RRCID -> 287644 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10995 - 15929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9690	X	8062	-0-	-1628	-0-	325	1	7229	3	Y	289	298	0			159
							190	4	318	9							
07	10948	X	10948	-0-	-0-	-0-	423	1	9836	3	Y	435	358	0			236
							210	4	479	9							
08	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	427	1	9492	3	Y	404	460	0			180
							210	4	444	9							
09	13179	X	13179	-0-	-0-	-0-	561	1	11697	3	Y	589	413	0			356
							273	4	648	9							
10	13584	X	13584	-0-	-0-	-0-	583	1	11969	3	Y	648	566	0	23	1	415
							319	4	713	9							
11	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	401	1	7771	3	Y	335	534	0	11	1	205
							272	4	369	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 2H RRCID -> 288105 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11681 - 18072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14100	X	13714	-0-	-386	-0-	1105	1	12126	3	Y	176	226	0			101
							289	4	194	9							
07	14570	X	12379	-0-	-2191	-0-	402	1	11705	3	Y	125	174	0			52
							134	4	138	9							
08	14353	X	12406	-0-	-1947	-0-	302	1	11785	3	Y	175	192	0			35
							126	4	193	9							
09	13710	X	13020	-0-	-690	-0-	291	1	12405	3	Y	170	178	0			27
							137	4	187	9							
10	15120	X	15120	-0-	-0-	-0-	363	1	14434	3	Y	133	119	0			41
							177	4	146	9							
11	14270	X	14270	-0-	-0-	-0-	470	1	13484	3	Y	129	144	0			26
							174	4	142	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 3H RRCID -> 288106 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11434 - 18599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11190	X	10472	-0-	-718	-0-	843	1	9257	3	Y	138	235	0			79
							220	4	152	9							
07	11563	X	11484	-0-	-79	-0-	372	1	10836	3	Y	138	160	0			57
							124	4	152	9							
08	11563	X	10447	-0-	-1116	-0-	255	1	9947	3	Y	126	158	0			25
							106	4	139	9							
09	11411	X	11411	-0-	-0-	-0-	256	1	10899	3	Y	124	130	0			19
							120	4	136	9							
10	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	290	1	11554	3	Y	126	106	0			39
							141	4	139	9							
11	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	367	1	10519	3	Y	101	120	0			20
							135	4	111	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 4H RRCID -> 288107 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11278 - 19599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16222	X	16222	-0-	-0-	-0-	1306	1	14332	3	Y	218	314	0			125
							344	4	240	9							
07	16430	X	15457	-0-	-973	-0-	499	1	14548	3	Y	220	254	0			91
							168	4	242	9							
08	16430	X	14464	-0-	-1966	-0-	351	1	13715	3	Y	227	273	0			45
							148	4	250	9							
09	15900	X	13970	-0-	-1930	-0-	311	1	13235	3	Y	251	257	0			39
							148	4	276	9							
10	15500	X	15263	-0-	-237	-0-	365	1	14513	3	Y	186	168	0			57
							180	4	205	9							
11	15000	X	13371	-0-	-1629	-0-	438	1	12576	3	Y	175	197	0			35
							164	4	193	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 5H RRCID -> 288108 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11286 - 19904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10410	X	10106	-0-	-304	-0-	813	1	8919	3	Y	148	219	0			85
							211	4	163	9							
07	10757	X	10536	-0-	-221	-0-	340	1	9891	3	Y	175	187	0			73
							112	4	193	9							
08	19017	X	19017	-0-	-0-	-0-	459	1	17914	3	Y	413	404	0			82
							190	4	454	9							
09	15435	X	15435	-0-	-0-	-0-	342	1	14539	3	Y	359	385	0			56
							159	4	395	9							
10	14664	X	14664	-0-	-0-	-0-	351	1	13955	3	Y	172	175	0			53
							169	4	189	9							
11	18390	X	15085	-0-	-3305	-0-	492	1	14118	3	Y	268	267	0			54
							180	4	295	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 6H RRCID -> 288109 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11299 - 20511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23430	X	22913	-0-		-517	-0-		1848	1	20285	3	Y	276	484	0			158
									476	4	304	9							
07	24211	X	21682	-0-		-2529	-0-		703	1	20485	3	Y	240	299	0			99
									230	4	264	9							
08	24211	X	20177	-0-		-4034	-0-		492	1	19210	3	Y	249	299	0			49
									201	4	274	9							
09	22950	X	19497	-0-		-3453	-0-		437	1	18605	3	Y	232	245	0			36
									200	4	255	9							
10	21700	X	19036	-0-		-2664	-0-		455	1	18107	3	Y	234	198	0			72
									217	4	257	9							
11	21000	X	18701	-0-		-2299	-0-		614	1	17627	3	Y	216	245	0			43
									222	4	238	9							

COOKE RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 288817 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10750 - 19780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	38790	X	36914	-0-		-1876	-0-		1513	1	33635	3	Y	830	484	0			456
									853	4	913	9							
07	36984	X	36984	-0-		-0-	-0-		1452	1	33780	3	Y	968	899	0			525
									687	4	1065	9							
08	42558	X	42558	-0-		-0-	-0-		1745	1	38787	3	Y	1096	1133	0			488
									820	4	1206	9							
09	40818	X	40818	-0-		-0-	-0-		1780	1	37119	3	Y	990	880	0			598
									830	4	1089	9							
10	40366	X	40366	-0-		-0-	-0-		1779	1	36502	3	Y	1046	936	0	37	1	671
									934	4	1151	9							
11	36087	X	36087	-0-		-0-	-0-		1655	1	32039	3	Y	1190	1110	0	22	1	729
									1084	4	1309	9							

COOKE RANCH WELL #: G 3H RRCID -> 288818 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10813 - 19796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	41398	X	41398	-0-		-0-	-0-		1707	1	37933	3	Y	710	484	0			390
									977	4	781	9							
07	57452	X	57452	-0-		-0-	-0-		2275	1	52911	3	Y	1062	876	0			576
									1098	4	1168	9							
08	47069	X	47069	-0-		-0-	-0-		1954	1	43416	3	Y	693	960	0			309
									937	4	762	9							
09	38605	X	38605	-0-		-0-	-0-		1694	1	35330	3	Y	705	588	0			426
									805	4	776	9							
10	36560	X	36560	-0-		-0-	-0-		1598	1	32788	3	Y	1200	824	0	33	1	769
									854	4	1320	9							
11	33891	X	33891	-0-		-0-	-0-		1584	1	30662	3	Y	539	959	0	19	1	330
									1052	4	593	9							

COOKE RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 288960 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10728 - 19998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27540	X	9203	-0-		-18337	-0-		378	1	8397	3	Y	187	92	0			103
									222	4	206	9							
07	35472	X	35472	-0-		-0-	-0-		1398	1	32515	3	Y	785	462	0			426
									695	4	864	9							
08	32825	X	32825	-0-		-0-	-0-		1341	1	29804	3	Y	925	939	0			412
									662	4	1018	9							
09	31414	X	31414	-0-		-0-	-0-		1352	1	28205	3	Y	1087	842	0			657
									661	4	1196	9							
10	28618	X	28618	-0-		-0-	-0-		1243	1	25494	3	Y	1090	1008	0	40	1	699
									682	4	1199	9							
11	27000	X	26795	-0-		-205	-0-		1235	1	23896	3	Y	752	971	0	19	1	461
									837	4	827	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
CARTWRIGHT WELL #: K 3H RRCID -> 294711 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10961 - 20960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	516300	X	148676	-0-	-367624	-0-	5811	1	129165	3	Y	9503	9104	0			5222
							3247	4	10453	9							
07	533510	X	125113	-0-	-408397	-0-	4739	1	110234	3	Y	7298	8561	0			3959
							2112	4	8028	9							
08	533510	X	113329	-0-	-420181	-0-	4508	1	100187	3	Y	6035	7306	0			2688
							1995	4	6639	9							
09	186750	X	92264	-0-	-94486	-0-	3905	1	81458	3	Y	4712	4552	0			2848
							1718	4	5183	9							
10	183582	X	82587	-0-	-100995	-0-	3522	1	72252	3	Y	4599	4327	0	172	1	2948
							1754	4	5059	9							
11	148680	X	70631	-0-	-78049	-0-	3143	1	60841	3	Y	4146	4465	0	89	1	2540
							2086	4	4561	9							

CARTWRIGHT WELL #: K 1H RRCID -> 294786 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10961 - 20961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	515310	X	137219	-0-	-378091	-0-	5271	1	117152	3	Y	10774	10206	0			5921
							2945	4	11851	9							
07	532487	X	125850	-0-	-406637	-0-	4711	1	109594	3	Y	8556	9835	0			4642
							2133	4	9412	9							
08	532487	X	107986	-0-	-424501	-0-	4224	1	93879	3	Y	7258	8667	0			3233
							1899	4	7984	9							
09	515310	X	87453	-0-	-427857	-0-	3637	1	75854	3	Y	5762	5512	0			3483
							1624	4	6338	9							
10	168795	X	79662	-0-	-89133	-0-	3332	1	68352	3	Y	5724	5326	0	212	1	3669
							1682	4	6296	9							
11	137220	X	68933	-0-	-68287	-0-	3007	1	58201	3	Y	5277	5602	0	111	1	3233
							1920	4	5805	9							

CARTWRIGHT WELL #: K 4H RRCID -> 294961 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10992 - 20095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	169440	X	127145	-0-	-42295	-0-	4996	1	111051	3	Y	7552	7103	0			4150
							2791	4	8307	9							
07	175088	X	128333	-0-	-46755	-0-	4893	1	113830	3	Y	6637	7187	0			3600
							2309	4	7301	9							
08	175088	X	109918	-0-	-65170	-0-	4393	1	97616	3	Y	5319	6550	0			2369
							2058	4	5851	9							
09	169440	X	90700	-0-	-78740	-0-	3851	1	80326	3	Y	4303	4071	0			2601
							1790	4	4733	9							
10	154287	X	79849	-0-	-74438	-0-	3420	1	70170	3	Y	4062	3904	0	155	1	2604
							1791	4	4468	9							
11	127140	X	68309	-0-	-58831	-0-	3033	1	58700	3	Y	4107	4113	0	82	1	2516
							2058	4	4518	9							

CARTWRIGHT WELL #: K 2H RRCID -> 294992 COMPL. DATE 10/25/2022 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10930 - 20895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	179670	X	137483	-0-	-42187	-0-	5326	1	118378	3	Y	9821	9430	0			5397
							2976	4	10803	9							
07	185659	X	121001	-0-	-64658	-0-	4540	1	105607	3	Y	8059	9084	0			4372
							1989	4	8865	9							
08	185659	X	102634	-0-	-83025	-0-	4042	1	89825	3	Y	6371	7905	0			2838
							1759	4	7008	9							
09	83036	X	83036	-0-	-0-	-0-	3466	1	72287	3	Y	5258	4918	0			3178
							1499	4	5784	9							
10	176824	X	71233	-0-	-105591	-0-	3017	1	61894	3	Y	4402	4576	0	182	1	2822
							1480	4	4842	9							
11	137490	X	58308	-0-	-79182	-0-	2579	1	49919	3	Y	3742	4188	0	83	1	2293
							1694	4	4116	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
STS F-BPX B (SA) F4 WELL #: F 4H RRCID -> 296064 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11393 - 22040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	105111	X	NO RPT	-0-	-105111	-0-					Y	NO RPT					-0-

STS F-BPX B (SA) F1 WELL #: F 1H RRCID -> 296106 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11427 - 22565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	74715	X	NO RPT	-0-	-74715	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 2H RRCID -> 296107 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 11289 PERF.12046 - 17065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	55811	X	NO RPT	-0-	-55811	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 3H RRCID -> 296115 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11294 - 16290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	63359	X	NO RPT	-0-	-63359	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 11H RRCID -> 296145 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 11494 PERF.11791 - 21649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	130101	X	NO RPT	-0-	-130101	-0-					Y	NO RPT					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
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
06	4830	X	2525	-0-	-2305	-0-	116	1	2409	3	Y	-0-					-0-
07	4991	X	4188	-0-	-803	-0-	177	1	4011	3	Y	-0-					-0-
08	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	227	1	4985	3	Y	-0-					-0-
							36	4									
09	4860	X	3109	-0-	-1751	-0-	129	1	2980	3	Y	-0-					-0-
10	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	269	1	5979	3	Y	-0-					-0-
11	5070	X	2995	-0-	-2075	-0-	132	1	2863	3	Y	-0-					-0-

MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	516	-0-	-324	-0-	23	1	493	2	Y	-0-					-0-
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	96	1	1002	2	Y	-0-					-0-
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	56	1	963	2	Y	-0-					-0-
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	46	1	927	2	Y	-0-					-0-
10	1085	X	976	-0-	-109	-0-	46	1	930	2	Y	-0-					-0-
11	1050	X	965	-0-	-85	-0-	57	1	908	2	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	641	X	641	-0-	-0-	-0-	6	1	635	2	N	-0-					-0-
07	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	22	1	2592	2	N	-0-					-0-
08	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	20	1	2162	2	N	-0-					-0-
09	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	12	1	1345	2	N	-0-					-0-
10	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	21	1	2775	2	N	-0-					-0-
11	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	22	1	3430	2	N	-0-					-0-

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
06	2520	X	647	-0-	-1873	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
07	2604	X	1815	-0-	-789	-0-	1815	2			Y	-0-					-0-
08	2387	X	2143	-0-	-244	-0-	89	1	2054	2	Y	-0-					-0-
09	2310	X	1889	-0-	-421	-0-	157	1	1732	2	Y	-0-					-0-
10	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	256	1	2363	2	Y	-0-					-0-
11	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	475	1	2749	2	Y	-0-					-0-

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
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	22	1	450	3	Y	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	19	1	439	3	Y	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	16	1	345	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	465	N	1	-0-	-464	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	5	-0-	-355	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	29	-0-	-391	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	121	-0-	-34	-0-	5	1	116	2	Y	-0-					-0-
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	136	1	1501	2	Y	-0-					-0-
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	99	1	920	2	Y	-0-					-0-
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	112	1	650	2	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479

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

FASKEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 14499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	439	X	439	-0-	-0-	-0-	4	1	435	2	N	-0-					-0-
07	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	23	1	2691	2	N	-0-					-0-
08	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	21	1	2223	2	N	-0-					-0-
09	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	18	1	2098	2	N	-0-					-0-
10	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	15	1	1992	2	N	-0-					-0-
11	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	12	1	1793	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
06	4530	X	1556	-0-	-2974	-0-	72	1	1484	3	Y	-0-					-0-
07	5270	X	4292	-0-	-978	-0-	182	1	4110	3	Y	-0-					-0-
08	5518	X	5463	-0-	-55	-0-	236	1	5189	3	Y	-0-					-0-
							38	4									
09	5340	X	1045	-0-	-4295	-0-	43	1	1002	3	Y	-0-					-0-
10	5518	X	5494	-0-	-24	-0-	237	1	5257	3	Y	-0-					-0-
11	5280	X	3686	-0-	-1594	-0-	162	1	3524	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	12	1	1315	2	N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	39	1	4189	2	N	-0-					-0-
09	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	30	1	3464	2	N	-0-					-0-
10	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	25	1	3413	2	N	-0-					-0-
11	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	21	1	3229	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	84	-0-	-186	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	18	1	407	2	Y	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	31	1	337	2	Y	-0-					-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	46	1	428	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	389	-0-	-31	-0-	57	1	332	2	Y	-0-					-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
06	630	N	300	-0-	-330	-0-	14	1	286	3	Y	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	233	-0-	-480	-0-	10	1	221	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	23	1	540	3	Y	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	286	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	21	1	456	3	Y	3					3
							3	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 91H 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
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-

FASKEN STATE WELL #: 12H 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
06	231	X	231	-0-	-0-	-0-	2	1	229	2	N	-0-					-0-
07	560	X	560	-0-	-0-	-0-	5	1	555	2	N	-0-					-0-
08	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	10	1	1031	2	N	-0-					-0-
09	574	X	574	-0-	-0-	-0-	5	1	569	2	N	-0-					-0-
10	321	X	321	-0-	-0-	-0-	2	1	319	2	N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	32	1	665	3	Y	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	22	1	496	3	Y	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	14	1	311	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	660	N	121	-0-	-539	-0-	5	1	116	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	341	-0-	-186	-0-	15	1	326	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	262	-0-	-68	-0-	12	1	250	3	Y	-0-					-0-

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
06	3000	N	1178	-0-	-1822	2829	54	1	1124	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	1605	-0-	-1495	1334	68	1	1537	3	N	-0-					-0-
08	2547	N	1213	-0-	-1334	-0-	53	1	1152	3	N	-0-					-0-
							8	4									
09	1170	N	837	-0-	-333	-0-	35	1	802	3	N	-0-					-0-
10	1612	N	1097	-0-	-515	-0-	47	1	1050	3	N	-0-					-0-
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	59	1	1285	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	298	X	298	-0-	-0-	-0-	3	1	295	2	N	-0-					-0-
07	835	X	835	-0-	-0-	-0-	7	1	828	2	N	-0-					-0-
08	762	X	762	-0-	-0-	-0-	7	1	755	2	N	-0-					-0-
09	746	X	746	-0-	-0-	-0-	6	1	740	2	N	-0-					-0-
10	643	X	643	-0-	-0-	-0-	5	1	638	2	N	-0-					-0-
11	671	X	671	-0-	-0-	-0-	4	1	667	2	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 93H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 09/22/2017 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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		71	-0-	71	71	1	1	70	2	N	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					1

BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	837	-0-	-993	-0-	39	1	798	3	Y	-0-					1
07	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	118	1	2668	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	2821	N	2258	-0-	-563	-0-	97	1	2143	3	Y	2					2
							16	4	2	9							
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	47	1	1085	3	Y	9	1	1			10
							10	9									
10	2790	N	1441	-0-	-1349	-0-	62	1	1370	3	Y	8	7	1			11
							9	9									
11	2190	N	1661	-0-	-529	-0-	73	1	1581	3	Y	6					17
							7	9									

BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	17	1	381	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	232	-0-	-78	-0-	10	1	220	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	144	-0-	-259	-0-	6	1	138	3	Y	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	Y	-0-					-0-

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
06	450	N	304	-0-	-146	-0-	14	1	290	3	Y	-0-	4	1			3
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	50	1	1127	3	Y	16	2	1			17
							18	9									
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	37	1	810	3	Y	18					35
							6	4	20	9							
09	300	N	193	-0-	-107	-0-	8	1	185	3	Y	-0-	18	1			17
10	1209	N	205	-0-	-1004	-0-	8	1	187	3	Y	9	12	1			14
							10	9									
11	840	N	560	-0-	-280	-0-	24	1	528	3	Y	7					21
							8	9									

FASKEN STATE WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	88	X	88	-0-	-0-	-0-	1	1	87	2	N	-0-					-0-
07	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 11H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	12	1	1254	2	N	-0-					-0-
07	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	51	1	5841	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	5207	-0-	-621	-0-	48	1	5159	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	3525	-0-	-2115	-0-	30	1	3495	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	4431	-0-	-1459	-0-	33	1	4398	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	1163	-0-	-4537	-0-	7	1	1156	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	1	-0-	-599	-0-	1	3			N	-0-					536
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					536
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	672	3	69	9	N	63	365	1			234
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	392	3	140	9	N	127					361
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	344	3	146	9	N	133	363	1			131
11	720	N	416	-0-	-304	-0-	266	3	150	9	N	136					267

ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-

ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	14	1	561	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	16	1	546	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	17	1	488	3	Y	4	4	1			-0-
							1	4	4	9							
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	2	2	1			-0-
10	558	N	512	-0-	-46	-0-	23	1	482	3	Y	3	3	1			-0-
							4	4	3	9							
11	480	N	310	-0-	-170	-0-	14	1	292	3	Y	2	2	1			-0-
							2	4	2	9							

FASKEN STATE WELL #: 90H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FASKEN STATE WELL #: 13H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	43	1	4684	2	N	-0-					-0-
07	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	53	1	6133	2	N	-0-					-0-
08	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	57	1	6166	2	N	-0-					-0-
09	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	45	1	5200	2	N	-0-					-0-
10	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	38	1	5190	2	N	-0-					-0-
11	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	28	1	4306	2	N	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	32	1	297	2	Y	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	2	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	1237	1	2027	3	Y	9	35	1			14
							10	9									
07	14311	X	14311	-0-	-0-	-0-	11842	1	2421	3	Y	44					58
							48	9									
08	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	2542	1	2646	3	Y	52					110
							57	9									
09	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	1928	1	2895	3	Y	58					168
							64	9									
10	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	1537	1	2140	3	Y	33	118	1			83
							36	9									
11	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	2271	1	3594	3	Y	32	90	1			25
							35	9									

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934

06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3303	-0-	203	203	3303	2			Y	-0-					-0-
08	2372	N	2169	-0-	-203	-0-	90	1	2079	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3033	-0-	33	33	252	1	2781	2	Y	-0-					-0-
10	3215	X	3182	-0-	-33	-0-	311	1	2871	2	Y	-0-					-0-
11	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	476	1	2751	2	Y	-0-					-0-

Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-

ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402

06	2310	X	2076	-0-	-234	-0-	770	1	1262	3	Y	40	97	1			56
							44	9									
07	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	5832	1	1192	3	Y	49					105
							54	9									
08	2263	X	12	-0-	-2251	-0-	6	1	6	3	Y	-0-					105
09	2190	X	46	-0-	-2144	-0-	16	1	24	3	Y	5					110
							6	9									
10	5425	X	60	-0-	-5365	-0-	22	1	30	3	Y	7	77	1			40
							8	9									
11	5250	X	36	-0-	-5214	-0-	14	1	22	3	Y	-0-	40	1			-0-

LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904

06	4320	X	2953	-0-	-1367	-0-	132	1	2821	2	Y	-0-					-0-
07	4464	X	4078	-0-	-386	-0-	357	1	3721	2	Y	-0-					-0-
08	4092	X	2975	-0-	-1117	-0-	163	1	2812	2	Y	-0-					-0-
09	3960	X	3399	-0-	-561	-0-	161	1	3238	2	Y	-0-					-0-
10	4092	X	2997	-0-	-1095	-0-	141	1	2856	2	Y	-0-					-0-
11	3960	X	2903	-0-	-1057	-0-	171	1	2732	2	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
06	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	23	1	946	3	Y	49	49	1		1
							1	4	54	9						
07	1054	X	747	-0-	-307	-0-	20	1	694	3	Y	30	30	1		1
							33	9								
08	1209	X	1061	-0-	-148	-0-	34	1	973	3	Y	47	46	1		2
							2	4	52	9						
09	1170	X	703	-0-	-467	-0-	26	1	648	3	Y	25	25	1		2
							1	4	28	9						
10	1209	X	35	-0-	-1174	-0-	2	1	32	3	Y	1	3	1		-0-
							1	9								
11	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	64	1	1307	3	Y	72	70	1		2
							6	4	79	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
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	41	1	1653	3	Y	115	115	1		3
							127	9								
07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	49	1	1694	3	Y	131	131	1		3
							144	9								
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	60	1	1702	3	Y	93	92	1		4
							3	4	102	9						
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	67	1	1701	3	Y	84	83	1		5
							4	4	92	9						
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	88	1	1815	3	Y	89	88	1		6
							13	4	98	9						
11	1800	N	1794	-0-	-6	-0-	78	1	1606	3	Y	93	97	1		2
							8	4	102	9						

FASKEN STATE WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 05/15/2013 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
06	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	10	1	1098	2	N	-0-				-0-
07	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	70	1	8047	2	N	-0-				-0-
08	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	57	1	6141	2	N	-0-				-0-
09	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	42	1	4908	2	N	-0-				-0-
10	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	40	1	5401	2	N	-0-				-0-
11	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	34	1	5259	2	N	-0-				-0-

FASKEN STATE 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		646	-0-	646	651	6	1	640	2	N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		2095	-0-	2095	2746	19	1	2076	2	N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		2068	-0-	2068	4814	18	1	2050	2	N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4814					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4814					N	-0-				-0-

ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5220	X	575	-0-	-4645	-0-	14	1	561	3	Y	-0-					-0-
07	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	-0-					-0-
08	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-					-0-
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-

ARN EF WELL #: 3H RRCID -> 271852 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9937 - 16798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	X	27	-0-	-2193	-0-	1	1	24	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	59	1	1474	3	Y	60	56	1			4
							3	4	66	9							
10	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	78	1	1616	3	Y	102	100	1			6
							12	4	112	9							
11	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	58	1	1204	3	Y	79	83	1			2
							6	4	87	9							

ARN EF WELL #: 5H RRCID -> 272253 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 15601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	X	2023	-0-	-77	-0-	47	1	1902	3	Y	67	67	1			2
							74	9									
07	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	61	1	2124	3	Y	118	117	1			3
							1	4	130	9							
08	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	72	1	2078	3	Y	83	83	1			3
							4	4	91	9							
09	2010	X	942	-0-	-1068	-0-	35	1	885	3	Y	18	20	1			1
							2	4	20	9							
10	2325	X	2045	-0-	-280	-0-	90	1	1851	3	Y	82	78	1			5
							14	4	90	9							
11	2250	X	1417	-0-	-833	-0-	64	1	1316	3	Y	28	32	1			1
							6	4	31	9							

WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12541 - 17731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					Y	-0-					23
07	5084	X	202	-0-	-4882	-0-	8	1	170	3	Y	22	40	1			5
							24	9									
08	5022	X	1738	-0-	-3284	-0-	75	1	1651	3	Y	-0-	5	1			-0-
							12	4									
09	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	244	1	5633	3	Y	99	44	1			55
							109	9									
10	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	289	1	6413	3	Y	61	101	1			15
							67	9									
11	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	254	1	5525	3	Y	135	69	1			81
							149	9									

FASKEN STATE WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 16155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	29	1	3182	2	N	-0-					-0-
07	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	22	1	2488	2	N	-0-					-0-
08	707	X	707	-0-	-0-	-0-	6	1	701	2	N	-0-					-0-
09	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	9	1	1021	2	N	-0-					-0-
10	943	X	943	-0-	-0-	-0-	7	1	936	2	N	-0-					-0-
11	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	13	1	2033	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13074 - 18600

06	6150	X	1057	-0-	-5093	-0-	48	1	992	3	Y	15					99
							17	9									
07	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	258	1	5840	3	Y	177	238	1			38
							195	9									
08	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	304	1	6690	3	Y	189	171	1			56
							49	4	208	9							
09	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	241	1	5579	3	Y	187	139	1			104
							206	9									
10	6293	X	5104	-0-	-1189	-0-	214	1	4759	3	Y	119	194	1			29
							131	9									
11	7020	X	3576	-0-	-3444	-0-	152	1	3303	3	Y	110	73	1			66
							121	9									

WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12445 - 18467

06	4920	X	2224	-0-	-2696	-0-	100	1	2080	3	Y	40					56
							44	9									
07	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	299	1	6755	3	Y	27	77	1			6
							30	9									
08	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	357	1	7868	3	Y	3	8	1			1
							58	4	3	9							
09	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	129	1	2973	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
10	6107	X	3494	-0-	-2613	-0-	146	1	3247	3	Y	92	73	1			22
							101	9									
11	5910	X	5409	-0-	-501	-0-	235	1	5102	3	Y	65	48	1			39
							72	9									

FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322

06	19656	X	19656	-0-	-0-	-0-	179	1	19477	2	N	-0-					-0-
07	28394	X	28394	-0-	-0-	-0-	244	1	28150	2	N	-0-					-0-
08	24908	X	24908	-0-	-0-	-0-	228	1	24680	2	N	-0-					-0-
09	22423	X	22423	-0-	-0-	-0-	192	1	22231	2	N	-0-					-0-
10	17016	X	17016	-0-	-0-	-0-	125	1	16891	2	N	-0-					-0-
11	23677	X	23677	-0-	-0-	-0-	152	1	23525	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423

06	390	N	155	-0-	-235	-0-	1	1	154	2	N	-0-					-0-
07	403	N	245	-0-	-158	-0-	2	1	243	2	N	-0-					-0-
08	341	N	236	-0-	-105	-0-	2	1	234	2	N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	2	1	199	2	N	-0-					-0-
10	248	N	169	-0-	-79	-0-	1	1	168	2	N	-0-					-0-
11	240	N	218	-0-	-22	-0-	1	1	217	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9631 - 16589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9680 - 16638

06	30823	X	30823	-0-	-0-	-0-	280	1	30543	2	N	-0-			-0-
07	43670	X	43670	-0-	-0-	-0-	375	1	43295	2	N	-0-			-0-
08	38044	X	38044	-0-	-0-	-0-	348	1	37696	2	N	-0-			-0-
09	34654	X	34654	-0-	-0-	-0-	297	1	34357	2	N	-0-			-0-
10	33808	X	33808	-0-	-0-	-0-	248	1	33560	2	N	-0-			-0-
11	36107	X	36107	-0-	-0-	-0-	232	1	35875	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 9334 PERF.10252 - 16888

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	52	1	5641	2	N	-0-			-0-
09	31228	X	31228	-0-	-0-	-0-	268	1	30960	2	N	-0-			-0-
10	24299	X	24299	-0-	-0-	-0-	179	1	24120	2	N	-0-			-0-
11	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	17	1	2552	2	N	-0-			-0-

ARN EF WELL #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9668 - 13981

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9602 - 16655

06	347	X	347	-0-	-0-	-0-	3	1	344	2	N	-0-			-0-
07	803	X	803	-0-	-0-	-0-	7	1	796	2	N	-0-			-0-
08	764	X	764	-0-	-0-	-0-	7	1	757	2	N	-0-			-0-
09	749	X	749	-0-	-0-	-0-	6	1	743	2	N	-0-			-0-
10	750	X	750	-0-	-0-	-0-	6	1	744	2	N	-0-			-0-
11	822	X	822	-0-	-0-	-0-	5	1	817	2	N	-0-			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12536 PERF.13031 - 19000

06	7020	X	3345	-0-	-3675	-0-	154	1	3191	3	Y	-0-			-0-
07	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	438	1	9899	3	Y	-0-			-0-
08	7254	X	3655	-0-	-3599	-0-	158	1	3472	3	Y	-0-			-0-
							25	4							
09	4920	X	4541	-0-	-379	-0-	188	1	4353	3	Y	-0-			-0-
10	9083	X	5784	-0-	-3299	-0-	249	1	5535	3	Y	-0-			-0-
11	8790	X	5886	-0-	-2904	-0-	259	1	5626	3	Y	1			1
							1	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	27	1	2963	2	N	-0-					-0-
07	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	67	1	7772	2	N	-0-					-0-
08	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	66	1	7132	2	N	-0-					-0-
09	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	53	1	6138	2	N	-0-					-0-
10	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	42	1	5630	2	N	-0-					-0-
11	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	30	1	4693	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 05/29/2015 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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	19	1	2084	2	N	-0-					-0-
09	925	X	925	-0-	-0-	-0-	8	1	917	2	N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 9283 PERF.10136 - 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
06	26563	X	26563	-0-	-0-	-0-	242	1	26321	2	N	-0-					-0-
07	60292	X	60292	-0-	-0-	-0-	517	1	59775	2	N	-0-					-0-
08	53636	X	53636	-0-	-0-	-0-	490	1	53146	2	N	-0-					-0-
09	49336	X	49336	-0-	-0-	-0-	423	1	48913	2	N	-0-					-0-
10	48909	X	48909	-0-	-0-	-0-	359	1	48550	2	N	-0-					-0-
11	48348	X	48348	-0-	-0-	-0-	311	1	48037	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10150 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	42	1	4561	2	N	-0-					-0-
07	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	80	1	9259	2	N	-0-					-0-
08	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	98	1	10644	2	N	-0-					-0-
09	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	83	1	9623	2	N	-0-					-0-
10	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	77	1	10445	2	N	-0-					-0-
11	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	48	1	7437	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10260 - 17510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14514	X	14514	-0-	-0-	-0-	132	1	14382	2	N	-0-					-0-
07	17057	X	17057	-0-	-0-	-0-	146	1	16911	2	N	-0-					-0-
08	15159	X	15159	-0-	-0-	-0-	139	1	15020	2	N	-0-					-0-
09	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	110	1	12722	2	N	-0-					-0-
10	15909	X	15909	-0-	-0-	-0-	117	1	15792	2	N	-0-					-0-
11	16076	X	16076	-0-	-0-	-0-	103	1	15973	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 02/14/2016 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
06	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	49	1	5376	2	N	-0-					-0-
07	13348	X	13348	-0-	-0-	-0-	115	1	13233	2	N	-0-					-0-
08	11554	X	11554	-0-	-0-	-0-	106	1	11448	2	N	-0-					-0-
09	11702	X	11702	-0-	-0-	-0-	100	1	11602	2	N	-0-					-0-
10	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	56	1	7547	2	N	-0-					-0-
11	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	40	1	6163	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 13H RRCID -> 275627 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12929 - 18895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9000	X	3405	-0-	-5595	-0-	157	1	3248	3	Y	-0-	12	1			13
07	8587	X	4073	-0-	-4514	-0-	172	1	3898	3	Y	3	7	1			9
							3	9									
08	10974	X	7164	-0-	-3810	-0-	309	1	6798	3	Y	6					15
							50	4	7	9							
09	13422	X	13422	-0-	-0-	-0-	555	1	12864	3	Y	2	8	1			9
							1	4	2	9							
10	12053	X	12053	-0-	-0-	-0-	519	1	11526	3	Y	7	6	1			10
							8	9									
11	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	361	1	7847	3	Y	1					11
							1	9									

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11960 - 19801

06	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	531	1	1713	3	Y	445	439	1			36
							187	4	490	9							
07	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	495	1	1921	3	Y	280	289	1			27
							217	4	308	9							
08	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	463	1	1933	3	Y	282	274	1			35
							194	4	310	9							
09	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	331	1	1405	3	Y	85	110	1			10
							134	4	94	9							
10	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	154	1	745	3	Y	344	280	1			74
							17	4	378	9							
11	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	317	1	1373	3	Y	182	224	1			32
							55	4	200	9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691

06	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	354	1	1140	3	Y	237	244	1			19
							124	4	261	9							
07	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	320	1	1240	3	Y	209	208	1			20
							140	4	230	9							
08	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	335	1	1401	3	Y	311	292	1			39
							141	4	342	9							
09	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	319	1	1352	3	Y	53	86	1			6
							129	4	58	9							
10	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	298	1	1445	3	Y	268	216	1			58
							34	4	295	9							
11	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	232	1	1002	3	Y	186	211	1			33
							40	4	205	9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 09H RRCID -> 275822 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10657 - 19729

06	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	336	1	1082	3	Y	255	287	1			21
							118	4	281	9							
07	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	319	1	1239	3	Y	233	232	1			22
							140	4	256	9							
08	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	303	1	1265	3	Y	223	217	1			28
							127	4	245	9							
09	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	264	1	1119	3	Y	69	89	1			8
							107	4	76	9							
10	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	222	1	1073	3	Y	201	166	1			43
							25	4	221	9							
11	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	232	1	1008	3	Y	312	300	1			55
							41	4	343	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9865 - 17075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	58	1	6292	2	N	-0-					-0-
07	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	66	1	7655	2	N	-0-					-0-
08	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	77	1	8297	2	N	-0-					-0-
09	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	64	1	7414	2	N	-0-					-0-
10	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	52	1	7091	2	N	-0-					-0-
11	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	11	1	1691	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29576	X	29576	-0-	-0-	-0-	269	1	29307	2	N	-0-					-0-
07	40544	X	40544	-0-	-0-	-0-	348	1	40196	2	N	-0-					-0-
08	38180	X	38180	-0-	-0-	-0-	349	1	37831	2	N	-0-					-0-
09	35689	X	35689	-0-	-0-	-0-	306	1	35383	2	N	-0-					-0-
10	35725	X	35725	-0-	-0-	-0-	262	1	35463	2	N	-0-					-0-
11	35121	X	35121	-0-	-0-	-0-	226	1	34895	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9740 - 17195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17427	X	17427	-0-	-0-	-0-	158	1	17269	2	N	-0-					-0-
07	23332	X	23332	-0-	-0-	-0-	200	1	23132	2	N	-0-					-0-
08	21947	X	21947	-0-	-0-	-0-	201	1	21746	2	N	-0-					-0-
09	19658	X	19658	-0-	-0-	-0-	169	1	19489	2	N	-0-					-0-
10	19781	X	19781	-0-	-0-	-0-	145	1	19636	2	N	-0-					-0-
11	19876	X	19876	-0-	-0-	-0-	128	1	19748	2	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.13357 - 19378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 15H RRCID -> 276660 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12970 - 19018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12300	X	7220	-0-	-5080	-0-	332	1	6888	3	Y	-0-					-0-
07	17927	X	17927	-0-	-0-	-0-	759	1	17168	3	Y	-0-					-0-
08	15376	X	11023	-0-	-4353	-0-	476	1	10470	3	Y	-0-					-0-
							77	4									
09	14880	X	11388	-0-	-3492	-0-	471	1	10916	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	15407	X	10766	-0-	-4641	-0-	464	1	10302	3	Y	-0-					-0-
11	14910	X	12176	-0-	-2734	-0-	536	1	11640	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9963 - 17462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	50	1	5408	2	N	-0-					-0-
07	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	110	1	12705	2	N	-0-					-0-
08	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	83	1	9016	2	N	-0-					-0-
09	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	86	1	9931	2	N	-0-					-0-
10	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	63	1	8453	2	N	-0-					-0-
11	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	21	1	3167	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 34H RRCID -> 276711 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9804 - 16825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	46	1	4993	2	N	-0-					-0-
07	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	63	1	7306	2	N	-0-					-0-
08	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	60	1	6518	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	45	1	5235	2	N	-0-					-0-
10	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	17	1	2306	2	N	-0-					-0-
11	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	14	1	2131	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9829 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16056	X	16056	-0-	-0-	-0-	146	1	15910	2	N	-0-					-0-
07	34067	X	34067	-0-	-0-	-0-	292	1	33775	2	N	-0-					-0-
08	29991	X	29991	-0-	-0-	-0-	274	1	29717	2	N	-0-					-0-
09	27870	X	27870	-0-	-0-	-0-	239	1	27631	2	N	-0-					-0-
10	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	75	1	10170	2	N	-0-					-0-
11	33765	X	33765	-0-	-0-	-0-	217	1	33548	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9880 - 16828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	874	X	874	-0-	-0-	-0-	8	1	866	2	N	-0-					-0-
07	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	16	1	1833	2	N	-0-					-0-
08	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	16	1	1734	2	N	-0-					-0-
09	814	X	814	-0-	-0-	-0-	7	1	807	2	N	-0-					-0-
10	317	X	317	-0-	-0-	-0-	2	1	315	2	N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 10H RRCID -> 277077 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10699 - 20031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	879	X	879	-0-	-0-	-0-	157	1	506	3	Y	146	155	1			12
							55	4	161	9							
07	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	195	1	755	3	Y	189	183	1			18
							85	4	208	9							
08	309	X	309	-0-	-0-	-0-	47	1	196	3	Y	42	55	1			5
							20	4	46	9							
09	82	X	82	-0-	-0-	-0-	13	1	53	3	Y	10	14	1			1
							5	4	11	9							
10	546	X	546	-0-	-0-	-0-	73	1	353	3	Y	102	81	1			22
							8	4	112	9							
11	951	X	951	-0-	-0-	-0-	138	1	596	3	Y	175	166	1			31
							24	4	193	9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 11H RRCID -> 277078 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10811 - 19926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	913	X	913	-0-	-0-	-0-	162	1	522	3	Y	156	163	1			13
							57	4	172	9							
07	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	175	1	680	3	Y	188	183	1			18
							77	4	207	9							
08	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	189	1	790	3	Y	214	205	1			27
							80	4	235	9							
09	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	198	1	842	3	Y	75	93	1			9
							81	4	83	9							
10	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	285	1	1381	3	Y	215	178	1			46
							32	4	237	9							
11	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	302	1	1312	3	Y	194	206	1			34
							53	4	213	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 12H RRCID -> 277118 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10677 - 20240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	631	1	2034	3	Y	262	261	1			21
							222	4	288	9							
07	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	694	1	2691	3	Y	197	199	1			19
							303	4	217	9							
08	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	543	1	2267	3	Y	47	60	1			6
							228	4	52	9							
09	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	478	1	2028	3	Y	36	38	1			4
							194	4	40	9							
10	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	348	1	1687	3	Y	73	61	1			16
							40	4	80	9							
11	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	522	1	2263	3	Y	267	236	1			47
							91	4	294	9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 13H RRCID -> 277264 COMPL. DATE 06/14/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10770 - 19984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	422	1	1361	3	Y	186	182	1			15
							149	4	205	9							
07	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	836	1	3240	3	Y	592	550	1			57
							365	4	651	9							
08	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	689	1	2873	3	Y	470	468	1			59
							288	4	517	9							
09	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	599	1	2543	3	Y	166	205	1			20
							243	4	183	9							
10	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	651	1	3155	3	Y	492	406	1			106
							74	4	541	9							
11	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	821	1	3562	3	Y	558	566	1			98
							144	4	614	9							

FASKEN STATE WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9974 - 17848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	238	X	238	-0-	-0-	-0-	2	1	236	2	N	-0-					-0-
07	416	X	416	-0-	-0-	-0-	4	1	412	2	N	-0-					-0-
08	263	X	263	-0-	-0-	-0-	2	1	261	2	N	-0-					-0-
09	155	X	155	-0-	-0-	-0-	1	1	154	2	N	-0-					-0-
10	233	X	233	-0-	-0-	-0-	2	1	231	2	N	-0-					-0-
11	197	X	197	-0-	-0-	-0-	1	1	196	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 35H RRCID -> 277984 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10127 - 16865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	34	1	3726	2	N	-0-					-0-
07	12072	X	12072	-0-	-0-	-0-	104	1	11968	2	N	-0-					-0-
08	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	19	1	2102	2	N	-0-					-0-
09	12050	X	12050	-0-	-0-	-0-	103	1	11947	2	N	-0-					-0-
10	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	81	1	10965	2	N	-0-					-0-
11	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	39	1	6088	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 36H RRCID -> 277986 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10168 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14886	X	14886	-0-	-0-	-0-	135	1	14751	2	N	-0-					-0-
07	16559	X	16559	-0-	-0-	-0-	142	1	16417	2	N	-0-					-0-
08	17376	X	17376	-0-	-0-	-0-	159	1	17217	2	N	-0-					-0-
09	15559	X	15559	-0-	-0-	-0-	133	1	15426	2	N	-0-					-0-
10	14813	X	14813	-0-	-0-	-0-	109	1	14704	2	N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 37H RRCID -> 277987 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF.10016 - 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
06	18490	X	18490	-0-	-0-	-0-	168	1	18322	2	N	-0-			-0-
07	20194	X	20194	-0-	-0-	-0-	173	1	20021	2	N	-0-			-0-
08	20323	X	20323	-0-	-0-	-0-	186	1	20137	2	N	-0-			-0-
09	17809	X	17809	-0-	-0-	-0-	153	1	17656	2	N	-0-			-0-
10	17458	X	17458	-0-	-0-	-0-	128	1	17330	2	N	-0-			-0-
11	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	71	1	10924	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 39H RRCID -> 278458 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10225 - 16886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	49	1	5293	2	N	-0-			-0-
07	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	87	1	10076	2	N	-0-			-0-
08	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	89	1	9642	2	N	-0-			-0-
09	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	77	1	8889	2	N	-0-			-0-
10	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	62	1	8379	2	N	-0-			-0-
11	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	51	1	7825	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 40H RRCID -> 278459 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9615 PERF.10350 - 16663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	95	1	10395	2	N	-0-			-0-
07	24089	X	24089	-0-	-0-	-0-	207	1	23882	2	N	-0-			-0-
08	20479	X	20479	-0-	-0-	-0-	187	1	20292	2	N	-0-			-0-
09	17821	X	17821	-0-	-0-	-0-	153	1	17668	2	N	-0-			-0-
10	18076	X	18076	-0-	-0-	-0-	133	1	17943	2	N	-0-			-0-
11	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	47	1	7213	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 41H RRCID -> 278460 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9834 - 16827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	26	1	2838	2	N	-0-			-0-
07	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	27	1	3163	2	N	-0-			-0-
08	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	31	1	3321	2	N	-0-			-0-
09	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	28	1	3221	2	N	-0-			-0-
10	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	23	1	3137	2	N	-0-			-0-
11	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	16	1	2520	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 106H RRCID -> 278465 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10111 - 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
06	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	93	1	10087	2	N	-0-			-0-
07	20589	X	20589	-0-	-0-	-0-	177	1	20412	2	N	-0-			-0-
08	15426	X	15426	-0-	-0-	-0-	141	1	15285	2	N	-0-			-0-
09	19079	X	19079	-0-	-0-	-0-	164	1	18915	2	N	-0-			-0-
10	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	76	1	10220	2	N	-0-			-0-
11	20529	X	20529	-0-	-0-	-0-	132	1	20397	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 30H RRCID -> 278722 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10176 - 17494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	18	1	1935	2	N	-0-			-0-
07	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	39	1	4452	2	N	-0-			-0-
08	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	15	1	1578	2	N	-0-			-0-
09	477	X	477	-0-	-0-	-0-	4	1	473	2	N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 48H RRCID -> 279866 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9551 PERF.10135 - 18676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19946	X	19946	-0-	-0-	-0-	181	1	19765	2	N	-0-			-0-
07	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	96	1	11133	2	N	-0-			-0-
08	21391	X	21391	-0-	-0-	-0-	196	1	21195	2	N	-0-			-0-
09	17148	X	17148	-0-	-0-	-0-	147	1	17001	2	N	-0-			-0-
10	15892	X	15892	-0-	-0-	-0-	117	1	15775	2	N	-0-			-0-
11	20426	X	20426	-0-	-0-	-0-	131	1	20295	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 49H RRCID -> 279867 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10119 - 18651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27632	X	27632	-0-	-0-	-0-	251	1	27381	2	N	-0-					-0-
07	26450	X	26450	-0-	-0-	-0-	227	1	26223	2	N	-0-					-0-
08	25301	X	25301	-0-	-0-	-0-	231	1	25070	2	N	-0-					-0-
09	20541	X	20541	-0-	-0-	-0-	176	1	20365	2	N	-0-					-0-
10	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	52	1	6959	2	N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 51H RRCID -> 279868 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10089 - 16094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 50H RRCID -> 279876 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 9577 PERF.10232 - 18764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	47	1	5121	2	N	-0-					-0-
07	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	60	1	6989	2	N	-0-					-0-
08	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	61	1	6608	2	N	-0-					-0-
09	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	49	1	5631	2	N	-0-					-0-
10	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	31	1	4183	2	N	-0-					-0-
11	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	35	1	5446	2	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 19H RRCID -> 280124 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13002 - 20323

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9090	X	45	-0-	-9045	-0-	2	1	43	3	Y	-0-	2	1			3
07	10509	X	3	-0-	-10506	-0-	3	3			Y	-0-	2	1			1
08	11191	X	32	-0-	-11159	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					1
09	25740	X	25740	-0-	-0-	-0-	1066	1	24670	3	Y	3	1	1			3
							1	4	3	9							
10	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	364	1	8072	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
11	10848	X	10848	-0-	-0-	-0-	478	1	10370	3	Y	-0-					3

BRACKEN-JV WELL #: 20H RRCID -> 280125 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13288 - 20348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	486	-0-	-1434	-0-	22	1	464	3	Y	-0-	2	1			2
07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	58	1	1302	3	Y	3	1	1			4
							3	9									
08	1426	N	1298	-0-	-128	-0-	56	1	1232	3	Y	1					5
							9	4	1	9							
09	480	N	80	-0-	-400	-0-	3	1	77	3	Y	-0-	3	1			2
10	1426	X	654	-0-	-772	-0-	28	1	624	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	1320	X	672	-0-	-648	-0-	30	1	642	3	Y	-0-					2

BRACKEN-JV WELL #: 24H RRCID -> 280126 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13162 - 19757

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	278	-0-	-2602	-0-	13	1	265	3	Y	-0-					-0-
07	2976	X	646	-0-	-2330	-0-	27	1	619	3	Y	-0-					-0-
08	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
09	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					-0-
10	651	N	628	-0-	-23	-0-	27	1	601	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 23H RRCID -> 280127 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12612 - 19187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	609	1	12626	3	Y	47	2	1			49
							52	9									
07	12710	X	9877	-0-	-2833	-0-	418	1	9449	3	Y	9	27	1			31
							10	9									
08	11576	X	11576	-0-	-0-	-0-	499	1	10980	3	Y	15					46
							80	4	17	9							
09	12300	X	9170	-0-	-3130	-0-	379	1	8790	3	Y	-0-	23	1			23
							1	4									
10	13733	X	8683	-0-	-5050	-0-	374	1	8309	3	Y	-0-	16	1			7
11	13290	X	12233	-0-	-1057	-0-	539	1	11694	3	Y	-0-					7

FASKEN STATE WELL #: 45H RRCID -> 280573 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9548 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19750	X	19750	-0-	-0-	-0-	180	1	19570	2	N	-0-					-0-
07	21942	X	21942	-0-	-0-	-0-	188	1	21754	2	N	-0-					-0-
08	22598	X	22598	-0-	-0-	-0-	207	1	22391	2	N	-0-					-0-
09	17464	X	17464	-0-	-0-	-0-	150	1	17314	2	N	-0-					-0-
10	14399	X	14399	-0-	-0-	-0-	106	1	14293	2	N	-0-					-0-
11	340	X	340	-0-	-0-	-0-	2	1	338	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 46H RRCID -> 280574 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9750 - 16070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20608	X	20608	-0-	-0-	-0-	187	1	20421	2	N	-0-					-0-
07	21952	X	21952	-0-	-0-	-0-	188	1	21764	2	N	-0-					-0-
08	20592	X	20592	-0-	-0-	-0-	188	1	20404	2	N	-0-					-0-
09	17571	X	17571	-0-	-0-	-0-	151	1	17420	2	N	-0-					-0-
10	18484	X	18484	-0-	-0-	-0-	136	1	18348	2	N	-0-					-0-
11	11729	X	11729	-0-	-0-	-0-	76	1	11653	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 47H RRCID -> 280575 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9594 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	63	X	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 44H RRCID -> 280785 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9610 - 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
06	29234	X	29234	-0-	-0-	-0-	266	1	28968	2	N	-0-					-0-
07	34806	X	34806	-0-	-0-	-0-	299	1	34507	2	N	-0-					-0-
08	32676	X	32676	-0-	-0-	-0-	299	1	32377	2	N	-0-					-0-
09	29409	X	29409	-0-	-0-	-0-	252	1	29157	2	N	-0-					-0-
10	28965	X	28965	-0-	-0-	-0-	213	1	28752	2	N	-0-					-0-
11	30274	X	30274	-0-	-0-	-0-	195	1	30079	2	N	-0-					-0-

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 281539 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10619 - 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
06	2280	X	1209	-0-	-1071	-0-	264	1	852	3	Y	-0-					-0-
							93	4									
07	2914	X	1797	-0-	-1117	-0-	338	1	1311	3	Y	-0-					-0-
							148	4									
08	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	576	1	2406	3	Y	-0-					-0-
							242	4									
09	2820	X	2019	-0-	-801	-0-	349	1	1482	3	Y	42	37	1			5
							142	4	46	9							
10	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	399	1	1933	3	Y	148	121	1			32
							45	4	163	9							
11	3120	X	2483	-0-	-637	-0-	420	1	1823	3	Y	151	156	1			27
							74	4	166	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 52H RRCID -> 281709 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9386 PERF.10112 - 17011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17409	X	17409	-0-	-0-	-0-	158	1	17251	2	N	-0-					-0-
07	19354	X	19354	-0-	-0-	-0-	166	1	19188	2	N	-0-					-0-
08	16921	X	16921	-0-	-0-	-0-	155	1	16766	2	N	-0-					-0-
09	17039	X	17039	-0-	-0-	-0-	146	1	16893	2	N	-0-					-0-
10	14990	X	14990	-0-	-0-	-0-	110	1	14880	2	N	-0-					-0-
11	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	61	1	9480	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 58H RRCID -> 281731 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10124 - 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
06	17974	X	17974	-0-	-0-	-0-	163	1	17811	2	N	-0-					-0-
07	19566	X	19566	-0-	-0-	-0-	168	1	19398	2	N	-0-					-0-
08	18460	X	18460	-0-	-0-	-0-	169	1	18291	2	N	-0-					-0-
09	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	56	1	6436	2	N	-0-					-0-
10	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 54H RRCID -> 281741 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9427 PERF.10073 - 17080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25438	X	25438	-0-	-0-	-0-	231	1	25207	2	N	-0-					-0-
07	27178	X	27178	-0-	-0-	-0-	233	1	26945	2	N	-0-					-0-
08	29074	X	29074	-0-	-0-	-0-	266	1	28808	2	N	-0-					-0-
09	24189	X	24189	-0-	-0-	-0-	207	1	23982	2	N	-0-					-0-
10	24463	X	24463	-0-	-0-	-0-	180	1	24283	2	N	-0-					-0-
11	25264	X	25264	-0-	-0-	-0-	163	1	25101	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 53H RRCID -> 281823 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10234 - 17577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11904	X	11904	-0-	-0-	-0-	108	1	11796	2	N	-0-					-0-
07	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	113	1	13080	2	N	-0-					-0-
08	13441	X	13441	-0-	-0-	-0-	123	1	13318	2	N	-0-					-0-
09	13300	X	13300	-0-	-0-	-0-	114	1	13186	2	N	-0-					-0-
10	13943	X	13943	-0-	-0-	-0-	102	1	13841	2	N	-0-					-0-
11	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	48	1	7421	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 55H RRCID -> 281824 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10329 - 17504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18010	X	18010	-0-	-0-	-0-	164	1	17846	2	N	-0-					-0-
07	21586	X	21586	-0-	-0-	-0-	185	1	21401	2	N	-0-					-0-
08	20930	X	20930	-0-	-0-	-0-	191	1	20739	2	N	-0-					-0-
09	19825	X	19825	-0-	-0-	-0-	170	1	19655	2	N	-0-					-0-
10	16287	X	16287	-0-	-0-	-0-	120	1	16167	2	N	-0-					-0-
11	15409	X	15409	-0-	-0-	-0-	99	1	15310	2	N	-0-					-0-

WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 04H RRCID -> 281827 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10516 - 17417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4020	X	1142	-0-	-2878	-0-	231	1	744	3	Y	78	103	1			6
							81	4	86	9							
07	4154	X	1653	-0-	-2501	-0-	271	1	1049	3	Y	195	182	1			19
							118	4	215	9							
08	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	840	1	3504	3	Y	440	404	1			55
							351	4	484	9							
09	3900	X	1584	-0-	-2316	-0-	272	1	1152	3	Y	45	95	1			5
							110	4	50	9							
10	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	609	1	2952	3	Y	376	300	1			81
							69	4	414	9							
11	5010	X	4035	-0-	-975	-0-	669	1	2902	3	Y	315	340	1			56
							117	4	347	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 56H RRCID -> 281846 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10111 - 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
06	20878	X	20878	-0-	-0-	-0-	190	1	20688	2	N	-0-					-0-
07	23600	X	23600	-0-	-0-	-0-	203	1	23397	2	N	-0-					-0-
08	22245	X	22245	-0-	-0-	-0-	203	1	22042	2	N	-0-					-0-
09	16159	X	16159	-0-	-0-	-0-	139	1	16020	2	N	-0-					-0-
10	19896	X	19896	-0-	-0-	-0-	146	1	19750	2	N	-0-					-0-
11	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	66	1	10142	2	N	-0-					-0-

WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 03H RRCID -> 281869 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10594 - 17360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4350	X	1476	-0-	-2874	-0-	284	1	915	3	Y	161	169	1			13
							100	4	177	9							
07	4495	X	1581	-0-	-2914	-0-	263	1	1021	3	Y	165	162	1			16
							115	4	182	9							
08	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	789	1	3295	3	Y	432	394	1			54
							331	4	475	9							
09	3570	X	1684	-0-	-1886	-0-	286	1	1217	3	Y	58	105	1			7
							117	4	64	9							
10	2263	X	1491	-0-	-772	-0-	219	1	1064	3	Y	166	137	1			36
							25	4	183	9							
11	4560	X	3373	-0-	-1187	-0-	543	1	2356	3	Y	344	319	1			61
							96	4	378	9							

FASKEN STATE WELL #: 57H RRCID -> 281891 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10107 - 16866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22850	X	22850	-0-	-0-	-0-	208	1	22642	2	N	-0-					-0-
07	25807	X	25807	-0-	-0-	-0-	221	1	25586	2	N	-0-					-0-
08	22629	X	22629	-0-	-0-	-0-	207	1	22422	2	N	-0-					-0-
09	17254	X	17254	-0-	-0-	-0-	148	1	17106	2	N	-0-					-0-
10	24417	X	24417	-0-	-0-	-0-	179	1	24238	2	N	-0-					-0-
11	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	47	1	7215	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 59H RRCID -> 282014 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9934 - 16747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20999	X	20999	-0-	-0-	-0-	191	1	20808	2	N	-0-					-0-
07	23689	X	23689	-0-	-0-	-0-	203	1	23486	2	N	-0-					-0-
08	22687	X	22687	-0-	-0-	-0-	207	1	22480	2	N	-0-					-0-
09	20582	X	20582	-0-	-0-	-0-	176	1	20406	2	N	-0-					-0-
10	19106	X	19106	-0-	-0-	-0-	140	1	18966	2	N	-0-					-0-
11	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	53	1	8197	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 60H RRCID -> 282031 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10416 - 17554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20834	X	20834	-0-	-0-	-0-	189	1	20645	2	N	-0-					-0-
07	21795	X	21795	-0-	-0-	-0-	187	1	21608	2	N	-0-					-0-
08	20951	X	20951	-0-	-0-	-0-	192	1	20759	2	N	-0-					-0-
09	19860	X	19860	-0-	-0-	-0-	170	1	19690	2	N	-0-					-0-
10	18302	X	18302	-0-	-0-	-0-	134	1	18168	2	N	-0-					-0-
11	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	70	1	10735	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 61H RRCID -> 282043 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10047 - 16760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16991	X	16991	-0-	-0-	-0-	155	1	16836	2	N	-0-					-0-
07	19650	X	19650	-0-	-0-	-0-	169	1	19481	2	N	-0-					-0-
08	17356	X	17356	-0-	-0-	-0-	159	1	17197	2	N	-0-					-0-
09	16603	X	16603	-0-	-0-	-0-	142	1	16461	2	N	-0-					-0-
10	13871	X	13871	-0-	-0-	-0-	102	1	13769	2	N	-0-					-0-
11	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	44	1	6818	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 282052 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10447 - 16884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4560	X	2143	-0-	-2417	-0-	438	1	1412	3	Y	126	131	1			10
							154	4	139	9							
07	4185	X	2718	-0-	-1467	-0-	477	1	1852	3	Y	164	158	1			16
							209	4	180	9							
08	3937	X	3485	-0-	-452	-0-	567	1	2365	3	Y	287	267	1			36
							237	4	316	9							
09	3810	X	2919	-0-	-891	-0-	499	1	2121	3	Y	87	113	1			10
							203	4	96	9							
10	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	455	1	2209	3	Y	197	165	1			42
							52	4	217	9							
11	3360	X	2413	-0-	-947	-0-	414	1	1794	3	Y	121	142	1			21
							72	4	133	9							

FASKEN STATE WELL #: 62H RRCID -> 282094 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10367 - 17518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29029	X	29029	-0-	-0-	-0-	264	1	28765	2	N	-0-					-0-
07	31596	X	31596	-0-	-0-	-0-	271	1	31325	2	N	-0-					-0-
08	30921	X	30921	-0-	-0-	-0-	283	1	30638	2	N	-0-					-0-
09	28040	X	28040	-0-	-0-	-0-	240	1	27800	2	N	-0-					-0-
10	26370	X	26370	-0-	-0-	-0-	194	1	26176	2	N	-0-					-0-
11	12280	X	12280	-0-	-0-	-0-	79	1	12201	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 63H RRCID -> 282095 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9714 - 17490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	12	1	1254	2	N	-0-					-0-
07	999	X	999	-0-	-0-	-0-	9	1	990	2	N	-0-					-0-
08	570	X	570	-0-	-0-	-0-	5	1	565	2	N	-0-					-0-
09	552	X	552	-0-	-0-	-0-	5	1	547	2	N	-0-					-0-
10	298	X	298	-0-	-0-	-0-	2	1	296	2	N	-0-					-0-
11	221	X	221	-0-	-0-	-0-	1	1	220	2	N	-0-					-0-

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 05H RRCID -> 282117 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10668 - 16849

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1534	-0-	-386	-0-	300	1	968	3	Y	145	161	1			12
							106	4	160	9							
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	247	1	958	3	Y	188	182	1			18
							108	4	207	9							
08	1891	N	1706	-0-	-185	-0-	261	1	1091	3	Y	222	212	1			28
							110	4	244	9							
09	1530	N	994	-0-	-536	-0-	165	1	699	3	Y	58	79	1			7
							66	4	64	9							
10	1519	N	1435	-0-	-84	-0-	204	1	989	3	Y	199	163	1			43
							23	4	219	9							
11	1650	N	1572	-0-	-78	-0-	249	1	1076	3	Y	185	195	1			33
							43	4	204	9							

BRACKEN-JV WELL #: 21H RRCID -> 282144 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13075 - 20975

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9270	X	527	-0-	-8743	-0-	24	1	503	3	Y	-0-	8	1			9
07	10106	X	9358	-0-	-748	-0-	396	1	8948	3	Y	13	5	1			17
							14	9									
08	14145	X	14145	-0-	-0-	-0-	610	1	13423	3	Y	13					30
							98	4	14	9							
09	9780	X	7777	-0-	-2003	-0-	322	1	7446	3	Y	8	15	1			23
							9	9									
10	9362	X	8731	-0-	-631	-0-	376	1	8351	3	Y	4	15	1			12
							4	9									
11	13680	X	10235	-0-	-3445	-0-	450	1	9771	3	Y	13					25
							14	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 22H RRCID -> 282145 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 12582 PERF.13045 - 21130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10710	X	1360	-0-	-9350	-0-	63	1	1297	3	Y	-0-					-0-
07	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	159	1	3604	3	Y	-0-					-0-
08	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	106	1	2329	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
09	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	184	1	4246	3	Y	-0-					-0-
10	3751	X	2847	-0-	-904	-0-	123	1	2723	3	Y	1					1
							1	9									
11	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	199	1	4316	3	Y	-0-					1

NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 282221 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12943 - 20391

06	19350	X	9892	-0-	-9458	-0-	312	1	9580	2	N	-0-					-0-
07	19995	X	13152	-0-	-6843	-0-	485	1	12667	2	N	-0-					-0-
08	18538	X	4653	-0-	-13885	-0-	222	1	4431	2	N	-0-					-0-
09	16770	X	4797	-0-	-11973	-0-	213	1	4584	2	N	-0-					-0-
10	21398	X	21398	-0-	-0-	-0-	714	1	20684	2	N	-0-					-0-
11	12720	X	12345	-0-	-375	-0-	604	1	11741	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 64H RRCID -> 282642 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9793 - 16327

06	37410	X	26326	-0-	-11084	-0-	239	1	26087	2	N	-0-					-0-
07	38657	X	30680	-0-	-7977	-0-	263	1	30417	2	N	-0-					-0-
08	38254	X	28352	-0-	-9902	-0-	259	1	28093	2	N	-0-					-0-
09	32850	X	25240	-0-	-7610	-0-	216	1	25024	2	N	-0-					-0-
10	32798	X	18857	-0-	-13941	-0-	139	1	18718	2	N	-0-					-0-
11	39853	X	39853	-0-	-0-	-0-	257	1	39596	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 102H RRCID -> 282669 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9623 - 16261

06	24870	X	17071	-0-	-7799	-0-	155	1	16916	2	N	-0-					-0-
07	25699	X	18946	-0-	-6753	-0-	163	1	18783	2	N	-0-					-0-
08	25699	X	17778	-0-	-7921	-0-	163	1	17615	2	N	-0-					-0-
09	21570	X	17293	-0-	-4277	-0-	148	1	17145	2	N	-0-					-0-
10	19344	X	13949	-0-	-5395	-0-	102	1	13847	2	N	-0-					-0-
11	18330	X	12732	-0-	-5598	-0-	82	1	12650	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 101H RRCID -> 282857 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 9143 PERF.10246 - 16286

06	25590	X	18316	-0-	-7274	-0-	167	1	18149	2	N	-0-					-0-
07	26443	X	19659	-0-	-6784	-0-	169	1	19490	2	N	-0-					-0-
08	26443	X	17752	-0-	-8691	-0-	162	1	17590	2	N	-0-					-0-
09	20520	X	16944	-0-	-3576	-0-	145	1	16799	2	N	-0-					-0-
10	20026	X	16037	-0-	-3989	-0-	118	1	15919	2	N	-0-					-0-
11	19020	X	12687	-0-	-6333	-0-	82	1	12605	2	N	-0-					-0-

NMC EF WELL #: 2H RRCID -> 283747 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13100 - 20600

06	16440	X	12857	-0-	-3583	-0-	406	1	12451	2	N	-0-					-0-
07	16709	X	15352	-0-	-1357	-0-	566	1	14786	2	N	-0-					-0-
08	17298	X	15453	-0-	-1845	-0-	738	1	14715	2	N	-0-					-0-
09	16740	X	15288	-0-	-1452	-0-	679	1	14609	2	N	-0-					-0-
10	17298	X	14368	-0-	-2930	-0-	479	1	13889	2	N	-0-					-0-
11	14940	X	12148	-0-	-2792	-0-	594	1	11554	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 65H RRCID -> 283870 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10252 - 17835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27060	X	24126	-0-	-2934	-0-	219	1	23907	2	N	-0-					-0-
07	27962	X	24121	-0-	-3841	-0-	207	1	23914	2	N	-0-					-0-
08	27962	X	23959	-0-	-4003	-0-	219	1	23740	2	N	-0-					-0-
09	25140	X	21582	-0-	-3558	-0-	185	1	21397	2	N	-0-					-0-
10	24955	X	18202	-0-	-6753	-0-	134	1	18068	2	N	-0-					-0-
11	24120	X	15145	-0-	-8975	-0-	97	1	15048	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 103H RRCID -> 283890 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9955 - 17618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32520	X	20931	-0-	-11589	-0-	190	1	20741	2	N	-0-					-0-
07	33109	X	33109	-0-	-0-	-0-	284	1	32825	2	N	-0-					-0-
08	31310	X	30014	-0-	-1296	-0-	274	1	29740	2	N	-0-					-0-
09	30300	X	26276	-0-	-4024	-0-	225	1	26051	2	N	-0-					-0-
10	33108	X	24089	-0-	-9019	-0-	177	1	23912	2	N	-0-					-0-
11	32040	X	24259	-0-	-7781	-0-	156	1	24103	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 66H RRCID -> 283918 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10257 - 17493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26310	X	25033	-0-	-1277	-0-	228	1	24805	2	N	-0-					-0-
07	27187	X	23007	-0-	-4180	-0-	197	1	22810	2	N	-0-					-0-
08	27187	X	24685	-0-	-2502	-0-	226	1	24459	2	N	-0-					-0-
09	25500	X	21749	-0-	-3751	-0-	186	1	21563	2	N	-0-					-0-
10	25854	X	16352	-0-	-9502	-0-	120	1	16232	2	N	-0-					-0-
11	25020	X	14092	-0-	-10928	-0-	91	1	14001	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 67H RRCID -> 283960 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10226 - 17809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26190	X	23058	-0-	-3132	-0-	210	1	22848	2	N	-0-					-0-
07	27745	X	24953	-0-	-2792	-0-	214	1	24739	2	N	-0-					-0-
08	27745	X	23341	-0-	-4404	-0-	213	1	23128	2	N	-0-					-0-
09	26850	X	22232	-0-	-4618	-0-	191	1	22041	2	N	-0-					-0-
10	26133	X	17267	-0-	-8866	-0-	127	1	17140	2	N	-0-					-0-
11	24150	X	17169	-0-	-6981	-0-	111	1	17058	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 104H RRCID -> 284058 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 9803 PERF.10073 - 17504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39690	X	34967	-0-	-4723	-0-	318	1	34649	2	N	-0-					-0-
07	41013	X	36725	-0-	-4288	-0-	315	1	36410	2	N	-0-					-0-
08	41013	X	36012	-0-	-5001	-0-	329	1	35683	2	N	-0-					-0-
09	36600	X	33722	-0-	-2878	-0-	289	1	33433	2	N	-0-					-0-
10	37479	X	21315	-0-	-16164	-0-	157	1	21158	2	N	-0-					-0-
11	35550	X	27813	-0-	-7737	-0-	179	1	27634	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 105H RRCID -> 284109 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10139 - 17715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33780	X	29200	-0-	-4580	-0-	266	1	28934	2	N	-0-					-0-
07	34906	X	30262	-0-	-4644	-0-	260	1	30002	2	N	-0-					-0-
08	34906	X	30171	-0-	-4735	-0-	276	1	29895	2	N	-0-					-0-
09	30960	X	28244	-0-	-2716	-0-	242	1	28002	2	N	-0-					-0-
10	31372	X	7726	-0-	-23646	-0-	57	1	7669	2	N	-0-					-0-
11	29280	X	8228	-0-	-21052	-0-	53	1	8175	2	N	-0-					-0-

NMC EF WELL #: 4H RRCID -> 284350 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12791 - 19747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20610	X	11978	-0-	-8632	-0-	378	1	11600	2	N	-0-					-0-
07	21297	X	16388	-0-	-4909	-0-	604	1	15784	2	N	-0-					-0-
08	21297	X	16516	-0-	-4781	-0-	788	1	15728	2	N	-0-					-0-
09	17280	X	16139	-0-	-1141	-0-	716	1	15423	2	N	-0-					-0-
10	20140	X	20140	-0-	-0-	-0-	672	1	19468	2	N	-0-					-0-
11	16231	X	16231	-0-	-0-	-0-	794	1	15437	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

WASHBURN RANCH WELL #: 02 RRCID -> 284391 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 11230 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NMC EF WELL #: 3H RRCID -> 284590 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12741 - 19394

06	24600 X	15502	-0-	-9098	-0-	489	1	15013	2	N	-0-					-0-
07	25420 X	21595	-0-	-3825	-0-	796	1	20799	2	N	-0-					-0-
08	25420 X	20097	-0-	-5323	-0-	959	1	19138	2	N	-0-					-0-
09	22590 X	20102	-0-	-2488	-0-	892	1	19210	2	N	-0-					-0-
10	21607 X	16710	-0-	-4897	-0-	558	1	16152	2	N	-0-					-0-
11	20910 X	15629	-0-	-5281	-0-	764	1	14865	2	N	-0-					-0-

STS 1 EF WELL #: 1H RRCID -> 284614 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13369 - 21415

06	30322 X	30322	-0-	-0-	-0-	30322	2			N	-0-					-0-
07	28830 X	25932	-0-	-2898	-0-	55	1	25877	2	N	-0-					-0-
08	27466 X	26893	-0-	-573	-0-	799	1	26094	2	N	-0-					-0-
09	30330 X	25087	-0-	-5243	-0-	1227	1	23860	2	N	-0-					-0-
10	31341 X	26778	-0-	-4563	-0-	1466	1	25312	2	N	-0-					-0-
11	30330 X	26703	-0-	-3627	-0-	1453	1	25250	2	N	-0-					-0-

BRACKEN EF WELL #: 25H RRCID -> 284714 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12774 PERF.13213 - 19894

06	22380 X	18849	-0-	-3531	-0-	867	1	17956	3	Y	24	54	1			82
						26	9									
07	25389 X	20896	-0-	-4493	-0-	884	1	19980	3	Y	29	46	1			65
						32	9									
08	25389 X	24797	-0-	-592	-0-	1069	1	23515	3	Y	37					102
						172	4	41	9							
09	24570 X	21731	-0-	-2839	-0-	898	1	20797	3	Y	32	52	1			82
						1	4	35	9							
10	20894 X	19865	-0-	-1029	-0-	855	1	18969	3	Y	37	56	1			63
						41	9									
11	24000 X	20613	-0-	-3387	-0-	906	1	19667	3	Y	36					99
						40	9									

BRACKEN EF A WELL #: 26H RRCID -> 284715 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13434 - 22655

06	36150 X	24549	-0-	-11601	-0-	1129	1	23394	3	Y	24	91	1			122
						26	9									
07	38800 X	38800	-0-	-0-	-0-	1643	1	37132	3	Y	23	67	1			78
						25	9									
08	34255 X	33328	-0-	-927	-0-	1438	1	31634	3	Y	22					100
						232	4	24	9							
09	33150 X	32842	-0-	-308	-0-	1358	1	31448	3	Y	31	51	1			80
						2	4	34	9							
10	38812 X	33117	-0-	-5695	-0-	1426	1	31650	3	Y	37	54	1			63
						41	9									
11	37560 X	30883	-0-	-6677	-0-	1358	1	29472	3	Y	48					111
						53	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 69H RRCID -> 284717 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9866 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38190	X	30211	-0-	-7979	-0-	275	1	29936	2	N	-0-			-0-
07	39463	X	30761	-0-	-8702	-0-	264	1	30497	2	N	-0-			-0-
08	39463	X	29404	-0-	-10059	-0-	269	1	29135	2	N	-0-			-0-
09	37890	X	27305	-0-	-10585	-0-	234	1	27071	2	N	-0-			-0-
10	34782	X	27455	-0-	-7327	-0-	202	1	27253	2	N	-0-			-0-
11	30210	X	23575	-0-	-6635	-0-	152	1	23423	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 70H RRCID -> 284718 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9727 - 15541

06	28590	X	21814	-0-	-6776	-0-	198	1	21616	2	N	-0-			-0-
07	31930	X	20590	-0-	-11340	-0-	177	1	20413	2	N	-0-			-0-
08	31930	X	19403	-0-	-12527	-0-	177	1	19226	2	N	-0-			-0-
09	30900	X	17944	-0-	-12956	-0-	154	1	17790	2	N	-0-			-0-
10	26009	X	17562	-0-	-8447	-0-	129	1	17433	2	N	-0-			-0-
11	21810	X	15523	-0-	-6287	-0-	100	1	15423	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 107H RRCID -> 284734 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9663 - 15181

06	49560	X	45703	-0-	-3857	-0-	416	1	45287	2	N	-0-			-0-
07	51212	X	47667	-0-	-3545	-0-	409	1	47258	2	N	-0-			-0-
08	51212	X	46267	-0-	-4945	-0-	423	1	45844	2	N	-0-			-0-
09	49410	X	43893	-0-	-5517	-0-	376	1	43517	2	N	-0-			-0-
10	51057	X	44620	-0-	-6437	-0-	328	1	44292	2	N	-0-			-0-
11	46140	X	40715	-0-	-5425	-0-	262	1	40453	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 108H RRCID -> 284735 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9658 - 15564

06	42810	X	33278	-0-	-9532	-0-	303	1	32975	2	N	-0-			-0-
07	44237	X	34393	-0-	-9844	-0-	295	1	34098	2	N	-0-			-0-
08	44237	X	33241	-0-	-10996	-0-	304	1	32937	2	N	-0-			-0-
09	40680	X	31305	-0-	-9375	-0-	268	1	31037	2	N	-0-			-0-
10	36983	X	32221	-0-	-4762	-0-	237	1	31984	2	N	-0-			-0-
11	33270	X	32024	-0-	-1246	-0-	206	1	31818	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 109H RRCID -> 284736 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9706 - 15278

06	21630	X	20747	-0-	-883	-0-	189	1	20558	2	N	-0-			-0-
07	28241	X	19934	-0-	-8307	-0-	171	1	19763	2	N	-0-			-0-
08	28241	X	20367	-0-	-7874	-0-	186	1	20181	2	N	-0-			-0-
09	27330	X	18735	-0-	-8595	-0-	161	1	18574	2	N	-0-			-0-
10	23560	X	8447	-0-	-15113	-0-	62	1	8385	2	N	-0-			-0-
11	20760	X	15	-0-	-20745	-0-	15	2			N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 68H RRCID -> 284737 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9769 - 15688

06	44760	X	38885	-0-	-5875	-0-	354	1	38531	2	N	-0-			-0-
07	46252	X	39833	-0-	-6419	-0-	342	1	39491	2	N	-0-			-0-
08	45353	X	37827	-0-	-7526	-0-	346	1	37481	2	N	-0-			-0-
09	38880	X	35343	-0-	-3537	-0-	303	1	35040	2	N	-0-			-0-
10	40176	X	35638	-0-	-4538	-0-	262	1	35376	2	N	-0-			-0-
11	38880	X	33738	-0-	-5142	-0-	217	1	33521	2	N	-0-			-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 2H RRCID -> 284809 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9890 - 16328

06	3060	X	652	-0-	-2408	-0-	652	2			N	-0-			-0-
07	3162	X	2983	-0-	-179	-0-	2983	2			N	-0-			-0-
08	37355	X	28829	-0-	-8526	-0-	28829	2			N	-0-			-0-
09	46787	X	46787	-0-	-0-	-0-	46787	2			N	-0-			-0-
10	48762	X	48762	-0-	-0-	-0-	7	1	48755	2	N	-0-			-0-
11	64057	X	64057	-0-	-0-	-0-	507	1	63550	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 71H RRCID -> 284991 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10080 - 15891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	40920	X	38575	-0-	-2345	-0-	351	1	38224	2	N	-0-			-0-
07	44719	X	44719	-0-	-0-	-0-	384	1	44335	2	N	-0-			-0-
08	41472	X	41472	-0-	-0-	-0-	379	1	41093	2	N	-0-			-0-
09	38580	X	38065	-0-	-515	-0-	326	1	37739	2	N	-0-			-0-
10	44733	X	36912	-0-	-7821	-0-	271	1	36641	2	N	-0-			-0-
11	43290	X	35054	-0-	-8236	-0-	226	1	34828	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 111H RRCID -> 284992 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9707 - 17598

06	30211	X	30211	-0-	-0-	-0-	275	1	29936	2	N	-0-			-0-
07	30218	X	30218	-0-	-0-	-0-	259	1	29959	2	N	-0-			-0-
08	29543	X	29092	-0-	-451	-0-	266	1	28826	2	N	-0-			-0-
09	30210	X	24777	-0-	-5433	-0-	212	1	24565	2	N	-0-			-0-
10	31217	X	21906	-0-	-9311	-0-	161	1	21745	2	N	-0-			-0-
11	30210	X	18714	-0-	-11496	-0-	120	1	18594	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 112H RRCID -> 284993 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9756 - 17429

06	46470	X	33873	-0-	-12597	-0-	308	1	33565	2	N	-0-			-0-
07	48019	X	38653	-0-	-9366	-0-	332	1	38321	2	N	-0-			-0-
08	45322	X	37904	-0-	-7418	-0-	346	1	37558	2	N	-0-			-0-
09	42870	X	41265	-0-	-1605	-0-	354	1	40911	2	N	-0-			-0-
10	43604	X	43604	-0-	-0-	-0-	320	1	43284	2	N	-0-			-0-
11	42259	X	42259	-0-	-0-	-0-	272	1	41987	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 110H RRCID -> 285000 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9891 - 15731

06	37620	X	29693	-0-	-7927	-0-	270	1	29423	2	N	-0-			-0-
07	38874	X	36099	-0-	-2775	-0-	310	1	35789	2	N	-0-			-0-
08	38192	X	35876	-0-	-2316	-0-	328	1	35548	2	N	-0-			-0-
09	35610	X	32931	-0-	-2679	-0-	282	1	32649	2	N	-0-			-0-
10	36084	X	32406	-0-	-3678	-0-	238	1	32168	2	N	-0-			-0-
11	34920	X	28911	-0-	-6009	-0-	186	1	28725	2	N	-0-			-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: A 1H RRCID -> 285330 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9957 - 16075

06	36030	X	493	-0-	-35537	-0-	493	2			N	-0-			-0-
07	37510	X	23675	-0-	-13835	-0-	23675	2			N	-0-			-0-
08	37510	X	9694	-0-	-27816	-0-	9694	2			N	-0-			-0-
09	36300	X	17267	-0-	-19033	-0-	17267	2			N	-0-			-0-
10	23684	X	18062	-0-	-5622	-0-	3	1	18059	2	N	-0-			-0-
11	59400	X	59400	-0-	-0-	-0-	470	1	58930	2	N	-0-			-0-

OCHO MDL WELL #: A 1H RRCID -> 285336 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12681 - 21867

06	29640	X	18321	-0-	-11319	-0-	2	1	18319	2	N	-0-			-0-
07	30628	X	18837	-0-	-11791	-0-	18837	2			N	-0-			-0-
08	30628	X	18022	-0-	-12606	-0-	18022	2			N	-0-			-0-
09	18330	X	17936	-0-	-394	-0-	17936	2			N	-0-			-0-
10	19690	X	19690	-0-	-0-	-0-	2	1	19688	2	N	-0-			-0-
11	19413	X	19413	-0-	-0-	-0-	19413	2			N	-0-			-0-

NMC EF WELL #: 5H RRCID -> 285401 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 12467 PERF.12550 - 20130

06	28050	X	19999	-0-	-8051	-0-	631	1	19368	2	N	-0-			-0-
07	36053	X	26077	-0-	-9976	-0-	961	1	25116	2	N	-0-			-0-
08	36053	X	24106	-0-	-11947	-0-	1151	1	22955	2	N	-0-			-0-
09	34890	X	23347	-0-	-11543	-0-	1036	1	22311	2	N	-0-			-0-
10	26474	X	23307	-0-	-3167	-0-	778	1	22529	2	N	-0-			-0-
11	25230	X	22034	-0-	-3196	-0-	1078	1	20956	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
OCHO MDL WELL #: A 2H RRCID -> 285405 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12763 - 21328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15240	X	13487	-0-	-1753	-0-	2	1	13485	2	N	-0-			-0-
07	15748	X	14301	-0-	-1447	-0-	14301	2			N	-0-			-0-
08	15748	X	10553	-0-	-5195	-0-	10553	2			N	-0-			-0-
09	15240	X	11131	-0-	-4109	-0-	11131	2			N	-0-			-0-
10	14291	X	5942	-0-	-8349	-0-	1	1	5941	2	N	-0-			-0-
11	13830	X	4306	-0-	-9524	-0-	4306	2			N	-0-			-0-

NMC EF WELL #: 6H RRCID -> 285479 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12645 - 20197

06	19403	X	19403	-0-	-0-	-0-	613	1	18790	2	N	-0-			-0-
07	30893	X	30893	-0-	-0-	-0-	1139	1	29754	2	N	-0-			-0-
08	30163	X	26323	-0-	-3840	-0-	1257	1	25066	2	N	-0-			-0-
09	29190	X	16493	-0-	-12697	-0-	732	1	15761	2	N	-0-			-0-
10	30907	X	7622	-0-	-23285	-0-	254	1	7368	2	N	-0-			-0-
11	29910	X	7276	-0-	-22634	-0-	356	1	6920	2	N	-0-			-0-

NUECES WELL #: A 2H RRCID -> 285562 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13466 - 20126

06	9120	X	7580	-0-	-1540	-0-	1121	1	6459	2	N	-0-			-0-
07	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	2212	1	8157	2	N	-0-			-0-
08	9424	X	6323	-0-	-3101	-0-	1701	1	4622	2	N	-0-			-0-
09	8820	X	4343	-0-	-4477	-0-	1375	1	2968	2	N	-0-			-0-
10	10354	X	7517	-0-	-2837	-0-	1059	1	6458	2	N	-0-			-0-
11	10020	X	8065	-0-	-1955	-0-	1657	1	6408	2	N	-0-			-0-

SR RYAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285993 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 13580 PERF.14186 - 21520

06	54240	X	47574	-0-	-6666	-0-	3179	1	44395	3	N	-0-			-0-
07	54250	X	46794	-0-	-7456	-0-	3398	1	43396	3	N	-0-			-0-
08	53103	X	46093	-0-	-7010	-0-	3369	1	42724	3	N	-0-			-0-
09	50610	X	34908	-0-	-15702	-0-	2298	1	32610	3	N	-0-			-0-
10	52297	X	17676	-0-	-34621	-0-	572	1	17104	3	N	-0-			-0-
11	50128	X	50128	-0-	-0-	-0-	50128	3			N	-0-			-0-

NUECES WELL #: A 1H RRCID -> 286104 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13592 PERF.13475 - 20425

06	13500	X	9913	-0-	-3587	-0-	1467	1	8446	2	N	-0-			-0-
07	15476	X	15476	-0-	-0-	-0-	3301	1	12175	2	N	-0-			-0-
08	12493	X	8705	-0-	-3788	-0-	2342	1	6363	2	N	-0-			-0-
09	12090	X	5322	-0-	-6768	-0-	1685	1	3637	2	N	-0-			-0-
10	15469	X	8880	-0-	-6589	-0-	1251	1	7629	2	N	-0-			-0-
11	14970	X	8233	-0-	-6737	-0-	1692	1	6541	2	N	-0-			-0-

NMC EF WELL #: 7H RRCID -> 286134 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 13429 PERF.14180 - 20734

06	16877	X	16877	-0-	-0-	-0-	533	1	16344	2	N	-0-			-0-
07	15377	X	15377	-0-	-0-	-0-	567	1	14810	2	N	-0-			-0-
08	24428	X	15430	-0-	-8998	-0-	737	1	14693	2	N	-0-			-0-
09	23640	X	14695	-0-	-8945	-0-	652	1	14043	2	N	-0-			-0-
10	24428	X	16566	-0-	-7862	-0-	553	1	16013	2	N	-0-			-0-
11	16890	X	14430	-0-	-2460	-0-	706	1	13724	2	N	-0-			-0-

LARRY MILES WELL #: 2H RRCID -> 286152 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13681 - 22530

06	28080	X	18194	-0-	-9886	-0-	811	1	17383	2	Y	-0-			-0-
07	29016	X	27503	-0-	-1513	-0-	2406	1	25097	2	Y	-0-			-0-
08	27528	X	26837	-0-	-691	-0-	1468	1	25369	2	Y	-0-			-0-
09	26640	X	24522	-0-	-2118	-0-	1160	1	23362	2	Y	-0-			-0-
10	27497	X	23790	-0-	-3707	-0-	1116	1	22674	2	Y	-0-			-0-
11	26610	X	23356	-0-	-3254	-0-	1379	1	21977	2	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
RIO BRAVO STATE EF WELL #: 101H RRCID -> 286253 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9792 - 16348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2160	X	967	-0-	-1193	-0-	967	2			N	-0-			-0-
07	51863	X	49058	-0-	-2805	-0-	49058	2			N	-0-			-0-
08	87474	X	87474	-0-	-0-	-0-	87474	2			N	-0-			-0-
09	67860	X	58318	-0-	-9542	-0-	58318	2			N	-0-			-0-
10	70122	X	49361	-0-	-20761	-0-	7	1	49354	2	N	-0-			-0-
11	83092	X	83092	-0-	-0-	-0-	657	1	82435	2	N	-0-			-0-

ASCHE WELL #: A 2H RRCID -> 286296 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12456 - 18430

06	23636	X	23636	-0-	-0-	-0-	2466	1	21170	2	N	-0-			-0-
07	23777	X	23777	-0-	-0-	-0-	2277	1	21500	2	N	-0-			-0-
08	23434	X	23434	-0-	-0-	-0-	2403	1	21031	2	N	-0-			-0-
09	21711	X	21711	-0-	-0-	-0-	2222	1	19489	2	N	-0-			-0-
10	22261	X	22261	-0-	-0-	-0-	1978	1	20283	2	N	-0-			-0-
11	20564	X	20564	-0-	-0-	-0-	2353	1	18211	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 72H RRCID -> 286463 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10024 - 19229

06	29160	X	27745	-0-	-1415	-0-	252	1	27493	2	N	-0-			-0-
07	31040	X	31040	-0-	-0-	-0-	266	1	30774	2	N	-0-			-0-
08	29577	X	29577	-0-	-0-	-0-	270	1	29307	2	N	-0-			-0-
09	28350	X	27480	-0-	-870	-0-	236	1	27244	2	N	-0-			-0-
10	31031	X	27207	-0-	-3824	-0-	200	1	27007	2	N	-0-			-0-
11	30030	X	23532	-0-	-6498	-0-	151	1	23381	2	N	-0-			-0-

ASCHE WELL #: A 1H RRCID -> 286471 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12746 - 20223

06	12930	X	10014	-0-	-2916	-0-	1045	1	8969	2	N	-0-			-0-
07	13981	X	11801	-0-	-2180	-0-	1130	1	10671	2	N	-0-			-0-
08	13981	X	10740	-0-	-3241	-0-	1101	1	9639	2	N	-0-			-0-
09	13530	X	9916	-0-	-3614	-0-	1015	1	8901	2	N	-0-			-0-
10	15121	X	15121	-0-	-0-	-0-	1343	1	13778	2	N	-0-			-0-
11	11430	X	7694	-0-	-3736	-0-	880	1	6814	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 73H RRCID -> 286554 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9627 PERF.10070 - 19248

06	19170	X	12666	-0-	-6504	-0-	115	1	12551	2	N	-0-			-0-
07	19809	X	13177	-0-	-6632	-0-	113	1	13064	2	N	-0-			-0-
08	18507	X	12939	-0-	-5568	-0-	118	1	12821	2	N	-0-			-0-
09	17640	X	11494	-0-	-6146	-0-	99	1	11395	2	N	-0-			-0-
10	15686	X	10701	-0-	-4985	-0-	79	1	10622	2	N	-0-			-0-
11	12750	X	9566	-0-	-3184	-0-	62	1	9504	2	N	-0-			-0-

CRESCENT C RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 286646 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13860 - 21145

06	8640	X	2776	-0-	-5864	-0-	261	1	2515	2	N	-0-			-0-
07	8928	X	8441	-0-	-487	-0-	833	1	7608	2	N	-0-			-0-
08	8153	X	7832	-0-	-321	-0-	741	1	7091	2	N	-0-			-0-
09	6690	X	2757	-0-	-3933	-0-	548	1	2209	2	N	-0-			-0-
10	8432	X	6373	-0-	-2059	-0-	761	1	5612	2	N	-0-			-0-
11	8160	X	7849	-0-	-311	-0-	976	1	6873	2	N	-0-			-0-

CRESCENT C RANCH A WELL #: 2H RRCID -> 287045 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13656 - 18955

06	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	823	1	7933	2	N	-0-			-0-
07	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	710	1	6486	2	N	-0-			-0-
08	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	933	1	8933	2	N	-0-			-0-
09	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	1208	1	4870	2	N	-0-			-0-
10	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	1156	1	8528	2	N	-0-			-0-
11	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	999	1	7034	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 75H RRCID -> 287053 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9607 PERF.10047 - 19102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62790	X	49557	-0-	-13233	-0-	451	1	49106	2	N	-0-			-0-
07	64883	X	60742	-0-	-4141	-0-	521	1	60221	2	N	-0-			-0-
08	64883	X	58628	-0-	-6255	-0-	536	1	58092	2	N	-0-			-0-
09	61800	X	57982	-0-	-3818	-0-	497	1	57485	2	N	-0-			-0-
10	60729	X	55599	-0-	-5130	-0-	408	1	55191	2	N	-0-			-0-
11	58770	X	45278	-0-	-13492	-0-	291	1	44987	2	N	-0-			-0-

RIO BRAVO STATE EF A WELL #: 3H RRCID -> 287164 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9800 - 19618

06	61710	X	-0-	-0-	-61710	-0-					N	-0-			-0-
07	63767	X	1429	-0-	-62338	-0-	1429	2			N	-0-			-0-
08	63767	X	63722	-0-	-45	-0-	63722	2			N	-0-			-0-
09	46048	X	46048	-0-	-0-	-0-	46048	2			N	-0-			-0-
10	44226	X	44226	-0-	-0-	-0-	6	1	44220	2	N	-0-			-0-
11	66954	X	66954	-0-	-0-	-0-	530	1	66424	2	N	-0-			-0-

RIO BRAVO STATE EF B WELL #: 4H RRCID -> 287165 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9847 - 19561

06	39120	X	18575	-0-	-20545	-0-	18575	2			N	-0-			-0-
07	40424	X	33345	-0-	-7079	-0-	33345	2			N	-0-			-0-
08	30411	X	30411	-0-	-0-	-0-	30411	2			N	-0-			-0-
09	37856	X	37856	-0-	-0-	-0-	37856	2			N	-0-			-0-
10	33356	X	32678	-0-	-678	-0-	5	1	32673	2	N	-0-			-0-
11	67391	X	67391	-0-	-0-	-0-	533	1	66858	2	N	-0-			-0-

RIO BRAVO STATE EF C WELL #: 102H RRCID -> 287171 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9610 - 19428

06	37410	X	13414	-0-	-23996	-0-	13414	2			N	-0-			-0-
07	68966	X	68966	-0-	-0-	-0-	68966	2			N	-0-			-0-
08	91143	X	91143	-0-	-0-	-0-	91143	2			N	-0-			-0-
09	79296	X	79296	-0-	-0-	-0-	79296	2			N	-0-			-0-
10	80532	X	80532	-0-	-0-	-0-	12	1	80520	2	N	-0-			-0-
11	93112	X	93112	-0-	-0-	-0-	736	1	92376	2	N	-0-			-0-

SR SCHULZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287476 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 14603 PERF.14773 - 21881

06	32190	X	-0-	-0-	-32190	-0-					N	-0-			-0-
07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-			-0-
08	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-			-0-
09	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-

SAN ROMAN WELL #: 2H RRCID -> 287855 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 11678 PERF.11599 - 18181

06	59791	X	59791	-0-	-0-	-0-	59791	2			N	-0-			-0-
07	82565	X	82565	-0-	-0-	-0-	82565	2			N	-0-			-0-
08	68303	X	68303	-0-	-0-	-0-	68303	2			N	-0-			-0-
09	66966	X	66966	-0-	-0-	-0-	66506	2	460	3	N	-0-			-0-
10	82553	X	63853	-0-	-18700	-0-	63853	2			N	-0-			-0-
11	79890	X	50858	-0-	-29032	-0-	50858	2			N	-0-			-0-

SAN ROMAN WELL #: 3H RRCID -> 287856 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 11783 PERF.11695 - 19322

06	68410	X	68410	-0-	-0-	-0-	68410	2			N	-0-			-0-
07	103818	X	103818	-0-	-0-	-0-	103818	2			N	-0-			-0-
08	101742	X	81752	-0-	-19990	-0-	81752	2			N	-0-			-0-
09	98460	X	83596	-0-	-14864	-0-	83021	2	575	3	N	-0-			-0-
10	103819	X	76555	-0-	-27264	-0-	76555	2			N	-0-			-0-
11	100470	X	72230	-0-	-28240	-0-	72230	2			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

SAN ROMAN WELL #: 1H RRCID -> 288755 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11698 - 18015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47648	X	47648	-0-	-0-	-0-	47648	2			N	-0-					-0-
07	116728	X	116728	-0-	-0-	-0-	116728	2			N	-0-					-0-
08	72128	X	72128	-0-	-0-	-0-	72128	2			N	-0-					-0-
09	82945	X	82945	-0-	-0-	-0-	82375	2	570	3	N	-0-					-0-
10	94953	X	73726	-0-	-21227	-0-	73726	2			N	-0-					-0-
11	91890	X	69111	-0-	-22779	-0-	69111	2			N	-0-					-0-

RIO BRAVO STATE EF D WELL #: 5H RRCID -> 288756 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10004 - 17186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
07	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
08	81208	X	81208	-0-	-0-	-0-	81208	2			N	-0-					-0-
09	86244	X	86244	-0-	-0-	-0-	86244	2			N	-0-					-0-
10	74120	X	74120	-0-	-0-	-0-	11	1	74109	2	N	-0-					-0-
11	78600	X	71443	-0-	-7157	-0-	565	1	70878	2	N	-0-					-0-

SAN ROMAN WELL #: 4H RRCID -> 288840 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11695 - 17709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52830	X	52830	-0-	-0-	-0-	52830	2			N	-0-					-0-
07	58230	X	58230	-0-	-0-	-0-	58230	2			N	-0-					-0-
08	65007	X	47221	-0-	-17786	-0-	47221	2			N	-0-					-0-
09	62910	X	36164	-0-	-26746	-0-	35915	2	249	3	N	-0-					-0-
10	65007	X	41302	-0-	-23705	-0-	41302	2			N	-0-					-0-
11	56340	X	34793	-0-	-21547	-0-	34793	2			N	-0-					-0-

SAN ROMAN WELL #: 5H RRCID -> 288907 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11480 - 19037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27870	X	-0-	-0-	-27870	-0-					N	-0-					-0-
07	64502	X	64502	-0-	-0-	-0-	64502	2			N	-0-					-0-
08	82181	X	69301	-0-	-12880	-0-	69301	2			N	-0-					-0-
09	79530	X	69738	-0-	-9792	-0-	69259	2	479	3	N	-0-					-0-
10	82181	X	68707	-0-	-13474	-0-	68707	2			N	-0-					-0-
11	67080	X	64393	-0-	-2687	-0-	64393	2			N	-0-					-0-

SAN ROMAN WELL #: 6H RRCID -> 288908 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11517 - 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
06	18540	X	11530	-0-	-7010	-0-	11530	2			N	-0-					-0-
07	76856	X	76856	-0-	-0-	-0-	76856	2			N	-0-					-0-
08	62217	X	52697	-0-	-9520	-0-	52697	2			N	-0-					-0-
09	60210	X	49174	-0-	-11036	-0-	48836	2	338	3	N	-0-					-0-
10	62217	X	43268	-0-	-18949	-0-	43268	2			N	-0-					-0-
11	60210	X	41614	-0-	-18596	-0-	41614	2			N	-0-					-0-

BRACKEN EF B WELL #: 32H RRCID -> 289033 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13144 PERF.13196 - 20766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20777	X	20777	-0-	-0-	-0-	955	1	19780	3	Y	38	1	1			40
							42	9									
07	23694	X	23694	-0-	-0-	-0-	1003	1	22679	3	Y	11	22	1			29
							12	9									
08	27962	X	20589	-0-	-7373	-0-	889	1	19557	3	Y	-0-					29
							143	4									
09	27060	X	20244	-0-	-6816	-0-	838	1	19402	3	Y	3	15	1			17
							1	4	3	9							
10	28737	X	22720	-0-	-6017	-0-	980	1	21739	3	Y	1	11	1			7
							1	9									
11	22920	X	18542	-0-	-4378	-0-	816	1	17726	3	Y	-0-					7

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

LA MESA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 289123 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10500 - 19993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16439	X	16439	-0-	-0-	-0-	16439	2			N	-0-					-0-
07	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
08	55495	X	55495	-0-	-0-	-0-	55495	2			N	-0-					-0-
09	57278	X	57278	-0-	-0-	-0-	57278	2			N	-0-					-0-
10	61224	X	61224	-0-	-0-	-0-	76	1	61148	2	N	-0-					-0-
11	100119	X	100119	-0-	-0-	-0-	624	1	99495	2	N	-0-					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 289138 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10165 - 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
06	62493	X	62493	-0-	-0-	-0-	62493	2			N	-0-					-0-
07	57668	X	57668	-0-	-0-	-0-	57668	2			N	-0-					-0-
08	57774	X	57774	-0-	-0-	-0-	57774	2			N	-0-					-0-
09	53885	X	53885	-0-	-0-	-0-	53885	2			N	-0-					-0-
10	56198	X	56198	-0-	-0-	-0-	70	1	56128	2	N	-0-					-0-
11	62176	X	62176	-0-	-0-	-0-	387	1	61789	2	N	-0-					-0-

BRACKEN EF C WELL #: 31H RRCID -> 289357 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13113 PERF.13376 - 20437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16110	X	12976	-0-	-3134	-0-	597	1	12379	3	Y	-0-					1
07	15624	X	14551	-0-	-1073	-0-	616	1	13935	3	Y	-0-					1
08	16469	X	16469	-0-	-0-	-0-	711	1	15643	3	Y	-0-					1
							115	4									
09	15120	X	10958	-0-	-4162	-0-	454	1	10501	3	Y	3					4
							3	9									
10	17914	X	17914	-0-	-0-	-0-	772	1	17142	3	Y	-0-	3	1			1
11	15930	X	13859	-0-	-2071	-0-	610	1	13248	3	Y	1					2
							1	9									

LA MESA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 289449 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10450 - 19883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67290	X	67290	-0-	-0-	-0-	67290	2			N	-0-					-0-
07	59223	X	59223	-0-	-0-	-0-	59223	2			N	-0-					-0-
08	63299	X	63299	-0-	-0-	-0-	63299	2			N	-0-					-0-
09	58236	X	58236	-0-	-0-	-0-	58236	2			N	-0-					-0-
10	63185	X	63185	-0-	-0-	-0-	79	1	63106	2	N	-0-					-0-
11	97336	X	97336	-0-	-0-	-0-	606	1	96730	2	N	-0-					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 289450 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 9668 PERF.10250 - 19780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63445	X	63445	-0-	-0-	-0-	63445	2			N	-0-					-0-
07	55039	X	55039	-0-	-0-	-0-	55039	2			N	-0-					-0-
08	56167	X	56167	-0-	-0-	-0-	56167	2			N	-0-					-0-
09	54758	X	54758	-0-	-0-	-0-	54758	2			N	-0-					-0-
10	62652	X	62652	-0-	-0-	-0-	78	1	62574	2	N	-0-					-0-
11	73434	X	73434	-0-	-0-	-0-	457	1	72977	2	N	-0-					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 289451 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10475 - 19954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71524	X	71524	-0-	-0-	-0-	71524	2			N	-0-					-0-
07	59374	X	59374	-0-	-0-	-0-	59374	2			N	-0-					-0-
08	76818	X	65363	-0-	-11455	-0-	65363	2			N	-0-					-0-
09	74340	X	54159	-0-	-20181	-0-	54159	2			N	-0-					-0-
10	76818	X	4280	-0-	-72538	-0-	5	1	4275	2	N	-0-					-0-
11	71520	X	266	-0-	-71254	-0-	2	1	264	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
LA MESA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 289452 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10495 - 20011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	22625	X	22625	-0-	-0-	-0-	22625	2			N	-0-			-0-
08	19153	X	19153	-0-	-0-	-0-	19153	2			N	-0-			-0-
09	22243	X	22243	-0-	-0-	-0-	22243	2			N	-0-			-0-
10	26681	X	26681	-0-	-0-	-0-	33	1	26648	2	N	-0-			-0-
11	43399	X	43399	-0-	-0-	-0-	270	1	43129	2	N	-0-			-0-

NMC EF WELL #: 10H RRCID -> 289738 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13500 - 20870

06	20130	X	14657	-0-	-5473	-0-	463	1	14194	2	N	-0-			-0-
07	21793	X	18291	-0-	-3502	-0-	674	1	17617	2	N	-0-			-0-
08	21793	X	16916	-0-	-4877	-0-	808	1	16108	2	N	-0-			-0-
09	21090	X	14857	-0-	-6233	-0-	659	1	14198	2	N	-0-			-0-
10	18290	X	16913	-0-	-1377	-0-	564	1	16349	2	N	-0-			-0-
11	17700	X	15479	-0-	-2221	-0-	757	1	14722	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 116H RRCID -> 290288 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9544 - 17715

06	57030	X	38360	-0-	-18670	-0-	349	1	38011	2	N	-0-			-0-
07	56947	X	53569	-0-	-3378	-0-	460	1	53109	2	N	-0-			-0-
08	55490	X	48762	-0-	-6728	-0-	446	1	48316	2	N	-0-			-0-
09	52170	X	47021	-0-	-5149	-0-	403	1	46618	2	N	-0-			-0-
10	53568	X	45418	-0-	-8150	-0-	334	1	45084	2	N	-0-			-0-
11	51840	X	33734	-0-	-18106	-0-	217	1	33517	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 118H RRCID -> 290309 COMPL. DATE 11/29/2020 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9670 - 17791

06	61680	X	46056	-0-	-15624	-0-	419	1	45637	2	N	-0-			-0-
07	61473	X	56244	-0-	-5229	-0-	483	1	55761	2	N	-0-			-0-
08	59427	X	53101	-0-	-6326	-0-	485	1	52616	2	N	-0-			-0-
09	56130	X	51201	-0-	-4929	-0-	439	1	50762	2	N	-0-			-0-
10	56234	X	48792	-0-	-7442	-0-	358	1	48434	2	N	-0-			-0-
11	54420	X	40568	-0-	-13852	-0-	261	1	40307	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 117H RRCID -> 290314 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9598 - 17656

06	50010	X	30477	-0-	-19533	-0-	277	1	30200	2	N	-0-			-0-
07	48515	X	46722	-0-	-1793	-0-	401	1	46321	2	N	-0-			-0-
08	47802	X	41915	-0-	-5887	-0-	383	1	41532	2	N	-0-			-0-
09	45240	X	40627	-0-	-4613	-0-	348	1	40279	2	N	-0-			-0-
10	46717	X	37801	-0-	-8916	-0-	278	1	37523	2	N	-0-			-0-
11	45210	X	30145	-0-	-15065	-0-	194	1	29951	2	N	-0-			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 290600 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10050 - 20257

06	121530	X	120282	-0-	-1248	-0-	120282	2			N	-0-			-0-
07	107201	X	107201	-0-	-0-	-0-	107201	2			N	-0-			-0-
08	102832	X	102832	-0-	-0-	-0-	102832	2			N	-0-			-0-
09	120270	X	98171	-0-	-22099	-0-	98171	2			N	-0-			-0-
10	124279	X	97793	-0-	-26486	-0-	122	1	97671	2	N	-0-			-0-
11	120270	X	87921	-0-	-32349	-0-	548	1	87373	2	N	-0-			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 290601 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9975 - 20262

06	114450	X	109236	-0-	-5214	-0-	109236	2			N	-0-			-0-
07	118265	X	101013	-0-	-17252	-0-	101013	2			N	-0-			-0-
08	118265	X	99063	-0-	-19202	-0-	99063	2			N	-0-			-0-
09	109230	X	90875	-0-	-18355	-0-	90875	2			N	-0-			-0-
10	112871	X	95881	-0-	-16990	-0-	120	1	95761	2	N	-0-			-0-
11	109230	X	86600	-0-	-22630	-0-	539	1	86061	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

LA MESA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 290602 COMPL. DATE 11/21/2020 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10600 - 20314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	92670	X	64571	-0-	-28099	-0-	64571	2			N	-0-			-0-
07	93031	X	86536	-0-	-6495	-0-	86536	2			N	-0-			-0-
08	98270	X	79600	-0-	-18670	-0-	79600	2			N	-0-			-0-
09	95100	X	76702	-0-	-18398	-0-	76702	2			N	-0-			-0-
10	98270	X	74954	-0-	-23316	-0-	94	1	74860	2	N	-0-			-0-
11	83730	X	64201	-0-	-19529	-0-	400	1	63801	2	N	-0-			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 290612 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9900 - 20094

06	116460	X	109159	-0-	-7301	-0-	109159	2			N	-0-			-0-
07	118730	X	110161	-0-	-8569	-0-	110161	2			N	-0-			-0-
08	114421	X	103931	-0-	-10490	-0-	103931	2			N	-0-			-0-
09	109170	X	98608	-0-	-10562	-0-	98608	2			N	-0-			-0-
10	112809	X	98417	-0-	-14392	-0-	123	1	98294	2	N	-0-			-0-
11	109170	X	88901	-0-	-20269	-0-	554	1	88347	2	N	-0-			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 290621 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 9978 PERF.10075 - 20305

06	90930	X	73040	-0-	-17890	-0-	73040	2			N	-0-			-0-
07	93961	X	80080	-0-	-13881	-0-	80080	2			N	-0-			-0-
08	97154	X	76976	-0-	-20178	-0-	76976	2			N	-0-			-0-
09	94020	X	75943	-0-	-18077	-0-	75943	2			N	-0-			-0-
10	97154	X	74074	-0-	-23080	-0-	93	1	73981	2	N	-0-			-0-
11	77490	X	62894	-0-	-14596	-0-	392	1	62502	2	N	-0-			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 290623 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10075 - 20402

06	99600	X	79701	-0-	-19899	-0-	79701	2			N	-0-			-0-
07	102920	X	82820	-0-	-20100	-0-	82820	2			N	-0-			-0-
08	102920	X	76856	-0-	-26064	-0-	76856	2			N	-0-			-0-
09	89940	X	75452	-0-	-14488	-0-	75452	2			N	-0-			-0-
10	82832	X	73425	-0-	-9407	-0-	92	1	73333	2	N	-0-			-0-
11	80160	X	60914	-0-	-19246	-0-	379	1	60535	2	N	-0-			-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 1H RRCID -> 291856 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 3226 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RIO BRAVO EF WELL #: 6H RRCID -> 291891 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9600 - 16296

06	120270	X	95626	-0-	-24644	-0-	95626	2			N	-0-			-0-
07	124279	X	119453	-0-	-4826	-0-	119453	2			N	-0-			-0-
08	124279	X	87248	-0-	-37031	-0-	87248	2			N	-0-			-0-
09	109020	X	77305	-0-	-31715	-0-	77305	2			N	-0-			-0-
10	119443	X	76146	-0-	-43297	-0-	11	1	76135	2	N	-0-			-0-
11	115590	X	48702	-0-	-66888	-0-	385	1	48317	2	N	-0-			-0-

RIO BRAVO EF WELL #: 7H RRCID -> 291892 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9700 - 16991

06	114585	X	114585	-0-	-0-	-0-	114585	2			N	-0-			-0-
07	129038	X	129038	-0-	-0-	-0-	129038	2			N	-0-			-0-
08	95802	X	95802	-0-	-0-	-0-	95802	2			N	-0-			-0-
09	114600	X	83051	-0-	-31549	-0-	83051	2			N	-0-			-0-
10	129053	X	81461	-0-	-47592	-0-	12	1	81449	2	N	-0-			-0-
11	124890	X	63165	-0-	-61725	-0-	500	1	62665	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
RIO BRAVO EF WELL #: 105H RRCID -> 291895 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9400 - 16401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86610	X	50543	-0-	-36067	-0-	50543	2			N	-0-					-0-
07	132162	X	132162	-0-	-0-	-0-	132162	2			N	-0-					-0-
08	112971	X	112971	-0-	-0-	-0-	112971	2			N	-0-					-0-
09	100009	X	100009	-0-	-0-	-0-	100009	2			N	-0-					-0-
10	132153	X	98172	-0-	-33981	-0-	14	1	98158	2	N	-0-					-0-
11	127890	X	66184	-0-	-61706	-0-	523	1	65661	2	N	-0-					-0-

ARN EF WELL #: 10H RRCID -> 292156 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9578 - 16256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33660	X	27285	-0-	-6375	-0-	640	1	26011	3	Y	570	573	1			14
							7	4	627	9							
07	32829	X	27689	-0-	-5140	-0-	752	1	26223	3	Y	637	634	1			17
							13	4	701	9							
08	32829	X	26297	-0-	-6532	-0-	854	1	24691	3	Y	635	628	1			24
							53	4	699	9							
09	29730	X	24950	-0-	-4780	-0-	921	1	23286	3	Y	628	612	1			40
							52	4	691	9							
10	29512	X	24120	-0-	-5392	-0-	1082	1	22315	3	Y	506	514	1			32
							166	4	557	9							
11	27300	X	21238	-0-	-6062	-0-	954	1	19716	3	Y	428	450	1			10
							97	4	471	9							

ARN EF WELL #: 12H RRCID -> 292159 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9785 - 16282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29130	X	23758	-0-	-5372	-0-	562	1	22827	3	Y	330	332	1			8
							6	4	363	9							
07	29171	X	24063	-0-	-5108	-0-	660	1	22997	3	Y	359	358	1			9
							11	4	395	9							
08	29171	X	21819	-0-	-7352	-0-	719	1	20774	3	Y	256	255	1			10
							44	4	282	9							
09	26100	X	22159	-0-	-3941	-0-	830	1	20971	3	Y	283	275	1			18
							47	4	311	9							
10	25761	X	21115	-0-	-4646	-0-	954	1	19680	3	Y	304	303	1			19
							147	4	334	9							
11	23760	X	18887	-0-	-4873	-0-	855	1	17675	3	Y	245	258	1			6
							87	4	270	9							

ARN EF WELL #: 11H RRCID -> 292215 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9766 - 16196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30750	X	24095	-0-	-6655	-0-	566	1	22994	3	Y	481	483	1			12
							6	4	529	9							
07	30256	X	24355	-0-	-5901	-0-	663	1	23102	3	Y	526	524	1			14
							11	4	579	9							
08	30256	X	23127	-0-	-7129	-0-	756	1	21864	3	Y	418	416	1			16
							47	4	460	9							
09	26820	X	22025	-0-	-4795	-0-	821	1	20745	3	Y	375	367	1			24
							46	4	413	9							
10	26288	X	21307	-0-	-4981	-0-	957	1	19730	3	Y	431	428	1			27
							146	4	474	9							
11	24090	X	19445	-0-	-4645	-0-	878	1	18124	3	Y	323	342	1			8
							88	4	355	9							

LA MESA RANCH WELL #: 111H RRCID -> 293219 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10114 - 14764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49440	X	37851	-0-	-11589	-0-	37851	2			N	-0-					-0-
07	54405	X	38819	-0-	-15586	-0-	38819	2			N	-0-					-0-
08	61752	X	39701	-0-	-22051	-0-	39701	2			N	-0-					-0-
09	59760	X	29940	-0-	-29820	-0-	29940	2			N	-0-					-0-
10	61752	X	32926	-0-	-28826	-0-	41	1	32885	2	N	-0-					-0-
11	38430	X	21615	-0-	-16815	-0-	135	1	21480	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

LA MESA RANCH WELL #: 110H RRCID -> 293220 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10219 - 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
06	35880	X	22577	-0-	-13303	-0-	22577	2			N	-0-			-0-
07	37076	X	30679	-0-	-6397	-0-	30679	2			N	-0-			-0-
08	53599	X	27743	-0-	-25856	-0-	27743	2			N	-0-			-0-
09	51870	X	26771	-0-	-25099	-0-	26771	2			N	-0-			-0-
10	53599	X	24883	-0-	-28716	-0-	31	1	24852	2	N	-0-			-0-
11	29700	X	16888	-0-	-12812	-0-	105	1	16783	2	N	-0-			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 112H RRCID -> 293228 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10130 - 14517

06	46471	X	46471	-0-	-0-	-0-	46471	2			N	-0-			-0-
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
08	38405	X	38405	-0-	-0-	-0-	38405	2			N	-0-			-0-
09	46470	X	24735	-0-	-21735	-0-	24735	2			N	-0-			-0-
10	48019	X	18674	-0-	-29345	-0-	23	1	18651	2	N	-0-			-0-
11	46470	X	12965	-0-	-33505	-0-	81	1	12884	2	N	-0-			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 293237 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10322 - 14972

06	61080	X	46171	-0-	-14909	-0-	46171	2			N	-0-			-0-
07	63116	X	48612	-0-	-14504	-0-	48612	2			N	-0-			-0-
08	39022	X	39022	-0-	-0-	-0-	39022	2			N	-0-			-0-
09	46170	X	36293	-0-	-9877	-0-	36293	2			N	-0-			-0-
10	48608	X	32727	-0-	-15881	-0-	41	1	32686	2	N	-0-			-0-
11	47040	X	22440	-0-	-24600	-0-	140	1	22300	2	N	-0-			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 293251 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10533 - 15001

06	41130	X	20463	-0-	-20667	-0-	20463	2			N	-0-			-0-
07	42501	X	20	-0-	-42481	-0-	20	2			N	-0-			-0-
08	52592	X	52592	-0-	-0-	-0-	52592	2			N	-0-			-0-
09	66270	X	66270	-0-	-0-	-0-	66270	2			N	-0-			-0-
10	46457	X	46457	-0-	-0-	-0-	58	1	46399	2	N	-0-			-0-
11	50910	X	35770	-0-	-15140	-0-	223	1	35547	2	N	-0-			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 293252 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10334 - 14983

06	9180	X	1335	-0-	-7845	-0-	1335	2			N	-0-			-0-
07	22772	X	22772	-0-	-0-	-0-	22772	2			N	-0-			-0-
08	74031	X	74031	-0-	-0-	-0-	74031	2			N	-0-			-0-
09	45165	X	45165	-0-	-0-	-0-	45165	2			N	-0-			-0-
10	34901	X	34901	-0-	-0-	-0-	44	1	34857	2	N	-0-			-0-
11	71640	X	26299	-0-	-45341	-0-	164	1	26135	2	N	-0-			-0-

OTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293436 COMPL. DATE 05/29/2022 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12892 - 18791

06	124200	X	64803	-0-	-59397	-0-	3377	1	61426	2	N	-0-			-0-
07	116343	X	90557	-0-	-25786	-0-	5542	1	85015	2	N	-0-			-0-
08	108035	X	76083	-0-	-31952	-0-	5474	1	70609	2	N	-0-			-0-
09	96060	X	73929	-0-	-22131	-0-	5386	1	68543	2	N	-0-			-0-
10	93031	X	70583	-0-	-22448	-0-	4627	1	65956	2	N	-0-			-0-
11	87630	X	67046	-0-	-20584	-0-	4801	1	62245	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SAN ROMAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 293861 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 11765 PERF.12026 - 19928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	175800	X	106006	-0-	-69794	-0-	15	1	105991	2	N	-0-					-0-
07	200887	X	200887	-0-	-0-	-0-	25	1	200862	2	N	-0-					-0-
08	180575	X	168500	-0-	-12075	-0-	18	1	168482	2	N	-0-					-0-
09	174750	X	136972	-0-	-37778	-0-	3	1	135818	2	N	-0-					-0-
							1151	3									
10	200880	X	128306	-0-	-72574	-0-	128306	2			N	-0-					-0-
11	194400	X	117758	-0-	-76642	-0-	117758	2			N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 119H RRCID -> 294202 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9820 - 19376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279000	X	98914	-0-	-180086	-0-	900	1	98014	2	N	-0-					-0-
07	138663	X	113076	-0-	-25587	-0-	970	1	112106	2	N	-0-					-0-
08	123659	X	103549	-0-	-20110	-0-	947	1	102602	2	N	-0-					-0-
09	108000	X	90551	-0-	-17449	-0-	776	1	89775	2	N	-0-					-0-
10	113088	X	92526	-0-	-20562	-0-	680	1	91846	2	N	-0-					-0-
11	109440	X	83798	-0-	-25642	-0-	539	1	83259	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 120H RRCID -> 294240 COMPL. DATE 12/23/2022 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9540 - 19511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	167579	X	167579	-0-	-0-	-0-	1524	1	166055	2	N	-0-					-0-
07	164693	X	164693	-0-	-0-	-0-	1413	1	163280	2	N	-0-					-0-
08	169656	X	169656	-0-	-0-	-0-	1551	1	168105	2	N	-0-					-0-
09	153692	X	153692	-0-	-0-	-0-	1318	1	152374	2	N	-0-					-0-
10	157480	X	155956	-0-	-1524	-0-	1146	1	154810	2	N	-0-					-0-
11	155110	X	155110	-0-	-0-	-0-	999	1	154111	2	N	-0-					-0-

ARN EF A WELL #: 13H RRCID -> 294264 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9683 - 16507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84960	X	70391	-0-	-14569	-0-	1554	1	63102	3	Y	5199	5225	1			132
							16	4	5719	9							
07	87792	X	66088	-0-	-21704	-0-	1748	1	60939	3	Y	3065	3117	1			80
							29	4	3372	9							
08	87792	X	61135	-0-	-26657	-0-	1944	1	56178	3	Y	2630	2610	1			100
							120	4	2893	9							
09	84270	X	56980	-0-	-27290	-0-	2067	1	52252	3	Y	2313	2267	1			146
							117	4	2544	9							
10	72230	X	58798	-0-	-13432	-0-	2535	1	52276	3	Y	3271	3212	1			205
							389	4	3598	9							
11	69900	X	58656	-0-	-11244	-0-	2583	1	53376	3	Y	2214	2366	1			53
							262	4	2435	9							

ARN EF B WELL #: 14H RRCID -> 294265 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9915 - 16373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	106380	X	75111	-0-	-31269	-0-	1727	1	70148	3	Y	2925	2943	1			74
							18	4	3218	9							
07	109926	X	71488	-0-	-38438	-0-	1904	1	66381	3	Y	2883	2882	1			75
							32	4	3171	9							
08	109337	X	62529	-0-	-46808	-0-	1988	1	57449	3	Y	2699	2672	1			102
							123	4	2969	9							
09	91530	X	60392	-0-	-31138	-0-	2182	1	55162	3	Y	2658	2592	1			168
							124	4	2924	9							
10	78802	X	60519	-0-	-18283	-0-	2675	1	55158	3	Y	2069	2108	1			129
							410	4	2276	9							
11	75120	X	58142	-0-	-16978	-0-	2583	1	53363	3	Y	1758	1845	1			42
							262	4	1934	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ARN EF C WELL #: 15H RRCID -> 294266 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9620 PERF.10028 - 16302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	97920	X	76954	-0-	-20966	-0-	1781	1	72348	3	Y	2551	2571	1			65
							19	4	2806	9							
07	101184	X	70797	-0-	-30387	-0-	1898	1	66155	3	Y	2466	2467	1			64
							31	4	2713	9							
08	101184	X	61810	-0-	-39374	-0-	1982	1	57264	3	Y	2220	2200	1			84
							122	4	2442	9							
09	97920	X	59251	-0-	-38669	-0-	2177	1	55027	3	Y	1749	1722	1			111
							123	4	1924	9							
10	83793	X	60578	-0-	-23215	-0-	2700	1	55687	3	Y	1615	1625	1			101
							414	4	1777	9							
11	76950	X	61852	-0-	-15098	-0-	2766	1	57157	3	Y	1498	1563	1			36
							281	4	1648	9							

ARN EF D WELL #: 16H RRCID -> 294286 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9928 - 17310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	128160	X	97997	-0-	-30163	-0-	2266	1	92037	3	Y	3336	3363	1			85
							24	4	3670	9							
07	132432	X	94432	-0-	-38000	-0-	2525	1	88044	3	Y	3473	3468	1			90
							43	4	3820	9							
08	132432	X	84309	-0-	-48123	-0-	2705	1	78162	3	Y	2977	2954	1			113
							167	4	3275	9							
09	116670	X	78042	-0-	-38628	-0-	2863	1	72384	3	Y	2394	2356	1			151
							162	4	2633	9							
10	103757	X	78290	-0-	-25467	-0-	3501	1	72207	3	Y	1859	1894	1			116
							537	4	2045	9							
11	98010	X	73731	-0-	-24279	-0-	3304	1	68277	3	Y	1649	1726	1			39
							336	4	1814	9							

ARN EF WELL #: 17H RRCID -> 294425 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9833 - 16525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	107280	X	65725	-0-	-41555	-0-	1548	1	62862	3	Y	1181	1192	1			30
							16	4	1299	9							
07	110856	X	62096	-0-	-48760	-0-	1692	1	59001	3	Y	1249	1247	1			32
							29	4	1374	9							
08	105958	X	59107	-0-	-46851	-0-	1936	1	55918	3	Y	1031	1024	1			39
							119	4	1134	9							
09	84540	X	53269	-0-	-31271	-0-	1988	1	50250	3	Y	835	821	1			53
							112	4	919	9							
10	71021	X	50083	-0-	-20938	-0-	2261	1	46628	3	Y	770	775	1			48
							347	4	847	9							
11	65730	X	50629	-0-	-15101	-0-	2293	1	47365	3	Y	672	704	1			16
							232	4	739	9							

ARN EF E WELL #: 18H RRCID -> 294550 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9819 - 16004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74880	X	52130	-0-	-22750	-0-	1160	1	47109	3	Y	3499	3531	1			89
							12	4	3849	9							
07	77376	X	50280	-0-	-27096	-0-	1293	1	45089	3	Y	3524	3521	1			92
							22	4	3876	9							
08	77376	X	49529	-0-	-27847	-0-	1548	1	44740	3	Y	2859	2843	1			108
							96	4	3145	9							
09	67200	X	40729	-0-	-26471	-0-	1459	1	36877	3	Y	2101	2076	1			133
							82	4	2311	9							
10	58652	X	41459	-0-	-17193	-0-	1795	1	37022	3	Y	2152	2150	1			135
							275	4	2367	9							
11	52140	X	44065	-0-	-8075	-0-	1929	1	39864	3	Y	1887	1977	1			45
							196	4	2076	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	958	1	5838	2	N	-0-					19
07	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	968	1	5968	2	N	-0-					19
08	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	866	1	5396	2	N	-0-					19
09	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	956	1	5009	2	N	-0-					19
10	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	990	1	6306	2	N	-0-					19
11	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	958	1	5507	2	N	-0-					19

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
06	5610	X	3003	-0-	-2607	-0-	432	1	2571	2	Y	-0-					2
07	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	741	1	6308	2	Y	-0-					2
08	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	862	1	5212	2	Y	-0-					2
09	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	856	1	4672	2	Y	-0-					2
10	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	961	1	6480	2	Y	-0-					2
11	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	1016	1	6228	2	Y	-0-					2

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
06	4350	X	1833	-0-	-2517	-0-	264	1	1569	2	Y	-0-					1
07	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	438	1	3727	2	Y	-0-					1
08	3844	X	3679	-0-	-165	-0-	522	1	3157	2	Y	-0-					1
09	3510	X	3462	-0-	-48	-0-	536	1	2926	2	Y	-0-					1
10	4154	X	3710	-0-	-444	-0-	479	1	3231	2	Y	-0-					1
11	4020	X	3413	-0-	-607	-0-	479	1	2934	2	Y	-0-					1

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
06	2190	X	1800	-0-	-390	-0-	259	1	1541	2	Y	-0-					1
07	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	1047	1	8907	2	Y	-0-					1
08	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	858	1	5192	2	Y	-0-					1
09	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	772	1	4217	2	Y	-0-					1
10	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	550	1	3710	2	Y	-0-					1
11	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	593	1	3633	2	Y	-0-					1

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
06	1140	N	822	-0-	-318	-0-	118	1	704	2	Y	-0-					14
07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	205	1	1744	2	Y	-0-					14
08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	262	1	1587	2	Y	-0-					14
09	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	282	1	1538	2	Y	-0-					14
10	1953	N	1821	-0-	-132	-0-	235	1	1586	2	Y	-0-					14
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	278	1	1706	2	Y	-0-					14

BURKS RANCH WELL #: C 8H RRCID -> 283129 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12360 - 21818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	386	X	386	-0-	-0-	-0-	72	1	314	2	N	-0-					19
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

BURKS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 284519 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11334 PERF.12264 - 18090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28815	X	28815	-0-	-0-	-0-	5333	1	23482	2	N	-0-					-0-
07	28854	X	28854	-0-	-0-	-0-	5401	1	23453	2	N	-0-					-0-
08	27973	X	27973	-0-	-0-	-0-	5370	1	22603	2	N	-0-					-0-
09	26582	X	26582	-0-	-0-	-0-	5333	1	21249	2	N	-0-					-0-
10	27955	X	27955	-0-	-0-	-0-	5495	1	22460	2	N	-0-					-0-
11	26186	X	26186	-0-	-0-	-0-	5273	1	20913	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BURKS RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 287453 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11658 PERF.12064 - 21939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	81810	X	70655	-0-	-11155	-0-	2866	1	67789	2	Y	-0-			-0-
07	84537	X	71548	-0-	-12989	-0-	2921	1	68627	2	Y	-0-			-0-
08	83142	X	70619	-0-	-12523	-0-	2956	1	67663	2	Y	-0-			-0-
09	77730	X	66152	-0-	-11578	-0-	2873	1	63279	2	Y	-0-			-0-
10	70587	X	66364	-0-	-4223	-0-	3100	1	63264	2	Y	-0-			-0-
11	68310	X	62472	-0-	-5838	-0-	3032	1	59440	2	Y	-0-			-0-

BURKS RANCH WELL #: D 5H RRCID -> 288266 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11382 PERF.12176 - 22432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74220	X	72885	-0-	-1335	-0-	2956	1	69929	2	Y	-0-			-0-
07	76694	X	73767	-0-	-2927	-0-	3012	1	70755	2	Y	-0-			-0-
08	76694	X	72238	-0-	-4456	-0-	3024	1	69214	2	Y	-0-			-0-
09	74220	X	67976	-0-	-6244	-0-	2952	1	65024	2	Y	-0-			-0-
10	72633	X	68025	-0-	-4608	-0-	3178	1	64847	2	Y	-0-			-0-
11	70290	X	64154	-0-	-6136	-0-	3114	1	61040	2	Y	-0-			-0-

BURKS RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 288369 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11403 PERF.12099 - 21908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70860	X	64073	-0-	-6787	-0-	2599	1	61474	2	Y	-0-			-0-
07	73222	X	64585	-0-	-8637	-0-	2637	1	61948	2	Y	-0-			-0-
08	73222	X	65061	-0-	-8161	-0-	2724	1	62337	2	Y	-0-			-0-
09	70170	X	60621	-0-	-9549	-0-	2633	1	57988	2	Y	-0-			-0-
10	64232	X	60829	-0-	-3403	-0-	2842	1	57987	2	Y	-0-			-0-
11	62160	X	57697	-0-	-4463	-0-	2800	1	54897	2	Y	-0-			-0-

BURKS RANCH WELL #: S 5H RRCID -> 289798 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 11709 PERF.12649 - 23364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64290	X	49417	-0-	-14873	-0-	2005	1	47412	2	Y	-0-			-0-
07	63333	X	51330	-0-	-12003	-0-	2096	1	49234	2	Y	-0-			-0-
08	60233	X	48780	-0-	-11453	-0-	2042	1	46738	2	Y	-0-			-0-
09	54060	X	46049	-0-	-8011	-0-	2000	1	44049	2	Y	-0-			-0-
10	49631	X	45877	-0-	-3754	-0-	2143	1	43734	2	Y	-0-			-0-
11	48030	X	42317	-0-	-5713	-0-	2054	1	40263	2	Y	-0-			-0-

BURKS RANCH WELL #: S 3H RRCID -> 289799 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 11781 PERF.12590 - 21168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39540	X	31356	-0-	-8184	-0-	1272	1	30084	2	Y	-0-			-0-
07	40858	X	33017	-0-	-7841	-0-	1348	1	31669	2	Y	-0-			-0-
08	39308	X	31158	-0-	-8150	-0-	1304	1	29854	2	Y	-0-			-0-
09	35910	X	28245	-0-	-7665	-0-	1227	1	27018	2	Y	-0-			-0-
10	31744	X	29317	-0-	-2427	-0-	1370	1	27947	2	Y	-0-			-0-
11	30720	X	27448	-0-	-3272	-0-	1332	1	26116	2	Y	-0-			-0-

BURKS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 290168 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 12177 PERF.12629 - 22552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49080	X	43147	-0-	-5933	-0-	1750	1	41397	2	Y	-0-			-0-
07	50716	X	45911	-0-	-4805	-0-	1874	1	44037	2	Y	-0-			-0-
08	50716	X	43070	-0-	-7646	-0-	1803	1	41267	2	Y	-0-			-0-
09	49080	X	40063	-0-	-9017	-0-	1740	1	38323	2	Y	-0-			-0-
10	43927	X	38388	-0-	-5539	-0-	1793	1	36595	2	Y	-0-			-0-
11	42510	X	36595	-0-	-5915	-0-	1776	1	34819	2	Y	-0-			-0-

HENRY DOME (EDWARDS) 40520 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HENRY, J. B. WELL #: 1H RRCID -> 074935 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10115 - 11173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRADURA (1ST YEGUA) 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BOOMERANG OIL & GAS LLC 082590
HERRADURA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 154999 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 1050 PERF. 898 - 907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRADURA RANCH "A" WELL #: 4A RRCID -> 160067 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 876 - 888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GGG OIL COMPANY, LTD. 302568
HERRADURA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 235213 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 926 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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRADURA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 253225 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 959 PERF. 880 - 886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	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 12/14/2018 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2366 - 2722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 141014 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2334 - 2558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 145270 COMPL. DATE 03/29/1933 TOTAL DEPTH 2568 PERF. 2303 - 2564

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

HILBIG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 145685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2513 - 2579

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

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 145695 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2582 - 2603

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

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 8H RRCID -> 145702 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2753 - 2820

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

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 145808 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2636 - 2678

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

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 145809 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2323 - 2446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	385	1			229
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					279
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112					391
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					411
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	838	1031	1			218
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	168					386

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 146004 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2630 - 2670

06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 21H RRCID -> 146013 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2544 - 2578

06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 146207 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 146208 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2632 - 2707

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

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 146647 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

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

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 18H RRCID -> 146648 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 2587 PERF. 2365 - 3627

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

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 26H RRCID -> 146649 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

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

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 25H RRCID -> 146650 COMPL. DATE 06/29/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2650 - 2670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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 2625 PERF. 2406 - 2600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 146652 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOG & FROG (ANACACHO) 41948 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
RHD HOLDINGS, L.L.C. 704799
WILKERSON WELL #: 1 RRCID -> 158938 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 2876 PERF. 1350 - 1364

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LOLOCAV, LLC 506080
EPPS WELL #: 2 RRCID -> 091710 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 4480 - 5198

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	1612	-0-	1612	1612	1612	1			N	-0-					-0-
08	14B DENY	1721	-0-	1721	3333	1721	1			N	-0-					-0-
09	14B DENY	1728	-0-	1728	5061	1728	1			N	-0-					-0-
10	14B DENY	1750	-0-	1750	6811	1750	1			N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6811					N	NO RPT					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LOLOCAV, LLC //CONT.// 506080
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4021					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4021					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4021					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4021					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4021					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4021					N	NO RPT					-0-

EPPS WELL #: 4 RRCID -> 100923 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6396 - 6424

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	1			N	-0-					43
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
EPPS WELL #: 4701 RRCID -> 135345 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6415 - 6482

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

UPP OPERATING, LLC 875310
HOLMAN, A. D. WELL #: 1026 RRCID -> 052690 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4974 - 5028

06	90	N	84	-0-	-6	-0-	8	1	76	3	N	-0-					-0-
07	93	N	5	-0-	-88	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	32	1	240	3	N	-0-					-0-
09	90	N	19	-0-	-71	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPS, H. C. WELL #: 4039 RRCID -> 053723 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					22
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	Y	-0-					22
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	Y	1	22	1	1	8	-0-
							1	9									
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	Y	-0-					-0-
*10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLMAN, W. T. O. WELL #: 1025 RRCID -> 054077 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

06	270	N	189	-0-	-81	-0-	17	1	172	3	Y	-0-					6
07	217	N	167	-0-	-50	-0-	16	1	151	3	Y	-0-					6
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	17	1	143	3	Y	-0-	6	1			-0-
09	180	N	151	-0-	-29	-0-	16	1	135	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	109	-0-	-46	-0-	12	1	97	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	9	1	65	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	9	1	69	3	Y	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	3	Y	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	8	1	63	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS 84 WELL #: 2 RRCID -> 054297 COMPL. DATE 12/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	181	1	675	3	Y	17	15	1			20
							19	9									
07	899	N	594	-0-	-305	-0-	126	1	462	3	Y	5	14	1			11
							6	9									
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	174	1	636	3	Y	7	12	1			6
							8	9									
09	870	N	624	-0-	-246	-0-	126	1	476	3	Y	20	3	1			23
							22	9									
10	589	N	550	-0-	-39	-0-	104	1	429	3	Y	15	14	1			24
							17	9									
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					24

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN -85- WELL #: 1 RRCID -> 056149 COMPL. DATE 08/16/1973 TOTAL DEPTH 7059 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	468	-0-	-42	-0-	96	1	360	3	Y	11	9	1			13
							12	9									
07	558	N	556	-0-	-2	-0-	118	1	435	3	Y	3	9	1			7
							3	9									
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	106	1	387	3	Y	7	9	1			5
							8	9									
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	103	1	388	3	Y	12	2	1			15
							13	9									
10	558	N	451	-0-	-107	-0-	85	1	353	3	Y	12	9	1			18
							13	9									
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					18

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
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	19	1	144	3	Y	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	19	1	142	3	Y	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	19	1	141	3	Y	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	18	1	136	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	16	1	132	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-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
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	Y	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS 84 WELL #: 4 RRCID -> 085892 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6246 - 6249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	19	1	145	3	Y	-0-	1	1			1
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	21	1	151	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	21	1	151	3	Y	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	19	1	143	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	11	-0-	-175	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN -85- WELL #: 3 RRCID -> 088831 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6234 - 6337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	22	1	81	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	24	1	87	3	Y	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	23	1	85	3	Y	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	22	1	83	3	Y	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	26	1	110	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS 84 WELL #: 5 RRCID -> 162037 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN "85" WELL #: 4 RRCID -> 163608 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	342	-0-	-18	-0-	72	1	270	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	78	1	285	3	Y	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	78	1	283	3	Y	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	71	1	269	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	314	-0-	-58	-0-	61	1	253	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN "86" WELL #: 3 RRCID -> 167918 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 4858 - 4910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	440	-0-	-70	-0-	90	1	337	3	Y	12	9	1			13
							13	9									
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	102	1	376	3	Y	3	9	1			7
							3	9									
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	101	1	367	3	Y	7	9	1			5
							8	9									
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	96	1	362	3	Y	10	2	1			13
							11	9									
10	496	N	409	-0-	-87	-0-	77	1	319	3	Y	12	8	1			17
							13	9									
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					17

HOPKINS (ELLEN) 42554 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 199883 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6766 - 11694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 214324 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6718 - 6826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (FB-A) 42803 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN WELL #: 1 RRCID -> 209205 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 16050 PERF.13044 - 13160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (QUEEN CITY 6800) 42803 346 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
H.E. GOUGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 272971 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6094 - 6102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HOSTETTER (RUCKMAN 16,100) 42803 353 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195946 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16120 - 16166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX A) 42803 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
HOSTETTER, A. M. WELL #: 7 RRCID -> 146657 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8435 - 8644

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SELF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167875 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8718 - 8863

06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	206 11	1 9	489	2	Y	10					117
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	223 8	1 9	507	2	Y	7					124
08	651	N	461	-0-	-190	-0-	160 6	1 9	295	2	Y	5					129
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					129
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					129
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					129

PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 171806 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284

06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	7	1	17	2	N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	7	1	17	2	N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	12	1	22	2	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 9400) 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
D. H. PRICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167678 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9312 - 9322

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

COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169824 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9368 - 9388

06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	195	1	463	2	N	-0-					17
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	213	1	484	2	N	-0-					17
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	197	1	365	2	N	-0-					17
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					17
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					17
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					17

MOZELLE-SELF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240117 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					24
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					24
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

HOSTETTER (WILCOX 9,700) 42803 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229749 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 15260 PERF. 9820 - 9854

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 9,900) 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 208760 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10226 - 10380

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
GOUGER, H. E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 156685 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9904 - 9932

06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					123
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 157469 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9858 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	360	1	854	2	Y	2					19
							2	9									
07	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	368	1	836	2	Y	-0-					19
08	1085	N	806	-0-	-279	-0-	283	1	523	2	Y	-0-					19
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					19
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					19
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					19

YEAGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159100 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 13310 PERF. 9940 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1627	-0-	-1373	587	479	1	1135	2	N	12					99
							13	9									
07	2112	N	1525	-0-	-587	-0-	465	1	1056	2	N	4					103
							4	9									
08	1643	N	882	-0-	-761	-0-	308	1	570	2	N	4					107
							4	9									
09	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					107
10	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					107
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					107

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
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

HOSTETTER (WILCOX 10,000) 42803 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167676 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9866 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	304	1	721	2	N	-0-					25
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	317	1	720	2	N	-0-					25
08	961	N	922	-0-	-39	-0-	324	1	598	2	N	-0-					25
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					25
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					25
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					25

HOSTETTER (WILCOX 10,000 LOWER) 42803 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
MARTIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197621 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 16501 PERF.10044 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 10300) 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
SPICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130518 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10335 - 10410

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
SPICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130821 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10212 - 10336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2402	-0-	-598	7215	710 9	1 9	1683	2	N	8					110
07	3100	N	2332	-0-	-768	6447	712 2	1 9	1618	2	N	2					112
08	3100	N	1449	-0-	-1651	4796	508 2	1 9	939	2	N	2					114
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	1796					N	-0-					114
10	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					114
11	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					114

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 151645 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10601 - 10670

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 11000) 42803 752 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
PENN, STELLA WELL #: 7 RRCID -> 169812 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14764 PERF.10963 - 11186

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOSTETTER (WILCOX 11100) 42803 754 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 12,700) 42803 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
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
06	418	N	53	-0-	-365	-0-	16	1	37	2	N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	41	1	93	2	N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	16	1	29	2	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 14800) 42803 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
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
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	168	1	400	2	N	-0-					-0-
07	310	N	183	-0-	-127	-0-	56	1	127	2	N	-0-					-0-
08	310	N	57	-0-	-253	-0-	20	1	37	2	N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					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
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-

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
06	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	975	1	2313	2	N	-0-					-0-
07	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	1014	1	2302	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	1954	-0-	-1270	-0-	686	1	1268	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
10	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
11	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) 42805 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
STELLA PENN WELL #: 6 RRCID -> 158075 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6240 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STELLA PENN WELL #: 10 RRCID -> 272961 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6146 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) //CONT.// 42805 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
STELLA PENN WELL #: 2 RRCID -> 280522 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5948 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

HOSTETTER, N. (SLICK 8070) 42805 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 167677 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7964 - 7974

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

HOSTETTER, NORTH (WILCOX,UPPER) 42805 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A- WELL #: 1 RRCID -> 067499 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9721 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	1858	1	4406	2	Y	-0-					48
07	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	2036	1	4625	2	Y	-0-					48
08	5332	X	3937	-0-	-1395	-0-	1382	1	2555	2	Y	-0-					48
09	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					Y	-0-					48
10	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-					48
11	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					Y	-0-					48

HOSTETTER, NORTH (WILCOX-6) 42805 508 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
RENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146346 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8974 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUGH FITZSIMONS (OLMOS) 43305 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC 334912
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1824 RRCID -> 243051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2684 - 2691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL) 43305 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC 334912
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1761 RRCID -> 241902 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3832 - 3868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIME OPERATING COMPANY 677770
FITZSIMONS "A" WELL #: 4212 RRCID -> 166532 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 3993 PERF. 3807 - 3846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2023

SM ENERGY COMPANY 788997
SAN AMBROSIA A WELL #: 2001H RRCID -> 287650 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 4164 PERF. 4459 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	19685	X	18144	-0-	-1541	-0-	877 722	1 9	16545	2	N	656	546	1			279
06	19050	X	14408	-0-	-4642	-0-	697 441	1 9	13270	2	N	401	535	1			145
07	18662	X	16202	-0-	-2460	-0-	838 748	1 9	14616	2	N	680	563	1			262
08	18662	X	16033	-0-	-2629	-0-	850 688	1 9	14495	2	N	625	740	1			147
09	18060	X	16846	-0-	-1214	-0-	862 769	1 9	15215	2	N	699	687	1			159
*10	18135	X	16881	-0-	-1254	-0-	836 750	1 9	15295	2	N	682	684	1			157
11	20387	X	20387	-0-	-0-	-0-	980 799	1 9	18608	2	N	726	711	1			172

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	1			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	1			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	1			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ATLAS OPERATING LLC 036587
SHOOK WELL #: 101H RRCID -> 257891 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10632 - 15465

06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					6
07	421	X	421	-0-	-0-	-0-	6	1	415	2	N	-0-					6
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	1	1	78	2	N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
PALS RANCH WELL #: 11H RRCID -> 278244 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 10962 PERF.10960 - 13632

06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1232	2	422	3	Y	79					99
							87	9										
07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	310	2	1350	3	Y	76	91	1			84
							84	9										
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	271	2	1543	3	Y	37	64	1			57
							41	9										
09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	258	2	1321	3	Y	99	51	1			105
							12	4	109	9								
*10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	152	2	1380	3	Y	61					166
							44	4	67	9								
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	256	2	1188	3	Y	45	92	1			119
							71	4	50	9								

PALS RANCH WELL #: 12H RRCID -> 278258 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11140 - 14955

06	2100	X	1774	-0-	-326	-0-	1197	2	409	3	Y	43					81
							121	4	47	9								
07	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	603	2	2866	3	Y	140	74	1			147
							154	9										
08	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	366	2	2210	3	Y	109	113	1			143
							176	4	120	9								
09	2670	X	1637	-0-	-1033	-0-	256	2	1309	3	Y	65	128	1			80
							72	9										
10	3627	X	2710	-0-	-917	-0-	225	2	2362	3	Y	82					162
							33	4	90	9								
11	3510	X	2956	-0-	-554	-0-	456	2	2339	3	Y	146	90	1			218
							161	9										

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
FOGMT WELL #: 2SP RRCID -> 251799 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10129 PERF.10350 - 12940

06	5670	X	4174	-0-	-1496	-0-	4174	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	3420	-0-	-2439	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
08	5859	X	5270	-0-	-589	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
09	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
10	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
11	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	8783	2			N	-0-					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CAGE WELL #: 3TV RRCID -> 256990 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10619 - 13229

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-

FOGMT WELL #: 5SH RRCID -> 257846 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10572 - 13370

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-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 10H RRCID -> 258538 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12826 - 16403

06	1590	N	7	-0-	-1583	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	367	-0-	-687	-0-	367	2			N	-0-					-0-
11	750	N	509	-0-	-241	-0-	509	2			N	-0-					-0-

SCHORP-WHITE RANCH, LTD. WELL #: 101H RRCID -> 270190 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11647 - 16914

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270619 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11720 - 16104

06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268

JACKSON, ET AL-WEST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270910 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11924 - 17882

06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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-

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

CRIMSON ENERGY PARTNERS V, LLC 101305
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
06	2520	X	2401	-0-	-119	-0-	1083	1	1261	3	Y	52	44	1			123
							57	9									
07	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	1066	1	1482	3	Y	53	44	1			132
							58	9									
08	2542	N	2250	-0-	-292	-0-	894	1	1300	3	Y	51	80	1			103
							56	9									
09	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	937	1	1541	3	Y	54	79	1			78
							59	9									
10	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	1008	1	1479	3	Y	67	6	1			139
							74	9									
11	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	1018	1	1395	3	Y	64	72	1			131
							70	9									

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108
IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	X	300	-0-	-0-	-0-	283	3	17	9	Y	15	198	1			330
07	2294	X	1247	-0-	-1047	-0-	1247	3			Y	-0-					330
08	2294	X	146	-0-	-2148	-0-	146	3			Y	-0-					330
09	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					330
10	1240	X	1	-0-	-1239	-0-	1	3			Y	-0-					330
11	1200	X	1144	-0-	-56	-0-	1144	3			Y	-0-					330

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY //CONT.// 148108
CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1256
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1256
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1256
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1256
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1256
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1256

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
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					799
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					799
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					799
09	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	3			Y	-0-					799
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					799
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					799

ZCW WELL #: 1H RRCID -> 265567 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12183 - 15516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	95	-0-	-2875	-0-	95	3			Y	-0-					3087
07	2883	X	1281	-0-	-1602	-0-	1135	3	146	9	Y	133	112	0			3108
08	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2677	3	263	9	Y	239	208	0			3139
09	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					3139
10	2201	X	172	-0-	-2029	-0-	170	3	2	9	Y	2					3141
11	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3077	3	370	9	Y	336	204	0			3273

PT UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 271485 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12114 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	342	3	24	9	Y	22	21	0			1071
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					1071
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					1071
09	773	X	773	-0-	-0-	-0-	744	3	29	9	Y	26	23	0			1074
10	372	X	18	-0-	-354	-0-	17	3	1	9	Y	1	1	0			1074
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					1074

EL TORO RESOURCES LLC 250718
MYERS WELL #: 2683H RRCID -> 243046 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9917 - 12045

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

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
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
SHOOK WELL #: 801H RRCID -> 261610 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10605 - 15330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
11	450	N	61	-0-	-389	-0-	61	3			N	-0-					-0-

BARCLAY WELL #: 1621H RRCID -> 261611 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7244 PERF.10653 - 12643

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55

COMANCHE RANCH WELL #: 3101H RRCID -> 262187 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9420 - 13341

06	510	N	238	-0-	-272	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
08	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	527	N	379	-0-	-148	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	330	N	268	-0-	-62	-0-	268	3			N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
ROBERT HINDES WELL #: 1H RRCID -> 267932 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12068 PERF.12300 - 16139

06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	29	1	1516	2	N	1	1	8			414
							1	9									
07	1612	N	1473	-0-	-139	-0-	25	1	1441	3	N	1	161	1	1	8	253
							6	4	1	9							
08	1829	N	1423	-0-	-406	-0-	1410	3	13	4	N	-0-					253
09	1560	N	1406	-0-	-154	-0-	1406	3			N	-0-					253
10	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	1440	3	1	4	N	-0-					253
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					253

MOONLIGHT WELL #: 22H RRCID -> 295912 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 12416 PERF.12764 - 23391

06	0		68712	-0-	68712	262911	436	1	64031	3	Y	3854	3888	0			16
							6	4	4239	9							
07	0		60659	-0-	60659	323570	349	1	57113	3	Y	2870	2877	0			9
							40	4	3157	9							
08	0		52435	-0-	52435	376005	357	1	49430	3	Y	2380	2370	0			19
							30	4	2618	9							
09	0		45429	-0-	45429	421434	303	1	42913	3	Y	1983	1993	0			9
							32	4	2181	9							
10	464287	X	42853	-0-	-421434	-0-	310	1	40476	3	Y	1853	1851	0			11
							29	4	2038	9							
11	219270	X	37599	-0-	-181671	-0-	291	1	35519	3	Y	1605	1543	0	50	1	10
							23	4	1766	9			13	8			

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
PENA CREEK III UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 263301 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9489 PERF.11171 - 17222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	60	-0-	60	60	60	1			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-

AVANT WELL #: D 1HP RRCID -> 268441 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11511 - 16380

06	28290 X	21415	-0-	-6875	-0-	15	1	21111	2	N	263	162	1			278
						289	9									
07	29233 X	19654	-0-	-9579	-0-	16	1	19447	2	N	174	322	1			130
						191	9									
08	29233 X	17004	-0-	-12229	-0-	16	1	16825	2	N	148					278
						163	9									
09	23010 X	14142	-0-	-8868	-0-	15	1	14000	2	N	115	163	1			230
						127	9									
10	23777 X	12162	-0-	-11615	-0-	16	1	12045	2	N	92	164	1			158
						101	9									
11	21420 X	17643	-0-	-3777	-0-	15	1	17485	2	N	130	160	1			128
						143	9									

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176
NHL WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170

06	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					16
07	992 N	985	-0-	-7	-0-	985	2			N	-0-					16
08	992 N	967	-0-	-25	-0-	967	2			N	-0-					16
09	1080 N	1013	-0-	-67	-0-	1013	2			N	-0-					16
10	992 N	636	-0-	-356	-0-	636	2			N	-0-					16
11	930 N	440	-0-	-490	-0-	429	2	11	9	N	10					25

RALPH EDWARDS WELL #: E 1HP RRCID -> 267780 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-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-

PROTEGE ENERGY III LLC 681493
MORO CREEK WELL #: 1 RRCID -> 260277 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11548 - 11728

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	X	917	-0-	-1273	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
07	2263	X	707	-0-	-1556	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
08	2139	X	1587	-0-	-552	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-
09	2070	X	1463	-0-	-607	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
10	2139	X	1826	-0-	-313	-0-	1826	2			Y	-0-					-0-
*11	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
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	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			Y	-0-					6
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					6
02	560	N	309	-0-	-251	-0-	309	3			Y	-0-					6
03	620	N	462	-0-	-158	-0-	455	3	7	9	Y	6					12
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	528	3	7	9	Y	6					18
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	572	3	7	9	Y	6					24
*06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					24
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					24
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					24
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					24
*10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

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
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	261	1	322	2	Y	228	229	1			27
							386	4	251	9							
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	64	1	61	2	Y	48	69	1			6
							127	4	53	9							
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	490	1	179	2	Y	53	54	1			5
							466	4	58	9							
09	780	N	267	-0-	-513	-0-	87	1	53	2	Y	21	23	1			3
							104	4	23	9							
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	345	1	227	2	Y	47	42	1			8
							278	4	52	9							
11	780	N	548	-0-	-232	-0-	182	1	102	2	Y	76	67	1			17
							180	4	84	9							

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK MANN (PENN) 45327 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TEXAKOMA E & P, LLC 844133
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
06	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	1	1	493	3	N	-0-					-0-
07	372	N	343	-0-	-29 B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
08	527	N	314	-0-	-213 B	-0-	3	1	311	3	N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					-0-
*10	1622	N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK RABBIT (HOLMAN) 45335 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC 875310
CANYON RANCH WELL #: 1122E RRCID -> 138627 COMPL. DATE 12/29/1990 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6150 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 152E RRCID -> 193136 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5829 - 6165

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

CANYON RANCH WELL #: 1134E RRCID -> 199877 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6150 - 6262

06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
09	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOB (850) 45459 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
COASTAL BEND OIL CO. 161530
HORTON, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 000329 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 975 PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2460	#	1844	-0-	-616	-0-	120	1	1703	3	N	19	166	1							140
							21	9													
07	2542	#	2083	-0-	-459	-0-	124	1	1916	3	N	39									179
							43	9													
08	2449	#	2293	-0-	-156	-0-	124	1	2162	3	N	6									185
							7	9													
09	2370	#	2193	-0-	-177	-0-	120	1	2028	3	N	41	171	1							55
							45	9													
10	2449	#	1728	-0-	-721	-0-	124	1	1567	3	N	34									89
							37	9													
*11	2010	#	1557	-0-	-453	-0-	120	1	1397	3	N	36									125
							40	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JAKE HAMON, EAST (WILCOX 7800) 45502 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER, MYLA WELL #: 3 RRCID -> 000332 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7705 - 7719

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-

JENNINGS WELL #: 2 RRCID -> 266046 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1602 - 1612

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2023 - WELL PLUGGED 09/21/23

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX) 46944 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "B" WELL #: 4R RRCID -> 222570 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5258 - 5280

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120) 46944 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
BURKS RANCH "F" WELL #: 11 RRCID -> 243069 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4882 - 4911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 232128 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380) 46944 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SOCO ATX LLC 100095
BURKS RANCH "D" WELL #: 5W RRCID -> 254818 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5456 - 5466

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	88	1	127	2	N	-0-					-0-
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	103	1	132	2	N	-0-					-0-
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	77	1	167	2	N	-0-					-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	121	1	188	2	N	-0-					-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	115	1	160	2	N	-0-					-0-
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	66	1	132	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
EAST-WEST RESOURCES, INC. //CONT.// 239000
WOODS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 069215 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLANTATION OPERATING CO., INC. 667907
COFFIELD M-1C- -A- (T-484-1) WELL #: 1 RRCID -> 080443 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3042 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
CLAYTON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 068438 COMPL. DATE 04/20/1976 TOTAL DEPTH 3118 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-

VICEROY PETROLEUM, LP 885041
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 066061 COMPL. DATE 07/31/1977 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 3042 - 3050

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 066062 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 3123 PERF. N/A

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOURDANTON 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 3 RRCID -> 057982 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7184 - 7200

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	418	1	709	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1049	-0-	1049	1049	412	1	637	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		717	-0-	717	1766	284	1	433	3	Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		146	-0-	146	1912	10	1	136	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		76	-0-	76	1988	5	1	71	3	Y	-0-					-0-
*11	1989	N	1	-0-	-1988	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797

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
06	600	N	569	-0-	-31	-0-	41	1	528	3	Y	-0-					45
07	DLQ G-10		759	-0-	759	759	54	1	696	3	Y	8	28	1			25
							9	9									
08	DLQ G-10		879	-0-	879	1638	76	1	794	3	Y	8					33
							9	9									
*09	DLQ G-10		577	-0-	577	2215	40	1	533	3	Y	4					37
							4	9									
10	DLQ G-10		384	-0-	384	2599	27	1	357	3	Y	-0-					37
*11	3000	N	633	-0-	-2367	232	44	1	582	3	Y	6	19	1			24
							7	9									

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113306 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7328 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

SCHORSCH, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10200	X	8419	-0-	-1781	-0-	2961	1	4988	3	Y	427	418	1			108
							470	9									
07	DLQ G-10		8267	-0-	8267	8267	3096	1	4751	3	Y	382	408	1			82
							420	9									
08	DLQ G-10		7802	-0-	7802	16069	2879	1	4361	3	Y	511	435	1			158
							562	9									
*09	DLQ G-10		8594	-0-	8594	24663	560	1	7441	3	Y	539	613	1			84
							593	9									
10	DLQ G-10		7941	-0-	7941	32604	532	1	7070	3	Y	308	306	1			86
							339	9									
11	41567	X	8963	-0-	-32604	-0-	586	1	7792	3	Y	532	483	1			135
							585	9									

SANDEEN, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 146333 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7235 - 7281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 150676 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7240 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	172	-0-	-788	-0-	13	1	159	3	Y	-0-					102
07	DLQ G-10		208	-0-	208	208	16	1	192	3	Y	-0-					102
08	DLQ G-10		328	-0-	328	536	25	1	303	3	Y	-0-					102
09	DLQ G-10		263	-0-	263	799	18	1	245	3	Y	-0-	25	7			77
10	DLQ G-10		258	-0-	258	1057	18	1	240	3	Y	-0-					77
11	1284	N	227	-0-	-1057	-0-	16	1	211	3	Y	-0-					77

WALLACE, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 152318 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	53	1	639	3	Y	-0-					4
07	DLQ G-10		355	-0-	355	355	27	1	328	3	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		436	-0-	436	791	33	1	403	3	Y	-0-					4
09	DLQ G-10		272	-0-	272	1063	19	1	253	3	Y	-0-	2	7			2
10	DLQ G-10		255	-0-	255	1318	18	1	237	3	Y	-0-					2
11	1752	N	434	-0-	-1318	-0-	30	1	404	3	Y	-0-					2

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 160379 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7201 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	549	1	6667	3	Y	-0-					95
07	DLQ G-10		7406	-0-	7406	7406	563	1	6843	3	Y	-0-					95
08	DLQ G-10		6714	-0-	6714	14120	512	1	6202	3	Y	-0-					95
09	DLQ G-10		6927	-0-	6927	21047	485	1	6442	3	Y	-0-	21	7			74
10	DLQ G-10		7001	-0-	7001	28048	490	1	6511	3	Y	-0-					74
11	34134	X	6086	-0-	-28048	-0-	426	1	5660	3	Y	-0-					74

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	178	-0-	-3332	-0-	14	1	164	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1848	-0-	1848	1848	141	1	1707	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2832	-0-	2832	4680	217	1	2615	3	Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		2768	-0-	2768	7448	194	1	2574	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2168	-0-	2168	9616	152	1	2016	3	Y	-0-					-0-
*11	11920	X	2304	-0-	-9616	-0-	161	1	2143	3	Y	-0-					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165776 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7264 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	641	-0-	-289	-0-	46	1	595	3	Y	-0-					49
07	DLQ G-10		2575	-0-	2575	2575	182	1	2383	3	Y	9	38	1			20
							10	9									
08	DLQ G-10		1206	-0-	1206	3781	104	1	1078	3	Y	22					42
							24	9									
*09	DLQ G-10		2556	-0-	2556	6337	178	1	2363	3	Y	14					56
							15	9									
10	DLQ G-10		2354	-0-	2354	8691	165	1	2187	3	Y	2					58
							2	9									
*11	3000	N	2332	-0-	-668	8023	161	1	2147	3	Y	22	76	1			4
							24	9									

WALLACE, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 215206 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 219882 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	2058	-0-	-12	-0-	143	1	1915	3	N	-0-					114
07	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	161	1	2187	3	N	17	89	1			42
							19	9									
08	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	215	1	2305	3	N	51					93
							56	9									
09	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	168	1	2232	3	N	16					109
							18	9									
10	2139	N	1554	-0-	-585	-0-	109	1	1443	3	N	2					111
							2	9									
11	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	161	1	2135	3	N	24	85	1			50
							26	9									

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
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
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					32
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	8	32	1			8
							9	9									
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	29					37
							32	9									
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	2					39
							2	9									
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					39
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	N	2	9	1			32
							2	9									

WALLACE, J.C. WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352

06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	27	1	323	3	Y	-0-					19
07	DLQ G-10		238	-0-	238	238	18	1	220	3	Y	-0-					19
08	DLQ G-10		204	-0-	204	442	16	1	188	3	Y	-0-					19
09	DLQ G-10		152	-0-	152	594	11	1	141	3	Y	-0-	7	7			12
10	DLQ G-10		145	-0-	145	739	10	1	135	3	Y	-0-					12
11	872	N	133	-0-	-739	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					12

S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229

06	2640	X	2313	-0-	-327	-0-	858	1	1454	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		2062	-0-	2062	2062	810	1	1251	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		2122	-0-	2122	4184	840	1	1281	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	DLQ G-10		1585	-0-	1585	5769	111	1	1473	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	DLQ G-10		1318	-0-	1318	7087	92	1	1226	3	Y	-0-					-0-
11	8598	X	1511	-0-	-7087	-0-	106	1	1405	3	Y	-0-					-0-

JOURDANTON (BUDA) 47358 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
PFEIL, O.H. WELL #: 3 RRCID -> 157543 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6934

06	480	N	459	-0-	-21	-0-	155	1	303	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		471	-0-	471	471	170	1	300	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		484	-0-	484	955	176	1	307	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	DLQ G-10		337	-0-	337	1292	24	1	313	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		256	-0-	256	1548	18	1	238	3	Y	-0-					-0-
*11	1853	N	305	-0-	-1548	-0-	21	1	284	3	Y	-0-					-0-

JOURDANTON (GEORGETOWN) 47358 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
SANDEEN, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 170311 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7117 - 7139

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOURDANTON (GEORGETOWN) //CONT.// 47358 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
J. C. WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 284817 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7046 - 7093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

JUNCO (EAGLE FORD SHALE) 47665 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BRISCOE-NUNLEY GU WELL #: 1H RRCID -> 256687 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.16555 - 16558

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2781	R	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
07	4235		2813	-0-	-1422	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
08	2807	R	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
09	2790	#	2544	-0-	-246	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
*10	3875		2684	-0-	-1191	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
*11	2790	#	2635	-0-	-155	-0-	2635	2			N	-0-					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC 875310
CANYON RANCH WELL #: 2201E RRCID -> 136556 COMPL. DATE 10/07/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6626 - 6701

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2455	N	1781	-0-	-674	-0-	1781	3			Y	-0-					1
07	1922	N	1849	-0-	-73	-0-	1848	3	1	9	Y	1					2
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			Y	-0-					2
09	1770	N	1760	-0-	-10	-0-	1760	3			Y	-0-					2
10	1860	N	1628	-0-	-232	-0-	1628	3			Y	-0-					2
11	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					2

CANYON RANCH WELL #: 2202EH RRCID -> 149395 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3210	X	2922	-0-	-288	-0-	2922	3			Y	-0-					2
07	3193	X	2933	-0-	-260	-0-	2933	3			Y	-0-					2
08	3100	X	2844	-0-	-256	-0-	2844	3			Y	-0-					2
09	3000	X	2741	-0-	-259	-0-	2741	3			Y	-0-					2
10	3069	X	2793	-0-	-276	-0-	2793	3			Y	-0-					2
11	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					2

CANYON RANCH WELL #: 0051EH RRCID -> 152134 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 9100

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	810	X	648	-0-	-162	-0-	648	3			Y	-0-					1
07	682	N	638	-0-	-44	-0-	638	3			Y	-0-					1
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					1
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					1
10	651	N	565	-0-	-86	-0-	565	3			Y	-0-					1
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 2131EH RRCID -> 154840 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					1
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					1
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					1
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					1
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			Y	-0-					1
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					1

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 0052EH RRCID -> 155035 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6959 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4890	X	4463	-0-	-427	-0-	4463	3			Y	-0-					3
07	5022	X	4563	-0-	-459	-0-	4563	3			Y	-0-					3
08	4929	X	4415	-0-	-514	-0-	4415	3			Y	-0-					3
09	4770	X	4334	-0-	-436	-0-	4334	3			Y	-0-					3
10	4898	X	3990	-0-	-908	-0-	3990	3			Y	-0-					3
11	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					3

CANYON RANCH WELL #: 501EH RRCID -> 157234 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4560	X	4271	-0-	-289	-0-	4271	3			N	-0-					3
07	4712	X	4315	-0-	-397	-0-	4315	3			N	-0-					3
08	4619	X	4174	-0-	-445	-0-	4174	3			N	-0-					3
09	4470	X	4039	-0-	-431	-0-	4039	3			N	-0-					3
10	4557	X	3910	-0-	-647	-0-	3910	3			N	-0-					3
11	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					3

CANYON RANCH WELL #: 2132EH RRCID -> 157987 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			Y	-0-					1
07	837	N	785	-0-	-52	-0-	785	3			Y	-0-					1
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			Y	-0-					1
09	810	N	726	-0-	-84	-0-	726	3			Y	-0-					1
*10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-					1
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			Y	-0-					2
07	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			Y	-0-					2
08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			Y	-0-					2
09	1920	N	1103	-0-	-817	-0-	1103	3			Y	-0-					2
10	1922	N	798	-0-	-1124	-0-	798	3			Y	-0-					2
11	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					2

CANYON RANCH WELL #: 2133EH RRCID -> 161879 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 2141EH RRCID -> 162269 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7070 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1271SH RRCID -> 163401 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6571 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					98
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					98
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					98
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					98
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					98
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					98

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 5012EH RRCID -> 164741 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 7050 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2162SH RRCID -> 169757 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 6711 PERF. N/A

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN-MCDONALD WELL #: 0051EH RRCID -> 171894 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 9200

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	1556	-0-	-1444	1093	1556	3			N	-0-					1
07	2694	N	1601	-0-	-1093	-0-	1601	3			N	-0-					1
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					1
09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					1
*10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					1
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					1

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 2122E RRCID -> 196155 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	788	-0-	-52	-0-	788	3			N	-0-					1
07	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	3			N	-0-					1
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					1
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					1
10	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	3			N	-0-					1
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 2102E RRCID -> 196258 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904

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

CANYON RANCH 213 WELL #: 11E RRCID -> 199939 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6965

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

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 212 WELL #: 3E RRCID -> 200451 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6746 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 505E RRCID -> 201818 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 1 RRCID -> 243041 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190

06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	900	3	86	9	Y	78	187	1	4	8	135
07	1488	N	1102	-0-	-386	-0-	1012	3	90	9	Y	82					217
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	843	3	39	9	Y	35	2	8			250
09	990	N	747	-0-	-243	-0-	719	3	28	9	Y	25					275
10	1116	N	1038	-0-	-78	-0-	969	3	69	9	Y	63	191	1	2	8	145
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					145

MAYER RANCH 35 WELL #: 11 RRCID -> 243042 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512

06	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	1	2	N	-0-					-0-
							47	3									
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 11 RRCID -> 243708 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8388 - 8518

06	750	N	742	-0-	-8	-0-	62	1	672	3	N	7					23
							8	9									
07	775	N	770	-0-	-5	-0-	63	1	10	2	N	4	7	1			20
							693	3	4	9							
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	62	1	5	2	N	8					28
							688	3	9	9							
09	750	N	729	-0-	-21	-0-	60	1	6	2	N	12	15	1			25
							650	3	13	9							
10	775	N	695	-0-	-80	-0-	67	1	618	3	N	9	8	1			26
							10	9									
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					26

POWELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 244252 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	3000	N	1784	-0-	-1216	3577	160 24	1 9	1600	3	N	22	25	1	7	8	22
07	3100	N	1780	-0-	-1320	2257	147 1602	1 3	3 28	2 9	N	25	25	1			22
08	3100	N	1833	-0-	-1267	990	148 1662	1 3	2 21	2 9	N	19	24	1	3	8	14
09	2642	N	1652	-0-	-990	-0-	118 1509	1 3	2 23	2 9	N	21	23	1			12
10	1767	N	1658	-0-	-109	-0-	198 31	1 9	1429	3	N	28	3	8			37
11	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					37

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252909 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 40 WELL #: 9 RRCID -> 255154 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7220 - 8470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 4 RRCID -> 255250 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648

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

MAYER RANCH 41 WELL #: 3 RRCID -> 255293 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7272 - 8542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
06	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	113	1	1284	3	N	9	9	8			30
							10	9									
07	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	118	1	26	2	N	-0-					30
							1292	3									
08	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	121	1	13	2	N	3	2	8			31
							1319	3	3	9							
09	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	122	1	16	2	N	-0-					31
							1237	3									
10	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	124	1	1297	3	N	7	7	8			31
							8	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258453 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 12 RRCID -> 258472 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 3 RRCID -> 258501 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 14 RRCID -> 270786 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7410 - 8264

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

LA CHUSA (SLIGO) 50678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC 875670
RIVES TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120254 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 16443 PERF.15978 - 16014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLAU, J. WELL #: 1 RRCID -> 130170 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 16020 PERF.15864 - 15924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-

LA CHUSA (WILCOX 6000) 50678 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC 875670
RIVES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 125000 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5988 - 5994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANGTRY (CANYON) 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WHITEHEAD "B" WELL #: 7803 RRCID -> 184012 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11040 - 11126

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WHITEHEAD "C" WELL #: 7703 RRCID -> 185115 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11387 - 11464

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7804 RRCID -> 185136 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LEONARD WELL #: 4201 RRCID -> 189622 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

LANGTRY (CANYON) //CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARD WELL #: 4203 RRCID -> 193206 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11414 - 11522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

LEONARD G.U. 37-1 WELL #: 2 RRCID -> 194614 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 11762 PERF.11256 - 11374

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WHITEHEAD "A" WELL #: 7905 RRCID -> 196262 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11361 - 11381

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LEONA (ELAINE) 53245 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
REO OPERATING LLC 701876
FOLEY, NORMENT WELL #: 1 RRCID -> 080118 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3184 - 3187

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOLEY, NORMENT WELL #: 6 RRCID -> 095266 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3152 - 3158

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOLEY WELL #: 1X RRCID -> 189065 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3140 - 3142

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO -C-) 53264 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PRODUCTION RESOURCES, INC. 680845
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
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
WEST, G. W. WELL #: 8 RRCID -> 120088 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3502 - 3520

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PRODUCTION RESOURCES, INC. 680845
WEST, G. W. WELL #: 6 RRCID -> 000347 COMPL. DATE 01/17/1962 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 3499 - 3505

06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PERRY WELL #: 1 RRCID -> 115103 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3504 - 3520

06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEONA RIVER (OLMOS, SECOND) 53264 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PRODUCTION RESOURCES, INC. 680845
WEST, G. W. WELL #: 10 RRCID -> 184782 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4223 - 4240

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LEONA RIVER, W. (ESCONDIDO D-1) 53270 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PRODUCTION RESOURCES, INC. 680845
WINTERBOTHAM, J. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 082273 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3484 - 3506

06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LETA (SAN MIGUEL) 53390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
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
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LETA (SAN MIGUEL-A) 53390 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
SABINAL RESOURCES, INC. 742124
GLASSCOCK, LETA WELL #: RRCID -> 222547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5300 - 5350

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2019

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOMA ALTA (WILCOX C) 54475 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MCMULLEN
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 095832 COMPL. DATE 04/28/1981 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7285 - 7295

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST WELL #: 1C RRCID -> 152420 COMPL. DATE 11/00/1989 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6952 - 7370

06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 284578 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7503 - 7510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHEY RANCH WELL #: 16HZ RRCID -> 295361 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9011 - 18762

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		94220	-0-	94220	130581	3707	1	80487	3	Y	8390	8279	1			391
							797	4	9229	9							
07	248109	X	117528	-0-	-130581	-0-	4664	1	100617	3	Y	10943	11030	1			304
							210	4	12037	9							
08	120426	X	120426	-0-	-0-	-0-	4854	1	102088	3	Y	12100	11677	1			727
							174	4	13310	9							
09	122706	X	122706	-0-	-0-	-0-	110	1	109609	2	Y	11806	11882	1	91	7	560
							12987	9									
10	123025	X	123025	-0-	-0-	-0-	126	1	109504	2	Y	12177	12427	1			310
							13395	9									
11	121506	X	121506	-0-	-0-	-0-	152	1	108234	2	Y	11927	11668	1			569
							13120	9									

STANLEY RANCH WELL #: 16HZ RRCID -> 295415 COMPL. DATE 04/24/2023 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8822 - 18547

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		81595	-0-	81595	119263	3188	1	67649	3	Y	9685	9814	1			320
							104	4	10654	9							
07	212838	X	93575	-0-	-119263	-0-	3665	1	77554	3	Y	11214	11014	1			520
							21	4	12335	9							
08	93783	X	93783	-0-	-0-	-0-	3752	1	77126	3	Y	11508	11284	1			744
							246	4	12659	9							
09	90945	X	90945	-0-	-0-	-0-	90	1	78720	3	Y	11001	11035	1	171	7	539
							34	4	12101	9							
10	93425	X	93425	-0-	-0-	-0-	141	1	80946	2	Y	11207	11501	1			245
							10	4	12328	9							
11	92805	X	92805	-0-	-0-	-0-	141	1	80547	2	Y	11012	10603	1			654
							4	4	12113	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TBM CATARINA, LLC 101300

PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 271886 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

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

PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 272237 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16870

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

PILONCILLO WELL #: A 31HC RRCID -> 282026 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8310 - 8465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 25HX RRCID -> 282185 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8480 - 8531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 18HU RRCID -> 282207 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8431 - 8511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 25HZ RRCID -> 282295 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8405 - 8864

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

PILONCILLO WELL #: A 18HY RRCID -> 282441 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8458 - 8513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

PILONCILLO WELL #: A 23HF RRCID -> 283050 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8312 - 8362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: E 20HD RRCID -> 283899 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9467 - 9479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HA RRCID -> 284365 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8823 - 8918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 41HY RRCID -> 284757 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8214 - 16307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 25HC RRCID -> 285787 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8415 - 14090

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

PILONCILLO WELL #: A 25HE RRCID -> 285831 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8508 - 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 14HZ RRCID -> 286445 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8181 - 19018

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

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 42HC RRCID -> 287324 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8059 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 43HW RRCID -> 287487 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8219 - 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 43HY RRCID -> 288064 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8213 - 13623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
PGE BROWNE WELL #: S 12H RRCID -> 295398 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 7224 PERF. N/A

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

GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: G 10H RRCID -> 296023 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7998 - 18192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		44978	-0-	44978	44978	37466	2	7512	9	N	6829	5005	0	1706	1	116
													2	8			
09	0		64292	-0-	64292	109270	50118	2	14174	9	Y	12885	12924	0	28	8	49
*10	DELQ PR		56344	-0-	56344	165614	44674	2	11670	9	Y	10609	10606	0	3	8	49
11	209505	X	43891	-0-	-165614	-0-	33666	2	10225	9	Y	9295	9291	0			53

EOG RESOURCES, INC. 253162
CODIGO WELL #: 101H RRCID -> 294047 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9413 - 19857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	141360	X	97841	-0-	-43519	-0-	803	1	85426	2	Y	10429	10377	1	3	8	78
							140	4	11472	9							
07	146072	X	-0-	-0-	-146072	-0-					Y	-0-	78	1			-0-
08	129270	X	4329	-0-	-124941	-0-	6	1	3847	3	Y	433	411	1	15	8	7
							476	9									
09	118590	X	11243	-0-	-107347	-0-	9	1	10510	3	Y	658	655	1	4	8	6
							724	9									
10	99634	X	22513	-0-	-77121	-0-	21312	3	1201	9	Y	1092	1084	1	9	8	5
11	96420	X	7467	-0-	-88953	-0-	7227	3	240	9	Y	218	211	1	9	8	3

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CODIGO WELL #: 102H RRCID -> 294691 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9516 - 21231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	114270	X	3643	-0-	-110627	-0-	33	1	3372	2	Y	214	216	1			2
							3	4	235	9							
07	118079	X	-0-	-0-	-118079	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
08	107818	X	-0-	-0-	-107818	-0-					Y	-0-					-0-
09	93737	X	93737	-0-	-0-	-0-	114	1	84651	3	Y	8156	8054	1	30	8	72
							8972	9									
10	202314	X	202314	-0-	-0-	-0-	182819	3	19495	9	Y	17723	17686	1	26	8	83
11	287271	X	287271	-0-	-0-	-0-	258451	3	28820	9	Y	26200	25937	1	33	8	313

CODIGO WELL #: 103H RRCID -> 294770 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9451 - 21563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	114701	X	114701	-0-	-0-	-0-	1022	1	104989	2	Y	7825	7781	1	5	8	58
							82	4	8608	9							
07	94829	X	64259	-0-	-30570	-0-	600	1	55672	3	Y	7197	7142	1	1	8	112
							70	4	7917	9							
08	94829	X	88624	-0-	-6205	-0-	121	1	80865	3	Y	6944	6935	1	4	8	117
							7638	9									
09	128727	X	128727	-0-	-0-	-0-	155	1	116436	3	Y	11033	11032	1	20	8	98
							12136	9									
10	94829	X	92752	-0-	-2077	-0-	82392	3	10360	9	Y	9418	9457	1	15	8	44
11	91770	X	48301	-0-	-43469	-0-	42942	3	5359	9	Y	4872	4847	1	5	8	64

CODIGO WELL #: 104H RRCID -> 295545 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9517 - 19764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23990	X	15133	-0-	-8857	-0-	19	1	13287	3	Y	1661	1597	1	37	8	27
							1827	9									
09	131750	X	131750	-0-	-0-	-0-	157	1	119156	3	Y	11306	11114	1	119	8	100
							12437	9									
10	93889	X	93889	-0-	-0-	-0-	83685	3	10204	9	Y	9276	9287	1	45	8	44
11	71970	X	37663	-0-	-34307	-0-	33149	3	4514	9	Y	4104	4075	1	18	8	55

CODIGO WELL #: 105H RRCID -> 295728 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9912 - 19854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ PR		111614	-0-	111614	111614	149	1	100386	2	Y	10072	9773	1	132	8	167
							11079	9									
*09	323515	X	211901	-0-	-111614	-0-	244	1	192539	3	Y	17380	17360	1	32	8	155
							19118	9									
10	165492	X	165492	-0-	-0-	-0-	150050	3	15442	9	Y	14038	14120	1	7	8	66
*11	146259	X	146259	-0-	-0-	-0-	133784	3	12475	9	Y	11341	11256	1	9	8	142

AGAVE A WELL #: 101H RRCID -> 295768 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9141 PERF. 9596 - 20989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40936	X	40936	-0-	-0-	-0-	42	1	35060	3	Y	5304	5115	1	102	8	87
							5834	9									
09	267870	X	253469	-0-	-14401	-0-	178	1	222675	3	Y	27833	27601	1	72	8	247
							30616	9									
10	276799	X	184315	-0-	-92484	-0-	157	1	158388	3	Y	23427	23548	1	16	8	110
							25770	9									
11	267870	X	158707	-0-	-109163	-0-	76	1	140800	3	Y	16210	16106	1	8	8	206
							17831	9									

AGAVE B WELL #: 102H RRCID -> 295769 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 9483 - 20712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22558	X	22558	-0-	-0-	-0-	24	1	19635	3	Y	2635	2475	1	118	8	42
							2899	9									
09	172387	X	172387	-0-	-0-	-0-	125	1	154326	3	Y	16305	16087	1	116	8	144
							17936	9									
10	172236	X	134272	-0-	-37964	-0-	118	1	117582	3	Y	15065	15105	1	33	8	71
							16572	9									
11	166680	X	82531	-0-	-84149	-0-	38	1	72794	3	Y	8817	8758	1	16	8	114
							9699	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
INEOS USA OIL & GAS LLC 424176
MEDFORD UNIT C LAS WELL #: 7H RRCID -> 292234 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES 07-DR WELL #: 1000H RRCID -> 293772 COMPL. DATE 04/23/2022 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8403 - 18708

06	67830	X	42936	-0-	-24894	-0-	2358	1	34989	3	Y	5081	5096	1			33
							5589	9									
07	65348	X	41750	-0-	-23598	-0-	2898	1	33439	3	Y	4921	4886	1			68
							5413	9									
08	59458	X	39571	-0-	-19887	-0-	3243	1	30690	3	Y	5125	5161	1			32
							5638	9									
09	53130	X	40151	-0-	-12979	-0-	3935	1	30497	3	Y	5199	5198	1			33
							5719	9									
*10	48887	X	39903	-0-	-8984	-0-	3137	1	31596	3	Y	4700	4700	1			33
							5170	9									
*11	42930	X	42865	-0-	-65	-0-	4742	1	33766	3	Y	3961	3936	1			58
							4357	9									

GATES 11-DR WELL #: 1002H RRCID -> 293773 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 9229 - 18697

06	47670	X	37910	-0-	-9760	-0-	2001	1	29684	3	N	5659	5671	1			37
							6225	9									
07	47647	X	37478	-0-	-10169	-0-	2526	1	29147	3	N	5277	5241	1			73
							5805	9									
08	45043	X	36128	-0-	-8915	-0-	2873	1	27191	3	N	5513	5552	1			34
							6064	9									
09	40440	X	33281	-0-	-7159	-0-	3185	1	24687	3	N	4917	4920	1			31
							5409	9									
*10	39184	X	33554	-0-	-5630	-0-	2531	1	25497	3	N	5024	5020	1			35
							5526	9									
*11	37920	X	30183	-0-	-7737	-0-	3196	1	22754	3	N	3848	3826	1			57
							4233	9									

GATES 07-DR WELL #: 1001H RRCID -> 293774 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8378 - 18957

06	72450	X	51627	-0-	-20823	-0-	2633	1	39061	3	N	9030	9049	1			59
							9933	9									
07	70277	X	49657	-0-	-20620	-0-	3223	1	37188	3	N	8405	8348	1			116
							9246	9									
08	66061	X	46871	-0-	-19190	-0-	3566	1	33748	3	N	8688	8750	1			54
							9557	9									
09	59040	X	50750	-0-	-8290	-0-	4719	1	36573	3	N	8598	8598	1			54
							9458	9									
*10	56048	X	46595	-0-	-9453	-0-	3450	1	34745	3	N	7636	7637	1			53
							8400	9									
*11	51630	X	45287	-0-	-6343	-0-	4753	1	33845	3	N	6081	6045	1			89
							6689	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 1003H RRCID -> 293776 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8176 - 18591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57480	X	40726	-0-	-16754	-0-	2243	1	33282	3	N	4728	4742	1			31
							5201	9									
07	57877	X	37821	-0-	-20056	-0-	2617	1	30202	3	N	4547	4515	1			63
							5002	9									
08	55056	X	36970	-0-	-18086	-0-	2995	1	28345	3	N	5118	5149	1			32
							5630	9									
09	48990	X	33729	-0-	-15261	-0-	3298	1	25562	3	N	4426	4434	1			24
							4869	9									
*10	46190	X	32734	-0-	-13456	-0-	2523	1	25415	3	N	4360	4354	1			30
							4796	9									
*11	40740	X	30151	-0-	-10589	-0-	3243	1	23093	3	N	3468	3447	1			51
							3815	9									

COTULLA WELL #: 1000H RRCID -> 293792 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8500 - 18900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	115950	X	74941	-0-	-41009	-0-	4190	1	62615	3	Y	7396	7418	1			106
							8136	9									
07	110081	X	72657	-0-	-37424	-0-	5161	1	59776	3	Y	7018	6968	1			156
							7720	9									
08	102083	X	38806	-0-	-63277	-0-	3299	1	31220	3	Y	3897	3961	1			92
							4287	9									
09	87660	X	30028	-0-	-57632	-0-	3189	1	24666	3	Y	1975	1985	1			82
							2173	9									
10	81809	X	68121	-0-	-13688	-0-	5796	1	58982	3	Y	3039	3101	1			20
							3343	9									
11	74940	X	29346	-0-	-45594	-0-	3333	1	23787	3	Y	2024	2021	1			23
							2226	9									

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 1000H RRCID -> 293812 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9898 - 18415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	359940	X	307105	-0-	-52835	-0-	3628	1	303477	3	N	-0-					-0-
07	362235	X	302128	-0-	-60107	-0-	3833	1	298295	3	N	-0-					-0-
08	353586	X	288201	-0-	-65385	-0-	3808	1	284393	3	N	-0-					-0-
09	307110	X	268193	-0-	-38917	-0-	3573	1	264620	3	N	-0-					-0-
*10	317347	X	266835	-0-	-50512	-0-	3961	1	262874	3	N	-0-					-0-
*11	307110	X	249639	-0-	-57471	-0-	3887	1	245752	3	N	-0-					-0-

COTULLA WELL #: 1001H RRCID -> 293815 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8400 - 18823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53855	X	53855	-0-	-0-	-0-	2887	1	43137	3	N	7119	7131	1			100
							7831	9									
07	51238	X	51238	-0-	-0-	-0-	3479	1	40289	3	N	6791	6741	1			150
							7470	9									
08	56575	X	28044	-0-	-28531	-0-	2241	1	21210	3	N	4175	4231	1			94
							4593	9									
09	54750	X	605	-0-	-54145	-0-	41	1	320	3	N	222	304	1			12
							244	9									
*10	56575	X	36356	-0-	-20219	-0-	3051	1	31049	3	N	2051	2051	1			12
							2256	9									
*11	53850	X	34968	-0-	-18882	-0-	3860	1	27542	3	N	3242	3218	1			36
							3566	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 1004H RRCID -> 295727 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 8064 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		50776	-0-	50776	50776	4239	1	43138	3	N	3090	3073	1			17
							3399	9									
11	SHUT IN		110413	-0-	110413	161189	12206	1	87100	3	N	10097	10004	1			110
							11107	9									

COTULLA WELL #: 1003H RRCID -> 295826 COMPL. DATE 10/04/2023 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8299 - 17843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	95015	X	41505	-0-	-53510	-0-	3491	1	35521	3	N	2266	2253	1			13
							2493	9									
*11	98889	X	98889	-0-	-0-	-0-	11177	1	79755	3	N	7234	7168	1			79
							7957	9									

COTULLA WELL #: 1002H RRCID -> 295889 COMPL. DATE 09/28/2023 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8575 - 17947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		492	-0-	492	492	48	1	371	3	N	66	64	1			2
							73	9									
*10	110050	X	65825	-0-	-44225	-0-	5489	1	55856	3	N	4073	4053	1			22
							4480	9									
*11	116730	X	116730	-0-	-0-	-0-	12872	1	91851	3	N	10915	10819	1			118
							12007	9									

COTULLA WELL #: 1008H RRCID -> 296069 COMPL. DATE 10/15/2023 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8351 - 17004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		33628	-0-	33628	33628	2248	1	22880	3	N	7727	7683	1			44
							8500	9									
11	136393	X	102765	-0-	-33628	-0-	11361	1	81072	3	N	9393	9335	1			102
							10332	9									

COTULLA WELL #: 1006H RRCID -> 296124 COMPL. DATE 10/15/2023 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8700 - 18853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	32292	X	NO RPT	-0-	-32292	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 09-ROSE B AA WELL #: 2000H RRCID -> 294818 COMPL. DATE 01/01/2023 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8700 - 20551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	110730	X	79140	-0-	-31590	-0-	9849	1	59513	3	N	8889	8889	1			-0-
							9778	9									
07	114421	X	87830	-0-	-26591	-0-	3993	1	74033	3	N	8913	8913	1			-0-
							9804	9									
08	114421	X	82352	-0-	-32069	-0-	2186	1	72287	3	N	7163	7163	1			-0-
							7879	9									
09	110730	X	74388	-0-	-36342	-0-	2348	1	66287	3	N	5230	5230	1			-0-
							5753	9									
10	99541	X	71216	-0-	-28325	-0-	2621	1	63524	3	N	4610	3708	1			902
							5071	9									
11	84990	X	68950	-0-	-16040	-0-	3457	1	59143	3	N	5773	3632	1			3043
							6350	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09-ROSE B BB WELL #: 2001H RRCID -> 294920 COMPL. DATE 12/29/2022 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8600 - 20565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	139800	X	111816	-0-	-27984	-0-	13518	1	81676	3	N	15111	15111	1			-0-
							16622	9									
07	144460	X	99279	-0-	-45181	-0-	4431	1	82146	3	N	11547	11547	1			-0-
							12702	9									
08	144460	X	116470	-0-	-27990	-0-	3075	1	101667	3	N	10662	10662	1			-0-
							11728	9									
09	139800	X	104043	-0-	-35757	-0-	3277	1	92494	3	N	7520	7520	1			-0-
							8272	9									
10	144460	X	101529	-0-	-42931	-0-	3637	1	88125	3	N	8879	7142	1			1737
							9767	9									
11	112710	X	98231	-0-	-14479	-0-	4763	1	81492	3	N	10887	6868	1			5756
							11976	9									

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: F 2H RRCID -> 286620 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7895 - 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
06	6540	X	1079	-0-	-5461	-0-	201	1	525	2	Y	263	324	1			113
							64	4	289	9							
07	6758	X	3278	-0-	-3480	-0-	386	1	1763	2	Y	801	818	1	1	8	95
							248	4	881	9							
08	6758	X	2166	-0-	-4592	-0-	474	1	1044	2	Y	445	409	1	3	8	128
							158	4	490	9							
09	4590	X	3066	-0-	-1524	-0-	397	1	1623	2	Y	766	756	1	1	8	137
							203	4	843	9							
10	4123	X	3999	-0-	-124	-0-	446	1	2061	2	Y	1140	1127	1			150
							238	4	1254	9							
*11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-YANA GG UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 286889 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
07	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PGE BROWNE WELL #: R 7H RRCID -> 287569 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7541 - 17414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18480	X	8970	-0-	-9510	-0-	8	1	8233	2	Y	662	666	0	1	8	9
							1	4	728	9							
07	19096	X	13522	-0-	-5574	-0-	16	1	11886	2	Y	1473	1466	0	4	8	12
							1620	9									
08	19096	X	8142	-0-	-10954	-0-	15	1	6509	2	Y	1459	1441	0	3	1	10
							13	4	1605	9			17	8			
09	16020	X	8348	-0-	-7672	-0-	18	1	6570	2	Y	1594	1592	0	1	1	10
							7	4	1753	9			1	8			
10	16306	X	9239	-0-	-7067	-0-	19	1	7113	2	Y	1914	1911	0	4	8	9
							2	4	2105	9							
*11	13080	X	-0-	-0-	-13080	-0-					Y	-0-					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE DOS WELL #: Z 7H RRCID -> 291818 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7599 - 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
06	81210	X	72200	-0-	-9010	-0-	103	1	62289	2	Y	8904	8894	0	20	8	42
							14	4	9794	9							
07	83917	X	82059	-0-	-1858	-0-	125	1	68670	2	Y	12053	12019	0	35	8	41
							6	4	13258	9							
08	83359	X	69704	-0-	-13655	-0-	104	1	58672	2	Y	9856	9744	0	19	1	18
							86	4	10842	9			116	8			
09	80670	X	66642	-0-	-14028	-0-	110	1	55626	2	Y	9875	9863	0	7	1	18
							43	4	10863	9			5	8			
10	83359	X	66716	-0-	-16643	-0-	98	1	55911	2	Y	9724	9710	0	22	8	10
							11	4	10696	9							
11	79410	X	59314	-0-	-20096	-0-	91	1	49429	2	Y	8900	8843	0	39	8	28
							4	4	9790	9							

GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: C 9H RRCID -> 291896 COMPL. DATE 11/08/2021 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7915 - 16167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40530	X	9807	-0-	-30723	-0-	79	1	9495	2	Y	211	393	1	1	8	31
							1	4	232	9							
07	35650	X	-0-	-0-	-35650	-0-					Y	-0-	31	1			-0-
08	33511	X	4358	-0-	-29153	-0-	41	1	3988	2	Y	299	277	1	1	8	21
							329	9									
09	31020	X	5388	-0-	-25632	-0-	45	1	4876	2	Y	277	264	1	3	8	31
							162	4	305	9							
10	DLQ G-10		10965	-0-	10965	10965	9259	2	1706	9	Y	1551	1511	1	2	8	69
*11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10965					Y	-0-					-0-

PGE BROWNE WELL #: H 10H RRCID -> 294100 COMPL. DATE 11/27/2022 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7842 - 18588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	87930	X	59400	-0-	-28530	-0-	218	1	47343	2	Y	10462	10509	1	18	8	109
							331	4	11508	9							
07	90861	X	60130	-0-	-30731	-0-	230	1	48358	2	Y	10355	10327	1	20	8	117
							151	4	11391	9							
08	76446	X	22549	-0-	-53897	-0-	153	1	17364	2	Y	4313	4323	1	11	8	96
							288	4	4744	9							
09	73980	X	18551	-0-	-55429	-0-	109	1	13811	2	Y	4094	4120	1	2	8	68
							128	4	4503	9							
10	76446	X	39202	-0-	-37244	-0-	197	1	30856	2	Y	7052	6995	1	1	8	124
							392	4	7757	9							
*11	59400	X	-0-	-0-	-59400	-0-					Y	-0-					-0-

PGE DOS WELL #: N 10H RRCID -> 294192 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7689 - 18819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	164310	X	119771	-0-	-44539	-0-	155	1	104986	2	Y	13282	13286	0	30	8	77
							20	4	14610	9							
07	152477	X	152477	-0-	-0-	-0-	186	1	132524	2	Y	17962	17912	0	51	8	76
							9	4	19758	9							
08	169787	X	115579	-0-	-54208	-0-	148	1	99934	2	Y	13978	13823	0	27	1	37
							121	4	15376	9			167	8			
09	164310	X	111313	-0-	-52997	-0-	157	1	95549	2	Y	14132	14115	0	10	1	37
							62	4	15545	9			7	8			
10	180730	X	103986	-0-	-76744	-0-	121	1	90546	2	Y	12095	12082	0	28	8	22
							14	4	13305	9							
11	147570	X	93509	-0-	-54061	-0-	106	1	82121	2	Y	10253	10189	0	45	8	41
							4	4	11278	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE DOS WELL #: K 10H RRCID -> 294335 COMPL. DATE 11/23/2022 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7688 - 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
06	171630	X	95156	-0-	-76474	-0-	134	1	82249	2	Y	11595	11582	0	27	8	66
							18	4	12755	9							
07	177351	X	89278	-0-	-88073	-0-	116	1	76793	2	Y	11239	11226	0	32	8	47
							6	4	12363	9							
08	151404	X	76611	-0-	-74793	-0-	110	1	65106	2	Y	10279	10156	0	20	1	27
							88	4	11307	9			123	8			
09	146520	X	67072	-0-	-79448	-0-	103	1	56740	2	Y	9262	9253	0	7	1	25
							41	4	10188	9			4	8			
10	119040	X	62552	-0-	-56488	-0-	88	1	52717	2	Y	8851	8837	0	20	8	19
							11	4	9736	9							
11	95160	X	55328	-0-	-39832	-0-	80	1	46603	2	Y	7855	7806	0	35	8	33
							4	4	8641	9							

PGE BROWNE WELL #: S 13H RRCID -> 294605 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 2576 PERF. N/A

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

GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: G 11H RRCID -> 295867 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8337 - 17831

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		88795	-0-	88795	88795	72002	2	16793	9	N	15266	11188	0	3812	1	264
													2	8			
*09	SHUT IN		99310	-0-	99310	188105	78982	2	20328	9	Y	18480	18366	0	40	8	74
*10	279827	X	91722	-0-	-188105	-0-	69721	2	22001	9	Y	20001	19973	0	6	8	96
11	116760	X	64410	-0-	-52350	-0-	46870	2	17540	9	Y	15945	15946	0			95

GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: 13H RRCID -> 295886 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7905 - 19488

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	SHUT IN		78572	-0-	78572	78572	63181	2	15391	9	N	13992	10254	0	3494	1	242
													2	8			
*09	SHUT IN		103665	-0-	103665	182237	82348	2	21317	9	Y	19379	19260	0	42	8	77
*10	257040	X	74803	-0-	-182237	-0-	61577	2	13226	9	Y	12024	12040	0	4	8	57
*11	98400	X	59905	-0-	-38495	-0-	48736	2	11169	9	Y	10154	10151	0			60

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281247 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 9325 - 9517

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281254 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF.12532 - 15439

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 7H RRCID -> 282262 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 14H RRCID -> 282267 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE STATE AR (SA6) WELL #: 207H RRCID -> 282274 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 7H RRCID -> 282378 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C917H RRCID -> 285369 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8641 - 16527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	41385	X	17773	-0-	-23612	-0-	884 488	1 9	16401	2	Y	444	445	0	5	1	42
*01	41385	X	21097	-0-	-20288	-0-	1115 739	1 9	19243	2	Y	672	647	0	14	1	53
*02	26712	X	17407	-0-	-9305	-0-	864 518	1 9	16025	2	Y	471	479	0	12	1	33
*03	24707	X	22239	-0-	-2468	-0-	1208 804	1 9	20227	2	Y	731	675	0	10	1	79
*04	20400	X	16722	-0-	-3678	-0-	833 530	1 9	15359	2	Y	482	492	0	22	1	47
*05	21080	X	19947	-0-	-1133	-0-	970 681	1 9	18296	2	Y	619	641	0	15	1	10
*06	21540	X	16391	-0-	-5149	-0-	791 496	1 9	15104	2	Y	451	417	0	13	1	31
*07	22258	X	18324	-0-	-3934	-0-	960 639	1 9	16725	2	Y	581	587	0	13	1	12
*08	22258	X	18374	-0-	-3884	-0-	987 586	1 9	16801	2	Y	533	515	0	17	1	13
09	19290	X	17715	-0-	-1575	-0-	914 638	1 9	16163	2	Y	580	562	0	13	1	18
*10	DLQ G-10		18121	-0-	18121	18121	903 641	1 9	16577	2	Y	583	549	0	13	1	39
*11	35382	X	17261	-0-	-18121	-0-	834 602	1 9	15825	2	Y	547	556	0	6	1	24

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON (SA2) STATE WELL #: 167H RRCID -> 287003 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 9216 - 22472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	46996	X	43031	-0-	-3965	-0-	2109	1	39207	2	Y	1559	1544	0	17	1	148
							1715	9									
*01	46004	X	43806	-0-	-2198	-0-	2309	1	39844	2	Y	1503	1483	0	49	1	119
							1653	9									
*02	41468	X	38401	-0-	-3067	-0-	1897	1	35118	2	Y	1260	1265	0	26	1	88
							1386	9									
*03	44919	X	33956	-0-	-10963	-0-	1843	1	30848	2	Y	1150	1088	0	26	1	124
							1265	9									
*04	44525	X	44525	-0-	-0-	-0-	2227	1	41096	2	Y	1093	1077	0	34	1	106
							1202	9									
*05	43586	X	41761	-0-	-1825	-0-	2030	1	38264	2	Y	1334	1386	0	33	1	21
							1467	9									
*06	42180	X	39153	-0-	-3027	-0-	1885	1	35858	2	Y	1282	1184	0	32	1	87
							1410	9									
*07	43586	X	40733	-0-	-2853	-0-	2131	1	37142	2	Y	1327	1350	0	37	1	27
							1460	9									
*08	43586	X	40101	-0-	-3485	-0-	2145	1	36538	2	Y	1289	1245	0	39	1	32
							1418	9									
09	42180	X	38065	-0-	-4115	-0-	1963	1	34706	2	Y	1269	1230	0	32	1	39
							1396	9									
*10	DLQ G-10		39008	-0-	39008	39008	1943	1	35559	2	Y	1369	1288	0	28	1	92
							1506	9									
*11	76349	X	37341	-0-	-39008	-0-	1800	1	34102	2	Y	1308	1328	0	14	1	58
							1439	9									

BRISCOE C (SA1) STATE WELL #: 108H RRCID -> 287452 COMPL. DATE 09/06/2023 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7213 - 18482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10650	-0-	-6865	-0-	449	1	8302	2	Y	1726	1794	0	29	1	164
							1899	9									
*01	17515	X	12600	-0-	-4915	-0-	586	1	10122	2	Y	1720	1693	0	55	1	136
							1892	9									
*02	16049	X	16049	-0-	-0-	-0-	616	1	11393	2	Y	3673	3524	0	30	1	255
							4040	9									
*03	16616	X	15512	-0-	-1104	-0-	659	1	11056	2	Y	3452	3260	0	75	1	372
							3797	9									
*04	15091	X	15091	-0-	-0-	-0-	593	1	10909	2	Y	3263	3217	0	102	1	316
							3589	9									
*05	17794	X	16621	-0-	-1173	-0-	653	1	12330	2	Y	3307	3471	0	99	1	53
							3638	9									
*06	17220	X	13003	-0-	-4217	-0-	523	1	9948	2	Y	2302	2127	0	71	1	157
							2532	9									
*07	17794	X	14072	-0-	-3722	-0-	596	1	10392	2	Y	2804	2836	0	67	1	58
							3084	9									
*08	16678	X	10324	-0-	-6354	-0-	426	1	7240	2	Y	2416	2332	0	81	1	61
							2658	9									
09	16140	X	11017	-0-	-5123	-0-	499	1	8821	2	Y	1543	1496	0	61	1	47
							1697	9									
*10	DLQ G-10		14716	-0-	14716	14716	593	1	10892	2	Y	2937	2752	0	34	1	198
							3231	9									
*11	20421	X	5705	-0-	-14716	-0-	232	1	4398	2	Y	977	1101	0	31	1	43
							1075	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B904H RRCID -> 287490 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9163 - 20469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	42220	X	42220	-0-	-0-	-0-	2052	1	38066	2	Y	1911	2065	0	42	1	181
							2102	9									
*01	47673	X	47673	-0-	-0-	-0-	2471	1	42615	2	Y	2352	2286	0	61	1	186
							2587	9									
*02	37072	X	35415	-0-	-1657	-0-	1718	1	31810	2	Y	1715	1741	0	41	1	119
							1887	9									
*03	41044	X	36891	-0-	-4153	-0-	1968	1	32977	2	Y	1769	1662	0	35	1	191
							1946	9									
*04	46170	X	34236	-0-	-11934	-0-	1669	1	30744	2	Y	1657	1635	0	52	1	161
							1823	9									
*05	47678	X	34157	-0-	-13521	-0-	1634	1	30819	2	Y	1549	1635	0	50	1	25
							1704	9									
*06	46140	X	15545	-0-	-30595	-0-	738	1	14049	2	Y	689	637	0	30	1	47
							758	9									
*07	39246	X	19078	-0-	-20168	-0-	999	1	17426	2	Y	594	609	0	20	1	12
							653	9									
*08	47950	X	47950	-0-	-0-	-0-	2547	1	43350	2	Y	1866	1801	0	30	1	47
							2053	9									
09	39309	X	39309	-0-	-0-	-0-	1998	1	35308	2	Y	1821	1765	0	47	1	56
							2003	9									
*10	DLQ G-10		34438	-0-	34438	34438	1675	1	30710	2	Y	1866	1756	0	40	1	126
							2053	9									
*11	64281	X	29843	-0-	-34438	-0-	1405	1	26628	2	Y	1645	1679	0	19	1	73
							1810	9									

BRISCOE J (SA5) WELL #: 477H RRCID -> 288066 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 8220 - 21374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	43648	X	24827	-0-	-18821	-0-	1211	1	22435	2	Y	1074	1140	0	21	1	102
							1181	9									
*01	40548	X	37038	-0-	-3510	-0-	1914	1	33012	2	Y	1920	1836	0	34	1	152
							2112	9									
*02	35420	X	28555	-0-	-6865	-0-	1385	1	25630	2	Y	1400	1422	0	33	1	97
							1540	9									
*03	36921	X	27814	-0-	-9107	-0-	1480	1	24787	2	Y	1406	1322	0	29	1	152
							1547	9									
*04	35850	X	29215	-0-	-6635	-0-	1426	1	26291	2	Y	1362	1340	0	42	1	132
							1498	9									
*05	37045	X	30268	-0-	-6777	-0-	1444	1	27222	2	Y	1456	1524	0	41	1	23
							1602	9									
*06	35850	X	23670	-0-	-12180	-0-	1124	1	21413	2	Y	1030	951	0	32	1	70
							1133	9									
*07	31620	X	26340	-0-	-5280	-0-	1353	1	23581	2	Y	1278	1292	0	30	1	26
							1406	9									
*08	30287	X	26004	-0-	-4283	-0-	1361	1	23160	2	Y	1348	1301	0	39	1	34
							1483	9									
09	29310	X	24030	-0-	-5280	-0-	1209	1	21411	2	Y	1282	1243	0	34	1	39
							1410	9									
*10	DLQ G-10		23717	-0-	23717	23717	1154	1	21159	2	Y	1276	1201	0	28	1	86
							1404	9									
*11	47118	X	23401	-0-	-23717	-0-	1100	1	20894	2	Y	1279	1295	0	13	1	57
							1407	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA24) WELL #: 457H RRCID -> 288277 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7536 - 20788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	46190	X	30861	-0-	-15329	-0-	1500	1	27829	2	Y	1393	1436	0	22	1	132
							1532	9									
*01	43028	X	32851	-0-	-10177	-0-	1692	1	29217	2	Y	1765	1713	0	44	1	140
							1942	9									
*02	36988	X	30474	-0-	-6514	-0-	1482	1	27483	2	Y	1372	1387	0	30	1	95
							1509	9									
*03	38843	X	26600	-0-	-12243	-0-	1455	1	24396	2	Y	681	675	0	28	1	73
							749	9									
*04	35370	X	31563	-0-	-3807	-0-	1547	1	28542	2	Y	1340	1263	0	20	1	130
							1474	9									
*05	33759	X	23376	-0-	-10383	-0-	1111	1	20983	2	Y	1165	1235	0	41	1	19
							1282	9									
*06	32670	X	24305	-0-	-8365	-0-	1150	1	21882	2	Y	1157	1069	0	28	1	79
							1273	9									
*07	33759	X	29170	-0-	-4589	-0-	1487	1	25898	2	Y	1623	1635	0	34	1	33
							1785	9									
*08	32612	X	28349	-0-	-4263	-0-	1484	1	25235	2	Y	1482	1431	0	47	1	37
							1630	9									
09	31560	X	26457	-0-	-5103	-0-	1334	1	23597	2	Y	1387	1345	0	37	1	42
							1526	9									
*10	DLQ G-10		25868	-0-	25868	25868	1259	1	23089	2	Y	1382	1301	0	30	1	93
							1520	9									
*11	48753	X	22885	-0-	-25868	-0-	1084	1	20495	2	Y	1187	1213	0	14	1	53
							1306	9									

BRISCOE R (SA22) WELL #: 437H RRCID -> 288278 COMPL. DATE 09/19/2021 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7446 - 20136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	41292	X	27196	-0-	-14096	-0-	1303	1	24162	2	Y	1574	1613	0	24	1	149
							1731	9									
*01	38099	X	34330	-0-	-3769	-0-	1740	1	30071	2	Y	2290	2208	0	50	1	181
							2519	9									
*02	33264	X	27248	-0-	-6016	-0-	1294	1	23990	2	Y	1785	1803	0	39	1	124
							1964	9									
*03	34379	X	24228	-0-	-10151	-0-	1267	1	21206	2	Y	1595	1510	0	37	1	172
							1755	9									
*04	33240	X	28779	-0-	-4461	-0-	1389	1	25594	2	Y	1633	1600	0	47	1	158
							1796	9									
*05	34348	X	31604	-0-	-2744	-0-	1493	1	28161	2	Y	1773	1854	0	49	1	28
							1950	9									
*06	33240	X	25137	-0-	-8103	-0-	1177	1	22403	2	Y	1415	1307	0	40	1	96
							1557	9									
*07	30194	X	26547	-0-	-3647	-0-	1335	1	23261	2	Y	1774	1793	0	41	1	36
							1951	9									
*08	31620	X	25422	-0-	-6198	-0-	1310	1	22306	2	Y	1642	1585	0	52	1	41
							1806	9									
09	30600	X	23821	-0-	-6779	-0-	1181	1	20913	2	Y	1570	1522	0	41	1	48
							1727	9									
*10	DLQ G-10		22782	-0-	22782	22782	1100	1	20150	2	Y	1393	1313	0	34	1	94
							1532	9									
*11	46526	X	23744	-0-	-22782	-0-	1107	1	21012	2	Y	1477	1490	0	15	1	66
							1625	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B910H RRCID -> 289499 COMPL. DATE 09/07/2021 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8865 - 21067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	67381	-0-	-1780	-0-	3111	1	57739	2	Y	5937	6026	0	82	1	563
							6531	9									
*01	59688	X	59688	-0-	-0-	-0-	3044	1	52501	2	Y	3766	3843	0	188	1	298
							4143	9									
*02	63168	X	45179	-0-	-17989	-0-	2171	1	40189	2	Y	2563	2618	0	65	1	178
							2819	9									
*03	69936	X	47521	-0-	-22415	-0-	2492	1	41725	2	Y	3004	2805	0	53	1	324
							3304	9									
*04	74940	X	43569	-0-	-31371	-0-	2082	1	38418	2	Y	2790	2755	0	89	1	270
							3069	9									
*05	67518	X	40464	-0-	-27054	-0-	1902	1	35861	2	Y	2455	2602	0	84	1	39
							2701	9									
*06	57870	X	40548	-0-	-17322	-0-	1887	1	35933	2	Y	2480	2291	0	59	1	169
							2728	9									
*07	50096	X	40697	-0-	-9399	-0-	2065	1	35993	2	Y	2399	2447	0	72	1	49
							2639	9									
*08	47554	X	39351	-0-	-8203	-0-	2048	1	34858	2	Y	2223	2145	0	71	1	56
							2445	9									
09	43590	X	36579	-0-	-7011	-0-	1828	1	32311	2	Y	2218	2150	0	56	1	68
							2440	9									
*10	DLQ G-10		36728	-0-	36728	36728	1769	1	32384	2	Y	2341	2203	0	48	1	158
							2575	9									
*11	72202	X	35474	-0-	-36728	-0-	1651	1	31316	2	Y	2279	2312	0	24	1	101
							2507	9									

GALVAN RANCH WELL #: B916H RRCID -> 289576 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9228 - 20941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	76746	X	76746	-0-	-0-	-0-	3671	1	68138	2	Y	4488	4826	0	96	1	426
							4937	9									
*01	52177	X	52177	-0-	-0-	-0-	2697	1	46465	2	Y	2741	2808	0	142	1	217
							3015	9									
*02	68964	X	59897	-0-	-9067	-0-	2879	1	53298	2	Y	3382	3317	0	47	1	235
							3720	9									
*03	76353	X	48373	-0-	-27980	-0-	2540	1	42560	2	Y	2975	2819	0	70	1	321
							3273	9									
*04	90060	X	46879	-0-	-43181	-0-	2261	1	41704	2	Y	2649	2625	0	88	1	257
							2914	9									
*05	76818	X	46926	-0-	-29892	-0-	2232	1	42084	2	Y	2373	2512	0	80	1	38
							2610	9									
*06	64230	X	43243	-0-	-20987	-0-	2041	1	38855	2	Y	2134	1972	0	55	1	145
							2347	9									
*07	66371	X	42599	-0-	-23772	-0-	2193	1	38248	2	Y	1962	2005	0	62	1	40
							2158	9									
*08	48484	X	40863	-0-	-7621	-0-	2159	1	36731	2	Y	1794	1732	0	57	1	45
							1973	9									
09	46890	X	36839	-0-	-10051	-0-	1872	1	33066	2	Y	1728	1675	0	45	1	53
							1901	9									
*10	DLQ G-10		37316	-0-	37316	37316	1835	1	33576	2	Y	1732	1630	0	38	1	117
							1905	9									
*11	71711	X	34395	-0-	-37316	-0-	1645	1	31152	2	Y	1453	1488	0	18	1	64
							1598	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B912H RRCID -> 289682 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9143 - 19947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	37469	-0-	-17649	-0-	1820 1861	1 9	33788	2	Y	1692	1663	0	17	1	160
*01	57536	X	45571	-0-	-11965	-0-	2372 2270	1 9	40929	2	Y	2064	2007	0	54	1	163
*02	51968	X	35413	-0-	-16555	-0-	1733 1602	1 9	32078	2	Y	1456	1482	0	36	1	101
*03	57536	X	37652	-0-	-19884	-0-	2019 1819	1 9	33814	2	Y	1654	1547	0	30	1	178
*04	44100	X	35303	-0-	-8797	-0-	1729 1708	1 9	31866	2	Y	1553	1532	0	49	1	150
*05	45570	X	35082	-0-	-10488	-0-	1692 1466	1 9	31924	2	Y	1333	1415	0	47	1	21
*06	44100	X	32028	-0-	-12072	-0-	1530 1377	1 9	29121	2	Y	1252	1157	0	31	1	85
*07	39215	X	32711	-0-	-6504	-0-	1697 1438	1 9	29576	2	Y	1307	1329	0	36	1	27
*08	37665	X	30990	-0-	-6675	-0-	1647 1295	1 9	28048	2	Y	1177	1136	0	38	1	30
09	35310	X	29046	-0-	-6264	-0-	1484 1326	1 9	26236	2	Y	1205	1168	0	30	1	37
*10	DLQ G-10		29382	-0-	29382	29382	1447 1406	1 9	26529	2	Y	1278	1203	0	26	1	86
*11	57970	X	28588	-0-	-29382	-0-	1364 1362	1 9	25862	2	Y	1238	1256	0	13	1	55

GALVAN RANCH WELL #: B914H RRCID -> 289721 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8959 - 20840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	101330	X	101330	-0-	-0-	-0-	4851 6466	1 9	90013	2	Y	5878	6000	0	85	1	558
*01	129115	X	69791	-0-	-59324	-0-	3601 4100	1 9	62090	2	Y	3727	3804	0	186	1	295
*02	116620	X	89753	-0-	-26867	-0-	4384 4221	1 9	81148	2	Y	3837	3801	0	64	1	267
*03	129115	X	84903	-0-	-44212	-0-	4506 4978	1 9	75419	2	Y	4525	4225	0	79	1	488
*04	106890	X	76484	-0-	-30406	-0-	3677 5001	1 9	67806	2	Y	4546	4460	0	134	1	440
*05	101525	X	73878	-0-	-27647	-0-	3505 4241	1 9	66132	2	Y	3855	4097	0	137	1	61
*06	96180	X	65957	-0-	-30223	-0-	3115 3494	1 9	59348	2	Y	3176	2934	0	87	1	216
*07	99386	X	67791	-0-	-31595	-0-	3507 3172	1 9	61112	2	Y	2884	2948	0	93	1	59
*08	84971	X	68276	-0-	-16695	-0-	3580 3749	1 9	60947	2	Y	3408	3289	0	92	1	86
09	76500	X	55322	-0-	-21178	-0-	2787 3224	1 9	49311	2	Y	2931	2841	0	86	1	90
*10	DLQ G-10		54883	-0-	54883	54883	2669 3310	1 9	48904	2	Y	3009	2832	0	64	1	203
*11	107546	X	52663	-0-	-54883	-0-	2476 3265	1 9	46922	2	Y	2968	3008	0	31	1	132

BRISCOE R WELL #: 6H RRCID -> 289893 COMPL. DATE 06/04/2020 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7282 - 7292

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 1H RRCID -> 289895 COMPL. DATE 06/11/2020 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7178 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE R WELL #: 279H RRCID -> 290265 COMPL. DATE 11/06/2023 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7448 - 16717

*12	28055	X	23572	-0-	-4483	-0-	998	1	18515	2	Y	3690	3522	0	23	1	350
							4059	9									
*01	31260	X	31260	-0-	-0-	-0-	1388	1	23946	2	Y	5387	5194	0	117	1	426
							5926	9									
*02	24864	X	24353	-0-	-511	-0-	1049	1	19434	2	Y	3518	3606	0	93	1	245
							3870	9									
*03	27497	X	24537	-0-	-2960	-0-	1163	1	19489	2	Y	3532	3324	0	72	1	381
							3885	9									
*04	30300	X	22032	-0-	-8268	-0-	939	1	17301	2	Y	3447	3389	0	105	1	334
							3792	9									
*05	31310	X	22271	-0-	-9039	-0-	951	1	17941	2	Y	3072	3253	0	104	1	49
							3379	9									
*06	30300	X	18590	-0-	-11710	-0-	804	1	15281	2	Y	2277	2104	0	67	1	155
							2505	9									
*07	27032	X	21805	-0-	-5227	-0-	977	1	17076	2	Y	3411	3430	0	66	1	70
							3752	9									
*08	24583	X	20484	-0-	-4099	-0-	964	1	16423	2	Y	2815	2717	0	97	1	71
							3097	9									
09	22020	X	20197	-0-	-1823	-0-	906	1	16061	2	Y	2936	2846	0	71	1	90
							3230	9									
*10	DLQ G-10		17606	-0-	17606	17606	773	1	14160	2	Y	2430	2292	0	64	1	164
							2673	9									
*11	34425	X	16819	-0-	-17606	-0-	707	1	13361	2	Y	2501	2529	0	25	1	111
							2751	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 2H RRCID -> 290592 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6570 - 6720

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A902H RRCID -> 291270 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9470 - 18643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	26359	X	26359	-0-	-0-	-0-	1164	1	21596	2	Y	3272	3331	0	46	1	310
							3599	9									
*01	29636	X	26624	-0-	-3012	-0-	1253	1	21630	2	Y	3401	3338	0	104	1	269
							3741	9									
*02	27244	X	22819	-0-	-4425	-0-	1012	1	18729	2	Y	2798	2813	0	59	1	195
							3078	9									
*03	30163	X	24055	-0-	-6108	-0-	1163	1	19491	2	Y	3092	2896	0	58	1	333
							3401	9									
*04	23910	X	22286	-0-	-1624	-0-	985	1	18151	2	Y	2864	2828	0	92	1	277
							3150	9									
*05	24707	X	21617	-0-	-3090	-0-	945	1	17819	2	Y	2594	2744	0	86	1	41
							2853	9									
*06	23910	X	20891	-0-	-3019	-0-	899	1	17159	2	Y	2575	2379	0	62	1	175
							2833	9									
*07	24707	X	19949	-0-	-4758	-0-	942	1	16426	2	Y	2346	2398	0	75	1	48
							2581	9									
*08	24087	X	20605	-0-	-3482	-0-	986	1	16773	2	Y	2587	2497	0	73	1	65
							2846	9									
09	22290	X	19430	-0-	-2860	-0-	885	1	15649	2	Y	2633	2552	0	65	1	81
							2896	9									
*10	DLQ G-10		19370	-0-	19370	19370	852	1	15607	2	Y	2646	2491	0	57	1	179
							2911	9									
*11	38153	X	18783	-0-	-19370	-0-	805	1	15268	2	Y	2464	2506	0	28	1	109
							2710	9									

GALVAN RANCH WELL #: A952H RRCID -> 291365 COMPL. DATE 04/03/2022 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9282 - 20302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	125023	X	68365	-0-	-56658	-0-	3263	1	60602	2	Y	4091	4086	0	48	1	388
							4500	9									
*01	111228	X	75412	-0-	-35816	-0-	3861	1	66633	2	Y	4471	4375	0	130	1	354
							4918	9									
*02	90860	X	60129	-0-	-30731	-0-	2903	1	53764	2	Y	3147	3205	0	77	1	219
							3462	9									
*03	90582	X	62377	-0-	-28205	-0-	3304	1	55327	2	Y	3405	3192	0	65	1	367
							3746	9									
*04	74610	X	56171	-0-	-18439	-0-	2716	1	50044	2	Y	3101	3067	0	101	1	300
							3411	9									
*05	75423	X	51634	-0-	-23789	-0-	2459	1	46410	2	Y	2514	2680	0	94	1	40
							2765	9									
*06	72990	X	48593	-0-	-24397	-0-	2299	1	43764	2	Y	2300	2124	0	59	1	157
							2530	9									
*07	66619	X	45492	-0-	-21127	-0-	2348	1	40887	2	Y	2052	2100	0	67	1	42
							2257	9									
*08	62403	X	43431	-0-	-18972	-0-	2278	1	38786	2	Y	2152	2077	0	63	1	54
							2367	9									
09	56190	X	40481	-0-	-15709	-0-	2030	1	35913	2	Y	2307	2236	0	54	1	71
							2538	9									
*10	DLQ G-10		41081	-0-	41081	41081	1987	1	36360	2	Y	2485	2338	0	50	1	168
							2734	9									
*11	79845	X	38764	-0-	-41081	-0-	1815	1	34395	2	Y	2322	2361	0	26	1	103
							2554	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A951H RRCID -> 291366 COMPL. DATE 04/05/2022 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9351 - 21925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	181443	X	99934	-0-	-81509	-0-	4938	1	91643	2	Y	3048	3059	0	37	1	289
							3353	9									
*01	171461	X	116354	-0-	-55107	-0-	6186	1	106694	2	Y	3158	3100	0	97	1	250
							3474	9									
*02	154868	X	90643	-0-	-64225	-0-	4524	1	83752	2	Y	2152	2198	0	54	1	150
							2367	9									
*03	171430	X	93434	-0-	-77996	-0-	5130	1	85902	2	Y	2184	2054	0	44	1	236
							2402	9									
*04	118650	X	84524	-0-	-34126	-0-	4237	1	78129	2	Y	1962	1943	0	65	1	190
							2158	9									
*05	116343	X	74626	-0-	-41717	-0-	3673	1	69314	2	Y	1490	1597	0	59	1	24
							1639	9									
*06	112590	X	76969	-0-	-35621	-0-	3745	1	71339	2	Y	1714	1583	0	38	1	117
							1885	9									
*07	100409	X	74589	-0-	-25820	-0-	3948	1	68850	2	Y	1628	1662	0	50	1	33
							1791	9									
*08	93465	X	70692	-0-	-22773	-0-	3830	1	65243	2	Y	1472	1421	0	47	1	37
							1619	9									
09	84540	X	54976	-0-	-29564	-0-	2886	1	51019	2	Y	974	944	0	37	1	30
							1071	9									
*10	DLQ G-10		66695	-0-	66695	66695	3368	1	61689	2	Y	1489	1397	0	21	1	101
							1638	9									
*11	128821	X	62126	-0-	-66695	-0-	3032	1	57491	2	Y	1457	1477	0	16	1	65
							1603	9									

GALVAN RANCH WELL #: A954H RRCID -> 291367 COMPL. DATE 04/04/2022 TOTAL DEPTH 9082 PERF.10122 - 20686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	67425	X	34409	-0-	-33016	-0-	1658	1	30770	2	Y	1801	1805	0	22	1	171
							1981	9									
*01	53351	X	37191	-0-	-16160	-0-	1928	1	33232	2	Y	1846	1814	0	57	1	146
							2031	9									
*02	43176	X	29590	-0-	-13586	-0-	1443	1	26687	2	Y	1327	1349	0	32	1	92
							1460	9									
*03	43307	X	30652	-0-	-12655	-0-	1638	1	27465	2	Y	1408	1321	0	27	1	152
							1549	9									
*04	33210	X	27747	-0-	-5463	-0-	1353	1	24975	2	Y	1290	1275	0	42	1	125
							1419	9									
*05	34317	X	27025	-0-	-7292	-0-	1296	1	24436	2	Y	1175	1242	0	39	1	19
							1293	9									
*06	33210	X	24842	-0-	-8368	-0-	1182	1	22526	2	Y	1031	953	0	27	1	70
							1134	9									
*07	32767	X	25110	-0-	-7657	-0-	1296	1	22644	2	Y	1064	1082	0	30	1	22
							1170	9									
*08	30659	X	23908	-0-	-6751	-0-	1264	1	21509	2	Y	1032	996	0	32	1	26
							1135	9									
09	27750	X	21832	-0-	-5918	-0-	1107	1	19616	2	Y	1008	977	0	26	1	31
							1109	9									
*10	DLQ G-10		21951	-0-	21951	21951	1077	1	19720	2	Y	1049	987	0	22	1	71
							1154	9									
*11	42461	X	20510	-0-	-21951	-0-	975	1	18478	2	Y	961	978	0	11	1	43
							1057	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A958H RRCID -> 291404 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9463 - 20996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	189224	X	123849	-0-	-65375	-0-	5973	1	110852	2	Y	6385	6170	0	49	1	606
							7024	9									
*01	174282	X	129614	-0-	-44668	-0-	6675	1	115098	2	Y	7128	6967	0	203	1	564
							7841	9									
*02	144424	X	105092	-0-	-39332	-0-	4999	1	92598	2	Y	6814	6781	0	123	1	474
							7495	9									
*03	151342	X	105249	-0-	-46093	-0-	5612	1	93968	2	Y	5154	4932	0	140	1	556
							5669	9									
*04	125460	X	97598	-0-	-27862	-0-	4772	1	87965	2	Y	4419	4394	0	153	1	428
							4861	9									
*05	129642	X	95527	-0-	-34115	-0-	4610	1	86973	2	Y	3585	3822	0	134	1	57
							3944	9									
*06	125460	X	87647	-0-	-37813	-0-	4198	1	79910	2	Y	3217	2972	0	83	1	219
							3539	9									
*07	115816	X	23052	-0-	-92764	-0-	1208	1	21022	2	Y	747	857	0	94	1	15
							822	9									
*08	105276	X	84882	-0-	-20394	-0-	4499	1	76600	2	Y	3439	3320	0	48	1	86
							3783	9									
09	97620	X	72543	-0-	-25077	-0-	3683	1	65118	2	Y	3402	3297	0	87	1	104
							3742	9									
*10	DLQ G-10		71603	-0-	71603	71603	3512	1	64361	2	Y	3391	3192	0	74	1	229
							3730	9									
*11	138295	X	66692	-0-	-71603	-0-	3178	1	60234	2	Y	2982	3044	0	35	1	132
							3280	9									

GALVAN RANCH WELL #: A956H RRCID -> 291405 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9352 - 20833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	122016	X	67832	-0-	-54184	-0-	3245	1	60222	2	Y	3968	4060	0	59	1	376
							4365	9									
*01	114111	X	79301	-0-	-34810	-0-	4072	1	70222	2	Y	4552	4442	0	126	1	360
							5007	9									
*02	95956	X	64623	-0-	-31333	-0-	3118	1	57746	2	Y	3417	3461	0	78	1	238
							3759	9									
*03	95387	X	59421	-0-	-35966	-0-	3179	1	53244	2	Y	2725	2599	0	70	1	294
							2998	9									
*04	84900	X	57618	-0-	-27282	-0-	2773	1	51121	2	Y	3385	3270	0	81	1	328
							3724	9									
*05	79329	X	60410	-0-	-18919	-0-	2861	1	53946	2	Y	3275	3449	0	102	1	52
							3603	9									
*06	76770	X	53558	-0-	-23212	-0-	2529	1	48159	2	Y	2609	2410	0	73	1	178
							2870	9									
*07	71610	X	21825	-0-	-49785	-0-	1142	1	19914	2	Y	699	787	0	76	1	14
							769	9									
*08	60450	X	49730	-0-	-10720	-0-	2652	1	45157	2	Y	1746	1685	0	31	1	44
							1921	9									
09	58500	X	43519	-0-	-14981	-0-	2195	1	38819	2	Y	2277	2207	0	44	1	70
							2505	9									
*10	DLQ G-10		42380	-0-	42380	42380	2052	1	37591	2	Y	2488	2341	0	49	1	168
							2737	9									
*11	82355	X	39975	-0-	-42380	-0-	1874	1	35558	2	Y	2312	2351	0	26	1	103
							2543	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A942H RRCID -> 291443 COMPL. DATE 10/31/2021 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9653 - 17472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	44795	X	28564	-0-	-16231	-0-	1398 1219	1 9	25947	2	Y	1108	1111	0	13	1	105
*01	40300	X	29493	-0-	-10807	-0-	1585 601	1 9	27307	2	Y	546	573	0	35	1	43
*02	31780	X	24248	-0-	-7532	-0-	1219 488	1 9	22541	2	Y	444	447	0	9	1	31
*03	35154	X	26479	-0-	-8675	-0-	1463 538	1 9	24478	2	Y	489	458	0	9	1	53
*04	30630	X	24531	-0-	-6099	-0-	1235 558	1 9	22738	2	Y	507	496	0	15	1	49
*05	29481	X	24884	-0-	-4597	-0-	1223 587	1 9	23074	2	Y	534	559	0	15	1	9
*06	28530	X	23209	-0-	-5321	-0-	1129 564	1 9	21516	2	Y	513	474	0	13	1	35
*07	26846	X	23700	-0-	-3146	-0-	1235 952	1 9	21513	2	Y	865	867	0	15	1	18
*08	26474	X	22302	-0-	-4172	-0-	1185 970	1 9	20147	2	Y	882	852	0	26	1	22
09	24540	X	21116	-0-	-3424	-0-	1079 987	1 9	19050	2	Y	897	870	0	22	1	27
*10	DLQ G-10		21517	-0-	21517	21517	1063 991	1 9	19463	2	Y	901	848	0	19	1	61
*11	41537	X	20020	-0-	-21517	-0-	959 849	1 9	18212	2	Y	772	790	0	9	1	34

BRISCOE C WELL #: 2H RRCID -> 291460 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6457 - 6592

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A944H RRCID -> 291637 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9588 - 17483

*12	68076	X	42571	-0-	-25505	-0-	2063 2203	1 9	38305	2	Y	2003	2032	0	27	1	190
*01	55583	X	46562	-0-	-9021	-0-	2410 2599	1 9	41553	2	Y	2363	2302	0	64	1	187
*02	48188	X	38358	-0-	-9830	-0-	1860 2070	1 9	34428	2	Y	1882	1897	0	41	1	131
*03	53320	X	41697	-0-	-11623	-0-	2217 2369	1 9	37111	2	Y	2154	2014	0	39	1	232
*04	47190	X	38269	-0-	-8921	-0-	1862 2116	1 9	34291	2	Y	1924	1906	0	64	1	186
*05	46593	X	37566	-0-	-9027	-0-	1792 1955	1 9	33819	2	Y	1777	1877	0	58	1	28
*06	45090	X	35070	-0-	-10020	-0-	1664 1749	1 9	31657	2	Y	1590	1469	0	41	1	108
*07	42501	X	35099	-0-	-7402	-0-	1810 1738	1 9	31551	2	Y	1580	1609	0	47	1	32
*08	41695	X	33812	-0-	-7883	-0-	1785 1641	1 9	30386	2	Y	1492	1440	0	47	1	37
09	38280	X	31257	-0-	-7023	-0-	1586 1599	1 9	28072	2	Y	1454	1409	0	38	1	44
*10	DLQ G-10		31519	-0-	31519	31519	1545 1659	1 9	28315	2	Y	1508	1418	0	32	1	102
*11	60866	X	29347	-0-	-31519	-0-	1394 1519	1 9	26434	2	Y	1381	1406	0	16	1	61

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 291650 COMPL. DATE 07/02/2021 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8941 - 9103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN AMBROSIA C (SA2) WELL #: 3318H RRCID -> 292682 COMPL. DATE 12/28/2022 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6935 - 17768

*12	32302 X	3270	-0-	-29032	-0-	133	1	2463	2	Y	613	636	0	10	1	58
						674	9									
*01	30690 X	242	-0-	-30448	-0-	1	1	118	2	Y	112	141	0	20	1	9
						123	9									
*02	34952 X	34952	-0-	-0-	-0-	1504	1	27854	2	Y	5085	4738	0	2	1	354
						5594	9									
*03	22634 X	22634	-0-	-0-	-0-	1137	1	19037	2	Y	2236	2245	0	104	1	241
						2460	9									
*04	17742 X	17742	-0-	-0-	-0-	789	1	14585	2	Y	2153	2119	0	66	1	209
						2368	9									
*05	38719 X	15754	-0-	-22965	-0-	692	1	13064	2	Y	1816	1931	0	65	1	29
						1998	9									
*06	37470 X	13353	-0-	-24117	-0-	585	1	11147	2	Y	1474	1362	0	41	1	100
						1621	9									
*07	38719 X	14562	-0-	-24157	-0-	686	1	11971	2	Y	1732	1753	0	43	1	36
						1905	9									
*08	22630 X	13001	-0-	-9629	-0-	637	1	10858	2	Y	1369	1322	0	49	1	34
						1506	9									
09	17760 X	13532	-0-	-4228	-0-	622	1	10961	2	Y	1772	1717	0	35	1	54
						1949	9									
*10	DLQ G-10	11811	-0-	11811	11811	514	1	9442	2	Y	1686	1588	0	38	1	114
						1855	9									
11	14671 X	2860	-0-	-11811	-0-	121	1	2274	2	Y	423	500	0	18	1	19
						465	9									

GALVAN RANCH WELL #: C909H RRCID -> 292782 COMPL. DATE 07/06/2023 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8771 - 18752

*12	268646 X	144290	-0-	-124356	-0-	7095	1	131652	2	Y	5039	5036	0	60	1	478
						5543	9									
*01	268646 X	104280	-0-	-164366	-0-	5543	1	95541	2	Y	2905	2993	0	160	1	230
						3196	9									
*02	203056 X	109799	-0-	-93257	-0-	5459	1	101049	2	Y	2992	2964	0	50	1	208
						3291	9									
*03	181071 X	103340	-0-	-77731	-0-	5616	1	94021	2	Y	3366	3149	0	62	1	363
						3703	9									
*04	160890 X	98364	-0-	-62526	-0-	4862	1	89616	2	Y	3533	3454	0	100	1	342
						3886	9									
*05	144460 X	97141	-0-	-47319	-0-	4717	1	88969	2	Y	3141	3326	0	107	1	50
						3455	9									
*06	117690 X	87987	-0-	-29703	-0-	4247	1	80869	2	Y	2610	2411	0	71	1	178
						2871	9									
*07	121613 X	79576	-0-	-42037	-0-	4165	1	72597	2	Y	2558	2607	0	76	1	53
						2814	9									
*08	103385 X	76935	-0-	-26450	-0-	4113	1	70050	2	Y	2520	2433	0	77	1	63
						2772	9									
09	98370 X	70979	-0-	-27391	-0-	3658	1	64655	2	Y	2424	2350	0	63	1	74
						2666	9									
*10	DLQ G-10	73038	-0-	73038	73038	3641	1	66683	2	Y	2467	2321	0	53	1	167
						2714	9									
*11	140529 X	67491	-0-	-73038	-0-	3260	1	61835	2	Y	2178	2222	0	26	1	97
						2396	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C911H RRCID -> 292783 COMPL. DATE 07/07/2023 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8826 - 18538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	251131	X	145257	-0-	-105874	-0-	7189	1	133396	2	Y	4247	4208	0	45	1	403
							4672	9									
*01	251131	X	117881	-0-	-133250	-0-	6299	1	108647	2	Y	2668	2725	0	135	1	211
							2935	9									
*02	212128	X	110715	-0-	-101413	-0-	5542	1	102576	2	Y	2361	2362	0	46	1	164
							2597	9									
*03	208754	X	102807	-0-	-105947	-0-	5623	1	94164	2	Y	2745	2564	0	49	1	296
							3020	9									
*04	142800	X	94888	-0-	-47912	-0-	4721	1	87035	2	Y	2847	2786	0	81	1	276
							3132	9									
*05	145359	X	99987	-0-	-45372	-0-	4890	1	92181	2	Y	2651	2799	0	86	1	42
							2916	9									
*06	118680	X	90105	-0-	-28575	-0-	4382	1	83465	2	Y	2053	1896	0	59	1	140
							2258	9									
*07	122636	X	90956	-0-	-31680	-0-	4810	1	83843	2	Y	2094	2131	0	60	1	43
							2303	9									
*08	102858	X	84740	-0-	-18118	-0-	4583	1	78022	2	Y	1941	1873	0	62	1	49
							2135	9									
09	96780	X	76286	-0-	-20494	-0-	3976	1	70288	2	Y	1838	1782	0	49	1	56
							2022	9									
*10	DLQ G-10		73897	-0-	73897	73897	3722	1	68152	2	Y	1839	1731	0	40	1	124
							2023	9									
*11	143775	X	69878	-0-	-73897	-0-	3409	1	64586	2	Y	1712	1741	0	19	1	76
							1883	9									

GALVAN RANCH WELL #: A904H RRCID -> 292875 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9449 - 19430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	155744	X	89842	-0-	-65902	-0-	4208	1	78108	2	Y	6842	7020	0	103	1	649
							7526	9									
*01	155744	X	91947	-0-	-63797	-0-	4594	1	79228	2	Y	7386	7233	0	217	1	585
							8125	9									
*02	140672	X	75650	-0-	-65022	-0-	3578	1	66199	2	Y	5339	5426	0	127	1	371
							5873	9									
*03	155744	X	78588	-0-	-77156	-0-	4087	1	68473	2	Y	5480	5150	0	110	1	591
							6028	9									
*04	118620	X	68955	-0-	-49665	-0-	3274	1	60382	2	Y	4817	4779	0	162	1	467
							5299	9									
*05	92008	X	65791	-0-	-26217	-0-	3068	1	57909	2	Y	4376	4627	0	146	1	70
							4814	9									
*06	89040	X	59627	-0-	-29413	-0-	2785	1	53062	2	Y	3436	3175	0	97	1	234
							3780	9									
*07	83824	X	58238	-0-	-25586	-0-	2939	1	51242	2	Y	3688	3746	0	100	1	76
							4057	9									
*08	78616	X	55197	-0-	-23419	-0-	2847	1	48448	2	Y	3547	3424	0	110	1	89
							3902	9									
09	68970	X	49921	-0-	-19049	-0-	2477	1	43844	2	Y	3273	3173	0	89	1	100
							3600	9									
*10	DLQ G-10		46982	-0-	46982	46982	2266	1	41522	2	Y	2904	2737	0	71	1	196
							3194	9									
*11	91649	X	44667	-0-	-46982	-0-	2061	1	39089	2	Y	3197	3221	0	30	1	142
							3517	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A908H RRCID -> 292876 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9395 - 19592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	176266	X	105544	-0-	-70722	-0-	4699	1	87218	2	Y	12388	12970	0	220	1	1175
							13627	9									
*01	176266	X	101928	-0-	-74338	-0-	4810	1	82982	2	Y	12851	12616	0	393	1	1017
							14136	9									
*02	159208	X	77374	-0-	-81834	-0-	3472	1	64259	2	Y	8766	8952	0	221	1	610
							9643	9									
*03	176266	X	76462	-0-	-99804	-0-	3752	1	62821	2	Y	8990	8450	0	180	1	970
							9889	9									
*04	150450	X	64625	-0-	-85825	-0-	2896	1	53355	2	Y	7613	7579	0	267	1	737
							8374	9									
*05	105400	X	55775	-0-	-49625	-0-	2470	1	46600	2	Y	6095	6505	0	230	1	97
							6705	9									
*06	98790	X	50349	-0-	-48441	-0-	2228	1	42421	2	Y	5182	4787	0	139	1	353
							5700	9									
*07	85777	X	48974	-0-	-36803	-0-	2330	1	40607	2	Y	5488	5577	0	151	1	113
							6037	9									
*08	76508	X	45466	-0-	-31042	-0-	2219	1	37748	2	Y	4999	4826	0	160	1	126
							5499	9									
09	64650	X	41089	-0-	-23561	-0-	1919	1	33966	2	Y	4731	4586	0	126	1	145
							5204	9									
*10	DLQ G-10		40356	-0-	40356	40356	1820	1	33358	2	Y	4707	4431	0	103	1	318
							5178	9									
*11	77197	X	36841	-0-	-40356	-0-	1610	1	30522	2	Y	4281	4360	0	49	1	190
							4709	9									

GALVAN RANCH WELL #: A910H RRCID -> 292891 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9549 - 20742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	143034	X	94335	-0-	-48699	-0-	4510	1	83701	2	Y	5567	5715	0	85	1	528
							6124	9									
*01	143034	X	92993	-0-	-50041	-0-	4734	1	81666	2	Y	5994	5871	0	177	1	474
							6593	9									
*02	129192	X	75058	-0-	-54134	-0-	3607	1	66778	2	Y	4248	4324	0	103	1	295
							4673	9									
*03	134044	X	78118	-0-	-55926	-0-	4141	1	69312	2	Y	4241	3992	0	87	1	457
							4665	9									
*04	129720	X	69722	-0-	-59998	-0-	3372	1	62182	2	Y	3789	3753	0	126	1	367
							4168	9									
*05	94178	X	67373	-0-	-26805	-0-	3200	1	60359	2	Y	3467	3665	0	114	1	55
							3814	9									
*06	90000	X	60790	-0-	-29210	-0-	2864	1	54558	2	Y	3062	2829	0	80	1	208
							3368	9									
*07	83142	X	60858	-0-	-22284	-0-	3098	1	53974	2	Y	3442	3490	0	89	1	71
							3786	9									
*08	78151	X	58265	-0-	-19886	-0-	3031	1	51680	2	Y	3231	3120	0	101	1	81
							3554	9									
09	69720	X	54207	-0-	-15513	-0-	2718	1	48018	2	Y	3155	3058	0	81	1	97
							3471	9									
*10	DLQ G-10		53853	-0-	53853	53853	2604	1	47681	2	Y	3244	3054	0	68	1	219
							3568	9									
*11	102183	X	48330	-0-	-53853	-0-	2275	1	43105	2	Y	2682	2748	0	34	1	119
							2950	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A912H RRCID -> 292892 COMPL. DATE 09/24/2022 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9458 - 20889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	227881	X	160264	-0-	-67617	-0-	7142	1	132592	2	Y	18664	19445	0	319	1	1771
							20530	9									
*01	227881	X	159501	-0-	-68380	-0-	7628	1	131542	2	Y	18483	18199	0	592	1	1463
							20331	9									
*02	205828	X	122402	-0-	-83426	-0-	5514	1	102021	2	Y	13515	13720	0	318	1	940
							14867	9									
*03	227881	X	124565	-0-	-103316	-0-	6230	1	104315	2	Y	12745	12033	0	278	1	1374
							14020	9									
*04	220530	X	104778	-0-	-115752	-0-	4777	1	88079	2	Y	10838	10784	0	378	1	1050
							11922	9									
*05	160053	X	96526	-0-	-63527	-0-	4359	1	82226	2	Y	9037	9616	0	327	1	144
							9941	9									
*06	154650	X	83215	-0-	-71435	-0-	3761	1	71596	2	Y	7144	6600	0	202	1	486
							7858	9									
*07	135687	X	82170	-0-	-53517	-0-	3985	1	69484	2	Y	7910	8025	0	209	1	162
							8701	9									
*08	124620	X	76755	-0-	-47865	-0-	3807	1	64768	2	Y	7436	7178	0	233	1	187
							8180	9									
09	104790	X	69540	-0-	-35250	-0-	3337	1	58995	2	Y	6553	6353	0	187	1	200
							7208	9									
*10	DLQ G-10		67398	-0-	67398	67398	3116	1	57063	2	Y	6563	6178	0	142	1	443
							7219	9									
*11	131228	X	63830	-0-	-67398	-0-	2855	1	54133	2	Y	6220	6318	0	69	1	276
							6842	9									

GALVAN RANCH WELL #: B906H RRCID -> 293223 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 9081 - 21185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	446952	X	227858	-0-	-219094	-0-	10390	1	192843	2	Y	22386	22558	0	287	1	2124
							24625	9									
*01	237553	X	88229	-0-	-149324	-0-	4337	1	74806	2	Y	8260	9020	0	710	1	654
							9086	9									
*02	214564	X	203716	-0-	-10848	-0-	9486	1	175577	2	Y	16957	16290	0	142	1	1179
							18653	9									
*03	227540	X	188964	-0-	-38576	-0-	9745	1	163147	2	Y	14611	13866	0	348	1	1576
							16072	9									
*04	220200	X	151434	-0-	-68766	-0-	7165	1	132118	2	Y	11046	11119	0	433	1	1070
							12151	9									
*05	227540	X	138344	-0-	-89196	-0-	6472	1	121998	2	Y	8976	9569	0	334	1	143
							9874	9									
*06	218460	X	114213	-0-	-104247	-0-	5297	1	100839	2	Y	7343	6784	0	202	1	500
							8077	9									
*07	225742	X	105201	-0-	-120541	-0-	5315	1	92602	2	Y	6622	6772	0	214	1	136
							7284	9									
*08	189038	X	95370	-0-	-93668	-0-	4937	1	84079	2	Y	5776	5576	0	191	1	145
							6354	9									
09	151440	X	80437	-0-	-71003	-0-	3978	1	70335	2	Y	5567	5397	0	145	1	170
							6124	9									
*10	DLQ G-10		79437	-0-	79437	79437	3788	1	69395	2	Y	5685	5350	0	121	1	384
							6254	9									
*11	151867	X	72430	-0-	-79437	-0-	3363	1	63801	2	Y	4787	4900	0	59	1	212
							5266	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B908H RRCID -> 293232 COMPL. DATE 02/01/2023 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 9105 - 21340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	633757	X	317506	-0-	-316251	-0-	14764	1	274032	2	Y	26100	26458	0	354	1	2476
							28710	9									
*01	330677	X	298442	-0-	-32235	-0-	14817	1	255472	2	Y	25594	25216	0	828	1	2026
							28153	9									
*02	298676	X	214244	-0-	-84432	-0-	9973	1	184572	2	Y	17908	18248	0	441	1	1245
							19699	9									
*03	316851	X	225624	-0-	-91227	-0-	11599	1	194217	2	Y	18007	16942	0	368	1	1942
							19808	9									
*04	306630	X	197867	-0-	-108763	-0-	9344	1	172226	2	Y	14815	14788	0	534	1	1435
							16297	9									
*05	316851	X	174775	-0-	-142076	-0-	8133	1	153380	2	Y	12056	12852	0	447	1	192
							13262	9									
*06	288870	X	165238	-0-	-123632	-0-	7636	1	145383	2	Y	11108	10262	0	282	1	756
							12219	9									
*07	237398	X	150117	-0-	-87281	-0-	7589	1	132262	2	Y	9333	9573	0	324	1	192
							10266	9									
*08	225711	X	138631	-0-	-87080	-0-	7112	1	121036	2	Y	9530	9201	0	282	1	239
							10483	9									
09	197880	X	123040	-0-	-74840	-0-	6082	1	107506	2	Y	8593	8329	0	240	1	263
							9452	9									
*10	DLQ G-10		118033	-0-	118033	118033	5641	1	103318	2	Y	8249	7769	0	186	1	557
							9074	9									
*11	226793	X	108760	-0-	-118033	-0-	5039	1	95545	2	Y	7433	7574	0	86	1	330
							8176	9									

GALVAN RANCH WELL #: B918H RRCID -> 293254 COMPL. DATE 02/01/2023 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8943 - 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	SHUT IN		244491	-0-	244491	410361	11400	1	211610	2	Y	19528	19052	0	172	1	1853
							21481	9									
*01	597324	X	186963	-0-	-410361	-0-	9409	1	162249	2	Y	13914	14046	0	619	1	1102
							15305	9									
*02	225008	X	173157	-0-	-51851	-0-	8059	1	149200	2	Y	14453	14310	0	240	1	1005
							15898	9									
*03	249116	X	156183	-0-	-92933	-0-	8070	1	135146	2	Y	11788	11225	0	297	1	1271
							12967	9									
*04	236250	X	124379	-0-	-111871	-0-	5884	1	108429	2	Y	9151	9186	0	350	1	886
							10066	9									
*05	244125	X	115453	-0-	-128672	-0-	5358	1	101065	2	Y	8209	8688	0	276	1	131
							9030	9									
*06	185640	X	99816	-0-	-85824	-0-	4617	1	87908	2	Y	6628	6124	0	184	1	451
							7291	9									
*07	191828	X	93137	-0-	-98691	-0-	4677	1	81539	2	Y	6292	6420	0	194	1	129
							6921	9									
*08	156271	X	85701	-0-	-70570	-0-	4408	1	75087	2	Y	5642	5446	0	183	1	142
							6206	9									
09	124380	X	75784	-0-	-48596	-0-	3753	1	66334	2	Y	5179	5021	0	142	1	158
							5697	9									
*10	DLQ G-10		74991	-0-	74991	74991	3589	1	65768	2	Y	5122	4822	0	112	1	346
							5634	9									
*11	145040	X	70049	-0-	-74991	-0-	3280	1	62191	2	Y	4162	4270	0	53	1	185
							4578	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B920H RRCID -> 293255 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8990 - 20073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	SHUT IN		302555	-0-		302555	506244		13898 30649	1 9	258008	2	Y	27863	27078	0	232	1	2643
*01	747418	X	241174	-0-		-506244	-0-		11888 24289	1 9	204997	2	Y	22081	22092	0	884	1	1748
*02	273588	X	235539	-0-		-38049	-0-		10937 22248	1 9	202354	2	Y	20225	20186	0	380	1	1407
*03	302901	X	234391	-0-		-68510	-0-		11977 21866	1 9	200548	2	Y	19878	18725	0	416	1	2144
*04	292170	X	206276	-0-		-85894	-0-		9618 19344	1 9	177314	2	Y	17585	17437	0	589	1	1703
*05	301909	X	196227	-0-		-105682	-0-		9028 16925	1 9	170274	2	Y	15386	16313	0	531	1	245
*06	252480	X	177593	-0-		-74887	-0-		8123 14798	1 9	154672	2	Y	13453	12428	0	354	1	916
*07	260896	X	162936	-0-		-97960	-0-		8093 13742	1 9	141101	2	Y	12493	12760	0	393	1	256
*08	234515	X	156521	-0-		-77994	-0-		7969 12857	1 9	135695	2	Y	11688	11283	0	368	1	293
09	206310	X	140209	-0-		-66101	-0-		6874 11832	1 9	121503	2	Y	10756	10426	0	294	1	329
*10	DLQ G-10		139556	-0-		139556	139556		6618 11666	1 9	121272	2	Y	10605	9985	0	233	1	716
*11	267433	X	127877	-0-		-139556	-0-		5901 10132	1 9	111844	2	Y	9211	9407	0	111	1	409

GALVAN RANCH WELL #: A943H RRCID -> 293330 COMPL. DATE 07/11/2023 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9586 - 22773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	SHUT IN		353164	-0-		353164	528620		18260 20077	1 9	314827	2	Y	18252	17304	0	250	1	1445
*02	812218	X	283598	-0-		-528620	-0-		13704 16217	1 9	253677	2	Y	14743	14849	0	314	1	1025
*03	330305	X	295151	-0-		-35154	-0-		15730 16057	1 9	263364	2	Y	14597	13745	0	303	1	1574
*04	319650	X	267339	-0-		-52311	-0-		13014 14423	1 9	239902	2	Y	13112	12983	0	433	1	1270
*05	330305	X	257438	-0-		-72867	-0-		12368 11807	1 9	233263	2	Y	10734	11437	0	396	1	171
*06	319650	X	222143	-0-		-97507	-0-		10591 9859	1 9	201693	2	Y	8963	8281	0	243	1	610
*07	314123	X	211063	-0-		-103060	-0-		10949 9265	1 9	190849	2	Y	8423	8598	0	262	1	173
*08	294996	X	192085	-0-		-102911	-0-		10203 8160	1 9	173722	2	Y	7418	7161	0	244	1	186
09	267360	X	170151	-0-		-97209	-0-		8705 7516	1 9	153930	2	Y	6833	6623	0	187	1	209
*10	DLQ G-10		165050	-0-		165050	165050		8159 7381	1 9	149510	2	Y	6710	6318	0	148	1	453
*11	323527	X	158477	-0-		-165050	-0-		7626 6345	1 9	144506	2	Y	5768	5895	0	70	1	256

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A945H RRCID -> 293331 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9436 - 22602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		131731	-0-	131731	260018	6802	1	117259	2	Y	6973	6826	0	203	1	552
							7670	9									
*02	452294	X	192276	-0-	-260018	-0-	9345	1	172937	2	Y	9085	8885	0	120	1	632
							9994	9									
*03	212722	X	139449	-0-	-73273	-0-	7478	1	125187	2	Y	6167	5947	0	187	1	665
							6784	9									
*04	205860	X	180054	-0-	-25806	-0-	8880	1	163654	2	Y	6836	6656	0	183	1	662
							7520	9									
*05	212722	X	169379	-0-	-43343	-0-	8193	1	154547	2	Y	6035	6395	0	206	1	96
							6639	9									
*06	205860	X	138990	-0-	-66870	-0-	6662	1	126847	2	Y	4983	4604	0	136	1	339
							5481	9									
*07	212722	X	129464	-0-	-83258	-0-	6737	1	117483	2	Y	4767	4863	0	145	1	98
							5244	9									
*08	186310	X	113877	-0-	-72433	-0-	6064	1	103267	2	Y	4133	3990	0	137	1	104
							4546	9									
09	180090	X	99621	-0-	-80469	-0-	5112	1	90383	2	Y	3751	3636	0	104	1	115
							4126	9									
*10	DLQ G-10		96759	-0-	96759	96759	4800	1	87948	2	Y	3646	3434	0	81	1	246
							4011	9									
*11	184887	X	88128	-0-	-96759	-0-	4253	1	80615	2	Y	2964	3040	0	38	1	132
							3260	9									

GALVAN RANCH WELL #: A 29M RRCID -> 293731 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 9637 PERF. N/A

06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE B (SA13) WELL #: 2578H RRCID -> 293790 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7136 - 19148

*12	192242	X	32292	-0-	-159950	-0-	1468	1	27256	2	Y	3244	3336	0	50	1	308
							3568	9									
*01	83359	X	32477	-0-	-50882	-0-	1555	1	26817	2	Y	3732	3642	0	103	1	295
							4105	9									
*02	75292	X	31516	-0-	-43776	-0-	1482	1	27429	2	Y	2368	2434	0	64	1	165
							2605	9									
*03	32240	X	24109	-0-	-8131	-0-	1230	1	20617	2	Y	2056	1950	0	49	1	222
							2262	9									
*04	42150	X	21411	-0-	-20739	-0-	976	1	17986	2	Y	2226	2171	0	61	1	216
							2449	9									
*05	34906	X	20797	-0-	-14109	-0-	942	1	17753	2	Y	1911	2030	0	67	1	30
							2102	9									
*06	33780	X	16925	-0-	-16855	-0-	771	1	14713	2	Y	1310	1210	0	41	1	89
							1441	9									
*07	34906	X	18326	-0-	-16580	-0-	890	1	15488	2	Y	1771	1786	0	38	1	36
							1948	9									
*08	24118	X	18685	-0-	-5433	-0-	946	1	16097	2	Y	1493	1441	0	51	1	37
							1642	9									
09	21420	X	16395	-0-	-5025	-0-	796	1	14042	2	Y	1415	1371	0	38	1	43
							1557	9									
*10	20801	X	16273	-0-	-4528	-0-	756	1	13868	2	Y	1499	1410	0	31	1	101
							1649	9									
11	18090	X	14447	-0-	-3643	-0-	657	1	12441	2	Y	1226	1257	0	16	1	54
							1349	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A925H RRCID -> 293854 COMPL. DATE 09/01/2023 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9527 - 20335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		9418	-0-	9418	9418	495	1	8561	2	Y	329	303	0			26
							362	9									
*02	SHUT IN		244893	-0-	244893	254311	11791	1	218209	2	Y	13539	12617	0	6	1	942
							14893	9									
*03	SHUT IN		320092	-0-	320092	574403	16702	1	279621	2	Y	21608	19942	0	278	1	2330
							23769	9									
*04	831217	X	256814	-0-	-574403	-0-	12261	1	225981	2	Y	16884	16938	0	641	1	1635
							18572	9									
*05	310930	X	274662	-0-	-36268	-0-	13030	1	245759	2	Y	14430	15325	0	510	1	230
							15873	9									
*06	300900	X	222477	-0-	-78423	-0-	10470	1	199392	2	Y	11468	10595	0	322	1	781
							12615	9									
*07	310930	X	195547	-0-	-115383	-0-	10016	1	174579	2	Y	9956	10198	0	335	1	204
							10952	9									
*08	310930	X	173042	-0-	-137888	-0-	9091	1	154760	2	Y	8355	8065	0	284	1	210
							9191	9									
09	265860	X	148950	-0-	-116910	-0-	7546	1	133431	2	Y	7248	7026	0	210	1	222
							7973	9									
*10	DLQ G-10		146738	-0-	146738	146738	7195	1	131795	2	Y	7044	6633	0	157	1	476
							7748	9									
*11	282146	X	135408	-0-	-146738	-0-	6475	1	122739	2	Y	5631	5783	0	74	1	250
							6194	9									

GALVAN RANCH WELL #: A927H RRCID -> 293882 COMPL. DATE 08/31/2023 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 9585 - 22035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		9871	-0-	9871	9871	526	1	9000	2	Y	314	289	0			25
							345	9									
*02	SHUT IN		274514	-0-	274514	284385	13312	1	246388	2	Y	13467	12550	0	5	1	937
							14814	9									
*03	SHUT IN		329479	-0-	329479	613864	17380	1	290981	2	Y	19198	17788	0	277	1	2070
							21118	9									
*04	886920	X	273056	-0-	-613864	-0-	13204	1	243365	2	Y	14988	15037	0	569	1	1452
							16487	9									
*05	336133	X	253958	-0-	-82175	-0-	12116	1	228524	2	Y	12107	12914	0	452	1	193
							13318	9									
*06	318900	X	227958	-0-	-90942	-0-	10834	1	206287	2	Y	9852	9102	0	272	1	671
							10837	9									
*07	329530	X	203863	-0-	-125667	-0-	10531	1	183542	2	Y	8900	9100	0	288	1	183
							9790	9									
*08	329530	X	178406	-0-	-151124	-0-	9426	1	160492	2	Y	7716	7449	0	256	1	194
							8488	9									
09	273090	X	157641	-0-	-115449	-0-	8024	1	141922	2	Y	6995	6781	0	194	1	214
							7695	9									
*10	DLQ G-10		154818	-0-	154818	154818	7638	1	139878	2	Y	6638	6252	0	152	1	448
							7302	9									
*11	306040	X	151222	-0-	-154818	-0-	7294	1	138220	2	Y	5189	5338	0	69	1	230
							5708	9									

BRISCOE G WELL #: 59H RRCID -> 293899 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6967 - 7205

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

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 13H RRCID -> 293955 COMPL. DATE 12/09/2022 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 6958 - 7212

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

BRISCOE R (SA27) STATE WELL #: 1579H RRCID -> 294237 COMPL. DATE 07/01/2023 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7628 - 20819

*03	SHUT IN		25253	-0-	25253	25253	1290	1	21619	2	Y	2131	1901	0			230
							2344	9									
*04	SHUT IN		194775	-0-	194775	220028	8931	1	164605	2	Y	19308	17605	0	63	1	1870
							21239	9									
*05	464328	X	244300	-0-	-220028	-0-	10864	1	204894	2	Y	25947	26821	0	583	1	413
							28542	9									
*06	222960	X	206235	-0-	-16725	-0-	9019	1	171632	2	Y	23258	21486	0	601	1	1584
							25584	9									
*07	230392	X	188114	-0-	-42278	-0-	8917	1	155477	2	Y	21564	22026	0	679	1	443
							23720	9									
*08	230392	X	175826	-0-	-54566	-0-	8550	1	145608	2	Y	19698	19016	0	630	1	495
							21668	9									
09	222960	X	164310	-0-	-58650	-0-	7710	1	136293	2	Y	18461	17895	0	496	1	565
							20307	9									
*10	230392	X	149118	-0-	-81274	-0-	6775	1	124121	2	Y	16565	15611	0	400	1	1119
							18222	9									
11	206460	X	129721	-0-	-76739	-0-	5640	1	106871	2	Y	15645	15897	0	173	1	694
							17210	9									

BRISCOE R (SA26) STATE WELL #: 1568H RRCID -> 294268 COMPL. DATE 07/01/2023 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7800 - 20612

*03	SHUT IN		21392	-0-	21392	21392	1042	1	17433	2	Y	2652	2366	0			286
							2917	9									
*04	SHUT IN		156671	-0-	156671	178063	6928	1	127695	2	Y	20044	18310	0	79	1	1941
							22048	9									
*05	359645	X	181582	-0-	-178063	-0-	7699	1	145202	2	Y	26074	26995	0	605	1	415
							28681	9									
*06	163500	X	146207	-0-	-17293	-0-	6066	1	115492	2	Y	22408	20701	0	596	1	1526
							24649	9									
*07	168950	X	139822	-0-	-29128	-0-	6318	1	110127	2	Y	21252	21688	0	654	1	436
							23377	9									
*08	168950	X	127991	-0-	-40959	-0-	5972	1	101634	2	Y	18532	17890	0	613	1	465
							20385	9									
09	163500	X	115174	-0-	-48326	-0-	5188	1	91745	2	Y	16583	16074	0	467	1	507
							18241	9									
*10	168950	X	106778	-0-	-62172	-0-	4681	1	85707	2	Y	14900	14042	0	359	1	1006
							16390	9									
11	146460	X	107294	-0-	-39166	-0-	4588	1	86970	2	Y	14305	14521	0	155	1	635
							15736	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 3009H RRCID -> 294421 COMPL. DATE 08/26/2023 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8056 - 17612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	SHUT IN		167959	-0-		167959	167959	7698	1	141881	2	Y	16709	15091	0			1618
								18380	9									
*05	420216	X	252257	-0-		-167959	-0-	11478	1	216531	2	Y	22044	22807	0	504	1	351
								24248	9									
*06	223650	X	212703	-0-		-10947	-0-	9558	1	181982	2	Y	19239	17774	0	506	1	1310
								21163	9									
*07	231105	X	180787	-0-		-50318	-0-	8831	1	153920	2	Y	16396	16807	0	562	1	337
								18036	9									
*08	231105	X	162772	-0-		-68333	-0-	8196	1	139521	2	Y	13686	13212	0	467	1	344
								15055	9									
09	223650	X	142683	-0-		-80967	-0-	6933	1	122525	2	Y	12023	11654	0	345	1	368
								13225	9									
*10	231105	X	130456	-0-		-100649	-0-	6143	1	112528	2	Y	10714	10097	0	261	1	724
								11785	9									
11	212910	X	114278	-0-		-98632	-0-	5214	1	98826	2	Y	9307	9506	0	112	1	413
								10238	9									

GALVAN STATE WELL #: 3029H RRCID -> 294422 COMPL. DATE 08/27/2023 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7928 - 15578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	SHUT IN		159105	-0-		159105	159105	7187	1	132466	2	Y	17684	15971	0			1713
								19452	9									
*05	380022	X	220917	-0-		-159105	-0-	9907	1	186917	2	Y	21903	22733	0	534	1	349
								24093	9									
*06	194760	X	168991	-0-		-25769	-0-	7481	1	142476	2	Y	17304	15986	0	489	1	1178
								19034	9									
*07	201252	X	153925	-0-		-47327	-0-	7414	1	129194	2	Y	15743	16093	0	505	1	323
								17317	9									
*08	201252	X	134153	-0-		-67099	-0-	6670	1	113564	2	Y	12654	12215	0	444	1	318
								13919	9									
09	194760	X	120789	-0-		-73971	-0-	5769	1	101996	2	Y	11840	11477	0	319	1	362
								13024	9									
*10	201252	X	109588	-0-		-91664	-0-	5085	1	93141	2	Y	10329	9736	0	257	1	698
								11362	9									
11	169200	X	99186	-0-		-70014	-0-	4465	1	84704	2	Y	9106	9292	0	108	1	404
								10017	9									

GALVAN RANCH WELL #: C970H RRCID -> 294433 COMPL. DATE 08/28/2023 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 8714 - 19783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	SHUT IN		82670	-0-		82670	82670	4129	1	76099	2	Y	2220	2005	0			215
								2442	9									
*05	308653	X	225983	-0-		-82670	-0-	11023	1	207912	2	Y	6407	6453	0	67	1	102
								7048	9									
*06	218010	X	165994	-0-		-52016	-0-	8020	1	152719	2	Y	4777	4413	0	141	1	325
								5255	9									
*07	225277	X	140784	-0-		-84493	-0-	7391	1	128809	2	Y	4167	4267	0	139	1	86
								4584	9									
*08	225277	X	130782	-0-		-94495	-0-	7056	1	120139	2	Y	3261	3148	0	117	1	82
								3587	9									
09	218010	X	112052	-0-		-105958	-0-	5825	1	102983	2	Y	2949	2859	0	82	1	90
								3244	9									
*10	225277	X	106107	-0-		-119170	-0-	5339	1	97769	2	Y	2726	2568	0	64	1	184
								2999	9									
11	166050	X	95248	-0-		-70802	-0-	4641	1	87950	2	Y	2415	2464	0	28	1	107
								2657	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 1218H RRCID -> 294736 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7419 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	61814	X	28600	-0-	-33214	-0-	1171	1	19641	2	Y	7080	6234	0			846
							7788	9									
*04	DELQ PR		75393	-0-	75393	75393	3035	1	55903	2	Y	14959	14012	0	233	1	1560
							16455	9									
*05	130070	X	54677	-0-	-75393	-0-	2240	1	42245	2	Y	9265	10087	0	486	1	252
							10192	9									
*06	59820	X	44742	-0-	-15078	-0-	1843	1	35118	2	Y	7074	6428	0	308	1	590
							7781	9									
*07	61814	X	39459	-0-	-22355	-0-	1775	1	30909	2	Y	6159	6276	0	253	1	220
							6775	9									
*08	52638	X	34725	-0-	-17913	-0-	1619	1	27562	2	Y	5040	4806	0	267	1	187
							5544	9									
09	50940	X	19655	-0-	-31285	-0-	868	1	15320	2	Y	3152	3026	0	187	1	126
							3467	9									
*10	52638	X	24164	-0-	-28474	-0-	1056	1	19380	2	Y	3389	3176	0	89	1	250
							3728	9									
11	44580	X	24058	-0-	-20522	-0-	1004	1	19046	2	Y	3644	3668	0	39	1	187
							4008	9									

GALVAN RANCH WELL #: B902H RRCID -> 295147 COMPL. DATE 08/16/2023 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9227 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		73558	-0-	73558	73558	3716	1	63267	2	Y	5977	5770	0	57	1	150
							6575	9									
09	SHUT IN		192378	-0-	192378	265936	9190	1	162455	2	Y	18848	18270	0	152	1	576
							20733	9									
*10	448794	X	182858	-0-	-265936	-0-	8439	1	154560	2	Y	18054	17003	0	408	1	1219
							19859	9									
11	187235	X	187235	-0-	-0-	-0-	8456	1	160306	2	Y	16794	17080	0	188	1	745
							18473	9									

BRISCOE C (SA4) WELL #: 2179H RRCID -> 295368 COMPL. DATE 09/15/2023 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7255 - 17802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	65286	X	50462	-0-	-14824	-0-	2039	1	37818	2	Y	9641	9777	0	132	1	915
							10605	9									
*01	65286	X	60173	-0-	-5113	-0-	2562	1	44215	2	Y	12178	11823	0	306	1	964
							13396	9									
*02	58968	X	44705	-0-	-14263	-0-	1793	1	33234	2	Y	8798	8940	0	210	1	612
							9678	9									
*03	65286	X	12636	-0-	-52650	-0-	549	1	9177	2	Y	2645	2791	0	181	1	285
							2910	9									
*04	63180	X	50169	-0-	-13011	-0-	2004	1	36999	2	Y	10151	9375	0	78	1	983
							11166	9									
*05	65286	X	54667	-0-	-10619	-0-	2211	1	41711	2	Y	9768	10288	0	307	1	156
							10745	9									
*06	63180	X	45876	-0-	-17304	-0-	1807	1	34432	2	Y	8761	8094	0	226	1	597
							9637	9									
*07	65286	X	48836	-0-	-16450	-0-	2027	1	35365	2	Y	10404	10531	0	256	1	214
							11444	9									
*08	65286	X	16837	-0-	-48449	-0-	715	1	12164	2	Y	3598	3474	0	248	1	90
							3958	9									
09	63180	X	33142	-0-	-30038	-0-	1430	1	25262	2	Y	5864	5684	0	91	1	179
							6450	9									
*10	50175	X	50175	-0-	-0-	-0-	2080	1	38120	2	Y	9068	8508	0	127	1	612
							9975	9									
11	47370	X	41281	-0-	-6089	-0-	1675	1	31728	2	Y	7162	7361	0	95	1	318
							7878	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C (SA5) WELL #: 2198H RRCID -> 295369 COMPL. DATE 09/15/2023 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7069 - 18223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	36828	X	145	-0-		-36683	-0-	1	1	99	2	Y	41	315	0	35	1	4
								45	9									
*01	36828	X	27002	-0-		-9826	-0-	1088	1	18760	2	Y	6504	5992	0	1	1	515
								7154	9									
*02	33264	X	28743	-0-		-4521	-0-	1123	1	20781	2	Y	6217	6188	0	112	1	432
								6839	9									
*03	36828	X	6476	-0-		-30352	-0-	280	1	4699	2	Y	1361	1518	0	128	1	147
								1497	9									
*04	35640	X	21325	-0-		-14315	-0-	779	1	14355	2	Y	5628	5190	0	40	1	545
								6191	9									
*05	36828	X	17980	-0-		-18848	-0-	668	1	12573	2	Y	4308	4614	0	170	1	69
								4739	9									
*06	35640	X	-0-	-0-		-35640	-0-					Y	-0-	69	1			-0-
07	36828	X	-0-	-0-		-36828	-0-					Y	-0-					-0-
*08	36828	X	-0-	-0-		-36828	-0-					Y	-0-					-0-
09	35640	X	29843	-0-		-5797	-0-	1232	1	21765	2	Y	6224	6034	0			190
								6846	9									
*10	39305	X	39305	-0-		-0-	-0-	1647	1	30166	2	Y	6811	6406	0	135	1	460
								7492	9									
11	33460	X	33460	-0-		-0-	-0-	1364	1	25868	2	Y	5662	5800	0	71	1	251
								6228	9									

BRISCOE C (SA9) WELL #: 2279H RRCID -> 295370 COMPL. DATE 07/03/2021 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7069 - 19070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0		36474	-0-		36474	1312527	1416	1	26303	2	Y	7959	7816	0	77	1	755
								8755	9									
*01	0		49780	-0-		49780	1362307	2110	1	36431	2	Y	10217	9910	0	253	1	809
								11239	9									
*02	0		39554	-0-		39554	1401861	1587	1	29383	2	Y	7804	7894	0	176	1	543
								8584	9									
*03	0		12010	-0-		12010	1413871	534	1	8903	2	Y	2339	2470	0	160	1	252
								2573	9									
*04	0		45	-0-		45	1413916	3	2	42	9	Y	38	217	0	69	1	4
*05	0		-0-	-0-		-0-	1413916					Y	-0-	3	0	1	1	-0-
*06	1442583	X	28667	-0-		-1413916	-0-	1068	1	20316	2	Y	6621	6117	0	53	1	451
								7283	9									
*07	56420	X	42190	-0-		-14230	-0-	1803	1	31445	2	Y	8129	8220	0	193	1	167
								8942	9									
*08	56420	X	40256	-0-		-16164	-0-	1808	1	30778	2	Y	6973	6732	0	233	1	175
								7670	9									
09	54600	X	31468	-0-		-23132	-0-	1331	1	23534	2	Y	6003	5818	0	176	1	184
								6603	9									
*10	56420	X	41745	-0-		-14675	-0-	1693	1	31012	2	Y	8218	7717	0	130	1	555
								9040	9									
11	40890	X	37186	-0-		-3704	-0-	1480	1	28038	2	Y	6971	7131	0	86	1	309
								7668	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C (SA6) WELL #: 2219H RRCID -> 295371 COMPL. DATE 09/21/2023 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7045 - 18389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	48267	X	43686	-0-	-4581	-0-	1775	1	32949	2	Y	8147	8209	0	104	1	773
							8962	9									
*01	48267	X	33908	-0-	-14359	-0-	1414	1	24411	2	Y	7348	7281	0	258	1	582
							8083	9									
*02	43596	X	27305	-0-	-16291	-0-	1073	1	19843	2	Y	5808	5859	0	127	1	404
							6389	9									
*03	48267	X	6753	-0-	-41514	-0-	285	1	4798	2	Y	1518	1639	0	119	1	164
							1670	9									
*04	47745	X	47745	-0-	-0-	-0-	1905	1	35144	2	Y	9724	8901	0	45	1	942
							10696	9									
*05	48267	X	37318	-0-	-10949	-0-	1504	1	28342	2	Y	6793	7333	0	294	1	108
							7472	9									
*06	46710	X	33125	-0-	-13585	-0-	1335	1	25414	2	Y	5796	5354	0	155	1	395
							6376	9									
*07	48267	X	42305	-0-	-5962	-0-	1764	1	30740	2	Y	8910	8953	0	169	1	183
							9801	9									
*08	48267	X	24036	-0-	-24231	-0-	1034	1	17560	2	Y	4947	4776	0	230	1	124
							5442	9									
09	46710	X	15338	-0-	-31372	-0-	628	1	11118	2	Y	3265	3165	0	124	1	100
							3592	9									
*10	42408	X	36361	-0-	-6047	-0-	1500	1	27536	2	Y	6659	6238	0	71	1	450
							7325	9									
11	41040	X	31362	-0-	-9678	-0-	1279	1	24213	2	Y	5336	5479	0	70	1	237
							5870	9									

BRISCOE C (SA7) WELL #: 2239H RRCID -> 295372 COMPL. DATE 09/21/2023 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 8008 - 17665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	50561	X	32399	-0-	-18162	-0-	1318	1	24433	2	Y	6044	6385	0	114	1	573
							6648	9									
*01	50561	X	45068	-0-	-5493	-0-	1987	1	34272	2	Y	8008	7755	0	192	1	634
							8809	9									
*02	45668	X	32599	-0-	-13069	-0-	1343	1	24823	2	Y	5848	5937	0	138	1	407
							6433	9									
*03	50561	X	9057	-0-	-41504	-0-	405	1	6786	2	Y	1696	1800	0	120	1	183
							1866	9									
*04	50782	X	50782	-0-	-0-	-0-	2215	1	40835	2	Y	7029	6481	0	50	1	681
							7732	9									
*05	53985	X	53985	-0-	-0-	-0-	2244	1	42311	2	Y	8573	8905	0	212	1	137
							9430	9									
*06	48930	X	29373	-0-	-19557	-0-	1197	1	22815	2	Y	4874	4503	0	176	1	332
							5361	9									
*07	50561	X	35829	-0-	-14732	-0-	1568	1	27323	2	Y	6307	6368	0	142	1	129
							6938	9									
*08	50561	X	23739	-0-	-26822	-0-	1096	1	18687	2	Y	3596	3471	0	164	1	90
							3956	9									
09	48930	X	17033	-0-	-31897	-0-	747	1	13229	2	Y	2779	2694	0	90	1	85
							3057	9									
*10	37193	X	37193	-0-	-0-	-0-	1542	1	28246	2	Y	6732	6302	0	60	1	455
							7405	9									
11	34740	X	31168	-0-	-3572	-0-	1307	1	24799	2	Y	4602	4783	0	70	1	204
							5062	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C (SA8) WELL #: 2259H RRCID -> 295373 COMPL. DATE 09/19/2023 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7068 - 19080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	63891	X	39714	-0-		-24177		-0-	1687 6702	1 9	31325	2	Y	6093	6129	0	77	1	578
*01	63891	X	49929	-0-		-13962		-0-	2264 8583	1 9	39082	2	Y	7803	7570	0	193	1	618
*02	57708	X	38937	-0-		-18771		-0-	1683 6109	1 9	31145	2	Y	5554	5652	0	134	1	386
*03	63891	X	10874	-0-		-53017		-0-	511 1805	1 9	8558	2	Y	1641	1736	0	114	1	177
*04	61830	X	42596	-0-		-19234		-0-	1742 8722	1 9	32132	2	Y	7929	7289	0	49	1	768
*05	63891	X	33003	-0-		-30888		-0-	1211 8897	1 9	22895	2	Y	8088	8488	0	239	1	129
*06	61830	X	33221	-0-		-28609		-0-	1290 7371	1 9	24560	2	Y	6701	6191	0	183	1	456
*07	63891	X	30699	-0-		-33192		-0-	1325 6282	1 9	23092	2	Y	5711	5854	0	196	1	117
*08	63891	X	23841	-0-		-40050		-0-	1095 4120	1 9	18626	2	Y	3745	3615	0	153	1	94
09	61830	X	24870	-0-		-36960		-0-	1173 2994	1 9	20703	2	Y	2722	2639	0	94	1	83
*10	30752	X	29961	-0-		-791		-0-	1238 6072	1 9	22651	2	Y	5520	5171	0	59	1	373
11	33390	X	25808	-0-		-7582		-0-	1045 4915	1 9	19848	2	Y	4468	4585	0	58	1	198

BRISCOE B (SA1) WELL #: 379H RRCID -> 295436 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6885 - 18913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	105307	X	32176	-0-		-73131		-0-	1290 6989	1 9	23897	2	Y	6354	6466	0	90	1	603
*01	105307	X	40838	-0-		-64469		-0-	1785 8246	1 9	30807	2	Y	7496	7304	0	202	1	593
*02	95116	X	36302	-0-		-58814		-0-	1512 6782	1 9	28008	2	Y	6165	6200	0	129	1	429
*03	105307	X	24089	-0-		-81218		-0-	1156 3588	1 9	19345	2	Y	3262	3212	0	127	1	352
*04	101910	X	40716	-0-		-61194		-0-	1756 6584	1 9	32376	2	Y	5985	5660	0	97	1	580
*05	105307	X	38893	-0-		-66414		-0-	1561 7883	1 9	29449	2	Y	7166	7451	0	181	1	114
*06	101910	X	19658	-0-		-82252		-0-	779 4025	1 9	14854	2	Y	3659	3380	0	144	1	249
*07	105307	X	35138	-0-		-70169		-0-	1518 7173	1 9	26447	2	Y	6521	6529	0	107	1	134
*08	105307	X	34712	-0-		-70595		-0-	1530 7164	1 9	26018	2	Y	6513	6287	0	196	1	164
*09	101910	X	36759	-0-		-65151		-0-	1579 7296	1 9	27884	2	Y	6633	6430	0	164	1	203
*10	36254	X	36254	-0-		-0-		-0-	1508 7101	1 9	27645	2	Y	6455	6078	0	144	1	436
11	33600	X	2226	-0-		-31374		-0-	90 417	1 9	1719	2	Y	379	731	0	67	1	17

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A968H RRCID -> 295470 COMPL. DATE 08/16/2023 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 9399 - 20986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		65228	-0-	65228	65228	3394	1	57766	2	Y	3698	3570	0	35	1	93
							4068	9									
09	SHUT IN		283028	-0-	283028	348256	14064	1	248614	2	Y	18500	17933	0	94	1	566
							20350	9									
*10	622171	X	273915	-0-	-348256	-0-	13156	1	241034	2	Y	17932	16886	0	401	1	1211
							19725	9									
*11	269130	X	234615	-0-	-34515	-0-	10955	1	207700	2	Y	14509	14889	0	187	1	644
							15960	9									

GALVAN RANCH WELL #: A970H RRCID -> 295543 COMPL. DATE 08/16/2023 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 9313 - 16978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		84561	-0-	84561	84561	4397	1	74852	2	Y	4829	4662	0	46	1	121
							5312	9									
09	SHUT IN		203063	-0-	203063	287624	10013	1	177009	2	Y	14583	14136	0	122	1	446
							16041	9									
*10	482695	X	195071	-0-	-287624	-0-	9311	1	170544	2	Y	13833	13029	0	316	1	934
							15216	9									
11	188010	X	180800	-0-	-7210	-0-	8361	1	158459	2	Y	12709	12935	0	144	1	564
							13980	9									

GALVAN RANCH WELL #: A962H RRCID -> 295573 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 9587 - 18794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		34355	-0-	34355	34355	1796	1	30606	2	Y	1775	1713	0	17	1	45
							1953	9									
09	SHUT IN		204979	-0-	204979	239334	10052	1	177715	2	Y	15647	15167	0	46	1	479
							17212	9									
*10	442635	X	203301	-0-	-239334	-0-	9538	1	174730	2	Y	17303	16274	0	339	1	1169
							19033	9									
11	188880	X	185717	-0-	-3163	-0-	8483	1	160724	2	Y	15009	15331	0	181	1	666
							16510	9									

GALVAN RANCH WELL #: A966H RRCID -> 295574 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9334 - 18988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		36503	-0-	36503	36503	1884	1	32083	2	Y	2305	2225	0	22	1	58
							2536	9									
09	SHUT IN		207246	-0-	207246	243749	10045	1	177579	2	Y	17838	17291	0	59	1	546
							19622	9									
*10	445516	X	201767	-0-	-243749	-0-	9426	1	172650	2	Y	17901	16851	0	387	1	1209
							19691	9									
11	189540	X	182445	-0-	-7095	-0-	8295	1	157261	2	Y	15354	15695	0	187	1	681
							16889	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D (SA4) WELL #: 1009H RRCID -> 295614 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6623 - 19949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	189658	X	23707	-0-	-165951	-0-	963	1	17876	2	Y	4425	4762	0	95	1	420
							4868	9									
*01	189658	X	11103	-0-	-178555	-0-	507	1	8753	2	Y	1675	1822	0	140	1	133
							1843	9									
*02	171304	X	39424	-0-	-131880	-0-	1604	1	29665	2	Y	7414	7002	0	29	1	516
							8155	9									
*03	189658	X	38331	-0-	-151327	-0-	1670	1	27981	2	Y	7891	7404	0	152	1	851
							8680	9									
*04	183540	X	38061	-0-	-145479	-0-	1556	1	28677	2	Y	7116	7044	0	234	1	689
							7828	9									
*05	189658	X	5342	-0-	-184316	-0-	210	1	4003	2	Y	1026	1484	0	215	1	16
							1129	9									
*06	183540	X	-0-	-0-	-183540	-0-					Y	-0-	16	1			-0-
*07	189658	X	-0-	-0-	-189658	-0-					Y	-0-					-0-
08	189658	X	17048	-0-	-172610	-0-	686	1	11700	2	Y	4238	4092	0	40	1	106
							4662	9									
09	183540	X	27615	-0-	-155925	-0-	1106	1	19556	2	Y	6321	6127	0	107	1	193
							6953	9									
*10	189658	X	26181	-0-	-163477	-0-	1036	1	19008	2	Y	5579	5258	0	137	1	377
							6137	9									
11	17176	X	17176	-0-	-0-	-0-	587	1	11114	2	Y	4977	5075	0	58	1	221
							5475	9									

SAN AMBROSIA F (SA29) WELL #: 2059H RRCID -> 295619 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 6630 PERF.10361 - 19431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	70153	X	33191	-0-	-36962	-0-	1386	1	25720	2	N	5532	5641	0	79	1	525
							6085	9									
*01	70153	X	47736	-0-	-22417	-0-	2147	1	37054	2	N	7759	7494	0	176	1	614
							8535	9									
*02	63364	X	37571	-0-	-25793	-0-	1585	1	29355	2	N	6028	6089	0	134	1	419
							6631	9									
*03	70153	X	38722	-0-	-31431	-0-	1778	1	29742	2	N	6547	6136	0	124	1	706
							7202	9									
*04	67890	X	36321	-0-	-31569	-0-	1563	1	28793	2	N	5423	5410	0	194	1	525
							5965	9									
*05	70153	X	16667	-0-	-53486	-0-	703	1	13258	2	N	2460	2782	0	164	1	39
							2706	9									
*06	67890	X	23058	-0-	-44832	-0-	944	1	17953	2	N	3783	3494	0	70	1	258
							4161	9									
*07	70153	X	36536	-0-	-33617	-0-	1658	1	28891	2	N	5443	5479	0	110	1	112
							5987	9									
*08	70153	X	30053	-0-	-40100	-0-	1362	1	23189	2	Y	5002	4829	0	159	1	126
							5502	9									
09	67890	X	30054	-0-	-37836	-0-	1316	1	23292	2	Y	4951	4800	0	126	1	151
							5446	9									
*10	70153	X	30342	-0-	-39811	-0-	1290	1	23614	2	Y	4944	4654	0	107	1	334
							5438	9									
11	29100	X	28524	-0-	-576	-0-	1177	1	22272	2	Y	4614	4691	0	52	1	205
							5075	9									

GALVAN RANCH WELL #: B932H RRCID -> 295649 COMPL. DATE 08/31/2023 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 9032 - 19838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	SHUT IN		561	-0-	561	561	31	1	530	2	Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		179024	-0-	179024	179585	9045	1	159905	2	Y	9158	8877	0	1	1	280
							10074	9									
*10	508822	X	329237	-0-	-179585	-0-	15870	1	290736	2	Y	20574	19266	0	198	1	1390
							22631	9									
11	297420	X	277040	-0-	-20380	-0-	12981	1	246035	2	Y	16385	16833	0	215	1	727
							18024	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 1159H RRCID -> 295686 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 7055 PERF.18500 - 20716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8009	-0-	-10560	-0-	330	1	6152	2	N	1388	1399	0	18	1	132
							1527	9									
*01	18569	X	4842	-0-	-13727	-0-	179	1	3094	2	N	1426	1401	0	44	1	113
							1569	9									
*02	16772	X	4479	-0-	-12293	-0-	151	1	2766	2	N	1420	1409	0	25	1	99
							1562	9									
*03	18569	X	5439	-0-	-13130	-0-	206	1	3461	2	N	1611	1507	0	29	1	174
							1772	9									
*04	17970	X	5372	-0-	-12598	-0-	190	1	3525	2	N	1506	1486	0	48	1	146
							1657	9									
*05	18569	X	4169	-0-	-14400	-0-	159	1	2958	2	N	956	1042	0	45	1	15
							1052	9									
*06	17970	X	5731	-0-	-12239	-0-	232	1	4447	2	N	956	883	0	23	1	65
							1052	9									
*07	18569	X	6537	-0-	-12032	-0-	258	1	4495	2	N	1622	1626	0	28	1	33
							1784	9									
*08	18569	X	6184	-0-	-12385	-0-	240	1	4104	2	Y	1673	1615	0	49	1	42
							1840	9									
09	17970	X	5894	-0-	-12076	-0-	211	1	3719	2	Y	1785	1730	0	42	1	55
							1964	9									
*10	18569	X	5318	-0-	-13251	-0-	176	1	3262	2	Y	1709	1610	0	39	1	115
							1880	9									
11	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	171	1	3220	2	Y	1776	1794	0	18	1	79
							1954	9									

BRISCOE C (SA12) STATE WELL #: 1339H RRCID -> 295701 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7147 - 20372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	129983	X	49606	-0-	-80377	-0-	1960	1	36334	2	Y	10284	10416	0	139	1	976
							11312	9									
*01	129983	X	61961	-0-	-68022	-0-	2588	1	44620	2	Y	13412	13000	0	326	1	1062
							14753	9									
*02	117404	X	55018	-0-	-62386	-0-	2238	1	41411	2	Y	10335	10447	0	231	1	719
							11369	9									
*03	129983	X	56390	-0-	-73593	-0-	2527	1	42273	2	Y	10536	9907	0	212	1	1136
							11590	9									
*04	125790	X	51639	-0-	-74151	-0-	2112	1	38888	2	Y	9672	9559	0	312	1	937
							10639	9									
*05	129983	X	48813	-0-	-81170	-0-	2003	1	37804	2	Y	8187	8702	0	292	1	130
							9006	9									
*06	125790	X	41987	-0-	-83803	-0-	1655	1	31541	2	Y	7992	7383	0	195	1	544
							8791	9									
*07	129983	X	36817	-0-	-93166	-0-	1602	1	27909	2	Y	6642	6817	0	233	1	136
							7306	9									
*08	129983	X	39678	-0-	-90305	-0-	1756	1	29910	2	Y	7284	7031	0	206	1	183
							8012	9									
*09	125790	X	40563	-0-	-85227	-0-	1753	1	30996	2	Y	7104	6887	0	183	1	217
							7814	9									
*10	129983	X	40582	-0-	-89401	-0-	1698	1	31082	2	Y	7093	6677	0	154	1	479
							7802	9									
11	37840	X	37840	-0-	-0-	-0-	1532	1	29096	2	Y	6556	6670	0	74	1	291
							7212	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C (SA10) STATE WELL #: 1319H RRCID -> 295721 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7116 - 20152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	140895	X	59000	-0-	-81895	-0-	2288	1	42474	2	Y	12944	13084	0	171	1	1228
							14238	9									
*01	140895	X	68955	-0-	-71940	-0-	2830	1	48770	2	Y	15777	15345	0	411	1	1249
							17355	9									
*02	127260	X	57955	-0-	-69305	-0-	2292	1	42410	2	Y	12048	12187	0	272	1	838
							13253	9									
*03	140895	X	61446	-0-	-79449	-0-	2674	1	44791	2	Y	12710	11929	0	248	1	1371
							13981	9									
*04	136350	X	57549	-0-	-78801	-0-	2302	1	42461	2	Y	11624	11492	0	377	1	1126
							12786	9									
*05	140895	X	54481	-0-	-86414	-0-	2188	1	41295	2	Y	9998	10614	0	351	1	159
							10998	9									
*06	136350	X	51094	-0-	-85256	-0-	1965	1	37412	2	Y	10652	9841	0	245	1	725
							11717	9									
*07	140895	X	51371	-0-	-89524	-0-	2192	1	38221	2	Y	9962	10172	0	311	1	204
							10958	9									
*08	140895	X	48503	-0-	-92392	-0-	2140	1	36434	2	Y	9026	8712	0	291	1	227
							9929	9									
*09	136350	X	48647	-0-	-87703	-0-	2054	1	36307	2	Y	9351	9065	0	227	1	286
							10286	9									
*10	140895	X	48377	-0-	-92518	-0-	1970	1	36093	2	Y	9376	8826	0	203	1	633
							10314	9									
*11	45459	X	45459	-0-	-0-	-0-	1803	1	34118	2	Y	8671	8821	0	98	1	385
							9538	9									

BRISCOE C (SA11) STATE WELL #: 1328H RRCID -> 295722 COMPL. DATE 01/14/2022 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7174 - 20587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	106826	X	39231	-0-	-67595	-0-	1720	1	31905	2	Y	5096	4772	0	20	1	483
							5606	9									
*01	106826	X	39538	-0-	-67288	-0-	1752	1	30223	2	Y	6875	6652	0	162	1	544
							7563	9									
*02	96488	X	31073	-0-	-65415	-0-	1336	1	24714	2	Y	4566	4674	0	118	1	318
							5023	9									
*03	106826	X	31612	-0-	-75214	-0-	1497	1	25098	2	Y	4561	4293	0	94	1	492
							5017	9									
*04	103380	X	29301	-0-	-74079	-0-	1257	1	23195	2	Y	4408	4338	0	135	1	427
							4849	9									
*05	106826	X	28386	-0-	-78440	-0-	1222	1	23042	2	Y	3747	3981	0	133	1	60
							4122	9									
*06	103380	X	22951	-0-	-80429	-0-	980	1	18686	2	Y	2986	2759	0	84	1	203
							3285	9									
*07	106826	X	24748	-0-	-82078	-0-	1108	1	19299	2	Y	3946	3981	0	87	1	81
							4341	9									
*08	106826	X	25570	-0-	-81256	-0-	1206	1	20533	2	Y	3483	3363	0	114	1	87
							3831	9									
*09	103380	X	24287	-0-	-79093	-0-	1085	1	19202	2	Y	3636	3524	0	88	1	111
							4000	9									
*10	106826	X	23826	-0-	-83000	-0-	1030	1	18861	2	Y	3577	3367	0	79	1	242
							3935	9									
*11	21505	X	21505	-0-	-0-	-0-	897	1	17023	2	Y	3259	3319	0	37	1	145
							3585	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA C (SA3) WELL #: 3319H RRCID -> 295723 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6712 - 17828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	49197	X	36345	-0-	-12852	-0-	1336	1	24775	2	Y	9304	8935	0	64	1	883
							10234	9									
*01	49197	X	30455	-0-	-18742	-0-	1199	1	20654	2	Y	7820	7789	0	295	1	619
							8602	9									
*02	44436	X	31210	-0-	-13226	-0-	1231	1	22786	2	Y	6539	6568	0	135	1	455
							7193	9									
*03	49197	X	23209	-0-	-25988	-0-	981	1	16420	2	Y	5280	5032	0	134	1	569
							5808	9									
*04	47610	X	28143	-0-	-19467	-0-	1083	1	20009	2	Y	6410	6201	0	157	1	621
							7051	9									
*05	49197	X	24534	-0-	-24663	-0-	959	1	18094	2	Y	4983	5331	0	194	1	79
							5481	9									
*06	47610	X	21031	-0-	-26579	-0-	808	1	15385	2	Y	4398	4063	0	115	1	299
							4838	9									
*07	49197	X	23285	-0-	-25912	-0-	991	1	17249	2	Y	4586	4663	0	128	1	94
							5045	9									
*08	49197	X	22342	-0-	-26855	-0-	1002	1	17097	2	Y	3857	3723	0	131	1	97
							4243	9									
09	47610	X	21883	-0-	-25727	-0-	921	1	16306	2	Y	4233	4104	0	97	1	129
							4656	9									
*10	49197	X	21180	-0-	-28017	-0-	863	1	15804	2	Y	4103	3863	0	92	1	277
							4513	9									
*11	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	207	1	3963	2	Y	1020	1209	0	43	1	45
							1122	9									

GALVAN RANCH WELL #: B930H RRCID -> 295738 COMPL. DATE 09/01/2023 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 9038 - 19773

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	179580	-0-	179580	179580	8989	1	158879	2	N	10647	10320	0	1	1	326
						11712	9									
*10	490218	X	310638	-0-	-179580	-0-	14873	1	272448	2	N	21197	19860	0	231	1	1432
							23317	9									
11	282660	X	266809	-0-	-15851	-0-	12459	1	236156	2	N	16540	17017	0	221	1	734
							18194	9									

BRISCOE C (SA14) WELL #: 1379H RRCID -> 295835 COMPL. DATE 01/14/2022 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7017 - 20153

12	0	W	55652	-0-	55652	1059226	2226	1	41291	2	Y	11032	11293	0	164	1	1047
							12135	9									
01	0	W	52601	-0-	52601	1111827	2172	1	37504	2	Y	11750	11517	0	350	1	930
							12925	9									
02	0	W	46643	-0-	46643	1158470	1884	1	34823	2	Y	9033	9133	0	202	1	628
							9936	9									
03	0	W	47505	-0-	47505	1205975	2112	1	35365	2	Y	9116	8575	0	186	1	983
							10028	9									
04	0	W	43547	-0-	43547	1249522	1782	1	32830	2	Y	8123	8049	0	270	1	787
							8935	9									
05	0	W	43121	-0-	43121	1292643	1762	1	33235	2	Y	7385	7809	0	245	1	118
							8124	9									
06	0	W	37984	-0-	37984	1330627	1502	1	28632	2	Y	7136	6593	0	175	1	486
							7850	9									
07	0	W	37475	-0-	37475	1368102	1634	1	28484	2	Y	6688	6829	0	208	1	137
							7357	9									
08	0	W	40964	-0-	40964	1409066	1833	1	31113	2	Y	7289	7036	0	207	1	183
							8018	9									
09	0	W	36767	-0-	36767	1445833	1584	1	27979	2	Y	6549	6349	0	183	1	200
							7204	9									
*10	0	W	36623	-0-	36623	1482456	1523	1	27916	2	Y	6531	6148	0	142	1	441
							7184	9									
11	0	W	34474	-0-	34474	1516930	1395	1	26477	2	Y	6002	6109	0	68	1	266
							6602	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C (SA13) STATE WELL #: 1359H RRCID -> 295854 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7160 - 20345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	120776	X	47103	-0-	-73673	-0-	1901 9878	1 9	35324	2	Y	8980	9179	0	132	1	852
*01	120776	X	55887	-0-	-64889	-0-	2372 12583	1 9	40932	2	Y	11439	11100	0	285	1	906
*02	109088	X	39855	-0-	-69233	-0-	1644 7800	1 9	30411	2	Y	7091	7307	0	197	1	493
*03	120776	X	44302	-0-	-76474	-0-	2024 8391	1 9	33887	2	Y	7628	7152	0	146	1	823
*04	116880	X	39182	-0-	-77698	-0-	1638 7323	1 9	30221	2	Y	6657	6609	0	226	1	645
*05	120776	X	41020	-0-	-79756	-0-	1714 6965	1 9	32341	2	Y	6332	6675	0	201	1	101
*06	116880	X	35880	-0-	-81000	-0-	1470 6393	1 9	28017	2	Y	5812	5369	0	148	1	396
*07	120776	X	37126	-0-	-83650	-0-	1672 6292	1 9	29162	2	Y	5720	5829	0	170	1	117
*08	120776	X	41276	-0-	-79500	-0-	1887 7238	1 9	32151	2	Y	6580	6352	0	180	1	165
*09	116880	X	35207	-0-	-81673	-0-	1553 6212	1 9	27442	2	Y	5647	5473	0	166	1	173
*10	120776	X	36224	-0-	-84552	-0-	1556 6158	1 9	28510	2	Y	5598	5271	0	122	1	378
*11	116880	X	33151	-0-	-83729	-0-	1379 5656	1 9	26116	2	Y	5142	5234	0	58	1	228

GALVAN RANCH WELL #: A967H RRCID -> 295913 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 9249 - 19355

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*08	SHUT IN	31960	-0-	31960	31960	1667 1910	1 9	28383	2	Y	1736	1675	0	17	1	44
*09	SHUT IN	208400	-0-	208400	240360	10222 17483	1 9	180695	2	Y	15894	15407	0	45	1	486
*10	449378	X	209018	-0-	-240360	-0-	9832 19089	1 9	180097	2	Y	17354	16324	0	344	1	1172
11	198745	X	198745	-0-	-0-	-0-	9108 16964	1 9	172673	2	Y	15422	15729	0	181	1	684

BRISCOE G (SA14) STATE WELL #: 2218H RRCID -> 295941 COMPL. DATE 03/12/2023 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7316 - 14997

*03	22320	X	20758	-0-	-1562	-0-	793 6690	1 9	13275	2	Y	6082	5355	0			727
*04	72796	X	72796	-0-	-0-	-0-	2638 21552	1 9	48606	2	Y	19593	18077	0	200	1	2043
*05	61159	X	61159	-0-	-0-	-0-	2225 16995	1 9	41939	2	Y	15450	16436	0	637	1	420
*06	36640	X	36640	-0-	-0-	-0-	1247 11707	1 9	23686	2	Y	10643	9671	0	504	1	888
*07	46946	X	46946	-0-	-0-	-0-	1911 11750	1 9	33285	2	Y	10682	10808	0	381	1	381
*08	44098	X	44098	-0-	-0-	-0-	1909 9660	1 9	32529	2	Y	8782	8374	0	464	1	325
*09	33480	X	23039	-0-	-10441	-0-	962 5063	1 9	17014	2	Y	4603	4418	0	326	1	184
*10	35472	X	35472	-0-	-0-	-0-	1399 8449	1 9	25624	2	Y	7681	7169	0	130	1	566
*11	33480	X	31234	-0-	-2246	-0-	1223 6791	1 9	23220	2	Y	6174	6336	0	87	1	317

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G (SA15) STATE WELL #: 2229H RRCID -> 295942 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7226 - 15114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	82026	X	44546	-0-	-37480	-0-	1716	1	28760	2	Y	12791	11263	0			1528
							14070	9									
*04	118646	X	118646	-0-	-0-	-0-	4168	1	76814	2	Y	34240	31777	0	420	1	3571
							37664	9									
*05	118846	X	118846	-0-	-0-	-0-	4290	1	80925	2	Y	30574	32202	0	1113	1	830
							33631	9									
*06	106407	X	106407	-0-	-0-	-0-	3946	1	75109	2	Y	24865	22592	0	1028	1	2075
							27352	9									
*07	95500	X	95500	-0-	-0-	-0-	4063	1	70800	2	Y	18761	19277	0	889	1	670
							20637	9									
*08	96733	X	96733	-0-	-0-	-0-	4409	1	75101	2	Y	15657	14930	0	817	1	580
							17223	9									
*09	79380	X	43124	-0-	-36256	-0-	1920	1	34014	2	Y	6536	6274	0	581	1	261
							7190	9									
*10	82026	X	63035	-0-	-18991	-0-	2644	1	48443	2	Y	10862	10138	0	185	1	800
							11948	9									
*11	79380	X	66580	-0-	-12800	-0-	2758	1	52295	2	Y	10479	10617	0	124	1	538
							11527	9									

BRISCOE G WELL #: 109H RRCID -> 295962 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 8000 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	457	1	8484	2	Y	1874	2061	0	46	1	178
							2061	9									
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	119	0	59	1	-0-
*02	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	219	1	4015	2	Y	1189	1106	0			83
							1308	9									
*03	15833	X	15833	-0-	-0-	-0-	641	1	10708	2	Y	4076	3695	0	24	1	440
							4484	9									
*04	13916	X	13916	-0-	-0-	-0-	514	1	9443	2	Y	3599	3569	0	121	1	349
							3959	9									
*05	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	411	1	7738	2	Y	1936	2145	0	109	1	31
							2130	9									
*06	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	422	1	7989	2	Y	2046	1891	0	47	1	139
							2251	9									
*07	11714	X	11714	-0-	-0-	-0-	507	1	8795	2	Y	2193	2227	0	60	1	45
							2412	9									
*08	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-	581	1	9902	2	Y	2099	2026	0	65	1	53
							2309	9									
*09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
*10	14605	X	14605	-0-	-0-	-0-	611	1	11170	2	Y	2567	2416	0	53	1	173
							2824	9									
*11	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	198	1	3771	2	Y	979	1082	0	27	1	43
							1077	9									

BRISCOE G WELL #: 1209H RRCID -> 295972 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7302 - 14181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	55215	-0-	55215	-0-	2220	1	37134	2	Y	14419	12696	0			1723
							15861	9									
04	0	W	114565	-0-	114565	114565	4219	1	77716	2	Y	29664	27819	0	474	1	3094
							32630	9									
05	0	W	115649	-0-	115649	230214	4303	1	81104	2	Y	27493	28876	0	964	1	747
							30242	9									
06	0	W	104634	-0-	104634	334848	4024	1	76610	2	Y	21818	19824	0	920	1	1821
							24000	9									
07	0	W	91084	-0-	91084	425932	3878	1	67573	2	Y	17848	18252	0	780	1	637
							19633	9									
08	0	W	82143	-0-	82143	508075	3700	1	63042	2	Y	14001	13350	0	769	1	519
							15401	9									
09	0	W	60876	-0-	60876	568951	2666	1	47112	2	Y	10089	9685	0	520	1	403
							11098	9									
*10	0	W	48967	-0-	48967	617918	1993	1	36566	2	Y	9462	8883	0	285	1	697
							10408	9									
11	0	W	57175	-0-	57175	675093	2324	1	44030	2	Y	9837	9921	0	108	1	505
							10821	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G (SA13) STATE WELL #: 2209H RRCID -> 295973 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7224 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	32666	-0-	32666	32666	1180 11722	1 9	19764	2	Y	10656	9383	0			1273
04	0	W	103168	-0-	103168	135834	3420 36700	1 9	63048	2	Y	33364	30808	0	350	1	3479
05	0	W	101682	-0-	101682	237516	3467 32808	1 9	65407	2	Y	29825	31410	0	1084	1	810
06	0	W	59441	-0-	59441	296957	1952 20295	1 9	37194	2	Y	18450	16763	0	957	1	1540
07	0	W	79155	-0-	79155	376112	3173 20712	1 9	55270	2	Y	18829	19037	0	660	1	672
08	0	W	79298	-0-	79298	455410	3477 16588	1 9	59233	2	Y	15080	14379	0	814	1	559
09	0	W	55263	-0-	55263	510673	2371 10957	1 9	41935	2	Y	9961	9563	0	560	1	397
*10	0	W	49443	-0-	49443	560116	1987 11057	1 9	36399	2	Y	10052	9427	0	282	1	740
11	0	W	54170	-0-	54170	614286	2192 10446	1 9	41532	2	Y	9496	9634	0	114	1	488

BRISCOE C (SA21) STATE WELL #: 1299H RRCID -> 296027 COMPL. DATE 06/30/2023 TOTAL DEPTH 7257 PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: A926H RRCID -> 296039 COMPL. DATE 07/04/2023 TOTAL DEPTH 9261 PERF. N/A

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

BRISCOE G WELL #: 1098H RRCID -> 296045 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7433 - 16125

06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	W	8157	-0-	8157	8157	314 1900	1 9	5943	2	N	1727	1670	0	6	1	89

GALVAN RANCH WELL #: A922H RRCID -> 296056 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 9190 PERF. N/A

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

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE B (SA12) WELL #: 2569H RRCID -> 296074 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6959 - 18741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	38321	-0-	38321	38321	1563 7112	1 9	29646	2	N	6465	6589	0	75	1	287

BRISCOE B (SA14) WELL #: 2589H RRCID -> 296075 COMPL. DATE 08/24/2022 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6951 - 19148

06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE A WELL #: 919H RRCID -> 296082 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7622 - 14576

06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN AMBROSIA F (SA34) WELL #: 2148H RRCID -> 296083 COMPL. DATE 07/29/2023 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7072 - 17493

*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE C WELL #: 2328H RRCID -> 296086 COMPL. DATE 01/01/2023 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 8134 - 17322

06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE C (SA15) STATE WELL #: 1239H RRCID -> 296113 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 7098 PERF. N/A

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

SAN AMBROSIA F (SA32) WELL #: 2139H RRCID -> 296118 COMPL. DATE 07/25/2023 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6949 - 17407

*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA31) WELL #: 2128H RRCID -> 296119 COMPL. DATE 07/27/2023 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7095 - 17687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS ANGELES (4700) 54941 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
REPUBLIC EES, LLC 702639
TERVITA LOS ANGELES TRD WELL #: 1 RRCID -> 265589 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4804 - 5070

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS CUATROS (JAMES LIME) 54948 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
CPL WELL #: 1 RRCID -> 147923 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6525 - 6575

06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					13
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					13
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					13
09	450	N	366	-0-	-84	-0-	366	3			N	-0-					13
10	465	N	289	-0-	-176	-0-	289	3			N	-0-					13
11	450	N	351	-0-	-99	-0-	351	3			N	-0-					13

RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173161 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6190 - 6262

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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

06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

BAYLOR OPERATING, LLC 058832
MAVERICK COUNTY WELL #: 3 RRCID -> 075783 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6198 - 6689

06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					13
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					13
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					13
09	450	N	366	-0-	-84	-0-	366	3			N	-0-					13
10	465	N	289	-0-	-176	-0-	289	3			N	-0-					13
11	450	N	351	-0-	-99	-0-	351	3			N	-0-					13

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832
MAVERICK COUNTY WELL #: 5 RRCID -> 075785 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					13
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					13
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					13
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					13
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					13
*11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					13

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 1 RRCID -> 076702 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					13
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					13
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					13
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					13
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					13
*11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					13

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 4 RRCID -> 079021 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5950 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					13
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					13
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					13
09	450	N	366	-0-	-84	-0-	366	3			N	-0-					13
10	465	N	289	-0-	-176	-0-	289	3			N	-0-					13
11	450	N	351	-0-	-99	-0-	351	3			N	-0-					13

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 5 RRCID -> 080425 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6000 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					13
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					13
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					13
09	450	N	366	-0-	-84	-0-	366	3			N	-0-					13
10	465	N	289	-0-	-176	-0-	289	3			N	-0-					13
11	450	N	351	-0-	-99	-0-	351	3			N	-0-					13

COOPER, J. L. WELL #: 1061 RRCID -> 111684 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6470 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					13
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					13
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					13
09	450	N	366	-0-	-84	-0-	366	3			N	-0-					13
10	465	N	289	-0-	-176	-0-	289	3			N	-0-					13
11	450	N	351	-0-	-99	-0-	351	3			N	-0-					13

LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					13
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					13
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					13
09	450	N	366	-0-	-84	-0-	366	3			N	-0-					13
10	465	N	289	-0-	-176	-0-	289	3			N	-0-					13
11	450	N	351	-0-	-99	-0-	351	3			N	-0-					13

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BURR "D" WELL #: 1H RRCID -> 252815 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 6933 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					56
07	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-					56
08	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					56
09	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					56
10	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					56
11	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-					56

HORIZON ENERGY 400068
BURR RANCH -7- WELL #: 1A RRCID -> 077334 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6340 - 6923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	1793	2	15	9	N	14					175
07	1922	N	1894	-0-	-28	-0-	1872	2	22	9	N	20					195
08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1850	2	32	9	N	29	192	1			32
09	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1788	2	25	9	N	23					55
10	1891	N	1882	-0-	-9	-0-	1848	2	34	9	N	31					86
11	1830	N	1783	-0-	-47	-0-	1753	2	30	9	N	27					113

BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	455	-0-	-25	-0-	454	2	1	9	N	1					139
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					139
08	589	N	408	-0-	-181	-0-	408	2			N	-0-					139
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					139
10	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	2			N	-0-					139
11	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	2			N	-0-					139

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MAVERICK COUNTY WELL #: 2 RRCID -> 076701 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

QUEMADO ENERGY, L.L.C. 684599
TAYLOR-CARSON TURNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081977 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6196 - 7001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
RIO GRAND EXPLORATION, LLC //CONT.// 712691
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			42
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			42
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			42
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			42
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			42
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			42

XOG OPERATING LLC 945921
TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 3 RRCID -> 079445 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6678 - 6822

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME WELL #: 1 RRCID -> 080752 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6182 - 6980

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RITCHIE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 081133 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5913 - 6167

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TABOR W. H. WELL #: 63 RRCID -> 074319 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LULING-BRANYON (1700) //CONT.// 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
TABOR W. H. WELL #: 62 RRCID -> 074320 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TABOR W. H. WELL #: 64 RRCID -> 074321 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 074323 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORSET-TILLER WELL #: 16 RRCID -> 082179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1785 - 1887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCKEAN, A. J. & J. M. WELL #: 29 RRCID -> 178403 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYLES RANCH (ESCONDIDO) 55960 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
LYLES, LORA WELL #: 7 RRCID -> 082272 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 525 PERF. 416 - 432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M.E.G. (OLMOS 3900) 56145 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
2 D OIL & GAS LLC 953828
MCARTY WELL #: 1 RRCID -> 271223 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 4156 - 4224

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALKEK WELL #: 8 RRCID -> 143920 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 2542 - 2636

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALKEK WELL #: 10 RRCID -> 146888 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2639 - 2852

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 192739 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2346 - 3400

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 195515 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2461 - 2919

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 035060
ALKEK WELL #: 16 RRCID -> 197031 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2385 - 5264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESPADA OPERATING LLC 254277
BANDERA ALKEK WELL #: 2307 RRCID -> 243338 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 2544 PERF. 2404 - 3313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGUELLITOS (5900) 56794 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
FIRST UNITED OIL & GAS CORP. 269053
WITHERS WELL #: RRCID -> 114864 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5904 - 5913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2001

MARTIN RANCH (EDWARDS) 57786 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
MEYERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 275272 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 11559 PERF.10330 - 11396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARY ANNA (SAN MIGUEL-D) 57879 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
SEARCY WELL #: 2 T RRCID -> 106617 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2392 - 2396

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

MASSIE (STRAWN) 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 099806 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11102 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5850	X	5584	-0-	-266	-0-	5584	3			N	-0-					-0-
07	6045	X	5551	-0-	-494	-0-	5551	3			N	-0-					-0-
08	6045	X	5399	-0-	-646	-0-	5399	3			N	-0-					-0-
09	5850	X	5255	-0-	-595	-0-	5255	3			N	-0-					-0-
10	5766	X	4827	-0-	-939	-0-	4827	3			N	-0-					-0-
11	5580	X	4570	-0-	-1010	-0-	4570	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	496	N	331	-0-	-165	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	3			N	-0-					-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
10	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-

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
06	3000	N	2050	-0-	-950	1790	2050	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1849	-0-	-1251	539	1849	3			N	-0-					-0-
08	2600	N	2061	-0-	-539	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
09	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
10	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 102697 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1216	-0-	-74	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1195	-0-	-107	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	1127	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 103165 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 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
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	434	N	284	-0-	-150	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					-0-
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
11	390	N	315	-0-	-75	-0-	315	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
ACTON, PAMELA WELL #: 2 RRCID -> 103401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11510 PERF.11101 - 11173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	863	-0-	-160	-0-	863	3			N	-0-					-0-
08	899	N	850	-0-	-49	-0-	850	3			N	-0-					-0-
09	840	N	818	-0-	-22	-0-	818	3			N	-0-					-0-
10	868	N	466	-0-	-402	-0-	466	3			N	-0-					-0-
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 103785 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10892 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1270	-0-	-94	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1142	-0-	-118	-0-	1142	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 104730 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11259 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 105972 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11246 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	3			N	-0-					-0-
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					-0-
09	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	3			N	-0-					-0-
10	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 3 RRCID -> 106432 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 11822 PERF.11313 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1767	-0-	-1233	448	1767	3			N	-0-					-0-
07	2206	N	1758	-0-	-448	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1675	-0-	-247	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1696	-0-	-74	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1701	-0-	-66	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1568	-0-	-52	-0-	1568	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 107525 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 12269 PERF.11566 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
07	682	N	609	-0-	-73	-0-	609	3			N	-0-					-0-
08	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	3			N	-0-					-0-
09	630	N	509	-0-	-121	-0-	509	3			N	-0-					-0-
10	620	N	538	-0-	-82	-0-	538	3			N	-0-					-0-
11	570	N	515	-0-	-55	-0-	515	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 148510 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11130 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-					-0-
11	330	N	281	-0-	-49	-0-	281	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 149282 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1136	-0-	-166	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1086	-0-	-24	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1014	-0-	-66	-0-	1014	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 150571 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11270 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1007	-0-	-73	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	941	-0-	-144	-0-	941	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	895	-0-	-125	-0-	895	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 1 RRCID -> 151313 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11042 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
11	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 4 RRCID -> 152991 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11300 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
07	806	N	712	-0-	-94	-0-	712	3			N	-0-					-0-
08	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	3			N	-0-					-0-
09	690	N	655	-0-	-35	-0-	655	3			N	-0-					-0-
10	713	N	626	-0-	-87	-0-	626	3			N	-0-					-0-
11	660	N	600	-0-	-60	-0-	600	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 153127 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 11616 PERF.11393 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1239	-0-	-404	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1187	-0-	-115	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1064	-0-	-176	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	929	-0-	-211	-0-	929	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 5 RRCID -> 153541 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11270 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	3			N	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
10	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					-0-
11	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2A RRCID -> 157218 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11250 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
ACTON, PAMELA WELL #: 6 RRCID -> 157575 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11295 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	441	-0-	-99	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
09	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	3			N	-0-					-0-
10	465	N	310	-0-	-155	-0-	310	3			N	-0-					-0-
11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 7 RRCID -> 157893 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11202 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
07	961	N	826	-0-	-135	-0-	826	3			N	-0-					-0-
08	868	N	806	-0-	-62	-0-	806	3			N	-0-					-0-
09	810	N	773	-0-	-37	-0-	773	3			N	-0-					-0-
10	837	N	762	-0-	-75	-0-	762	3			N	-0-					-0-
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 159575 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11260 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2065	-0-	-935	1735	2065	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2030	-0-	-1070	665	2030	3			N	-0-					-0-
08	2618	N	1953	-0-	-665	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	1855	-0-	-215	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1781	-0-	-234	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1686	-0-	-204	-0-	1686	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 2RH RRCID -> 160077 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11649 - 13155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
07	930	N	692	-0-	-238	-0-	692	3			N	-0-					-0-
08	775	N	703	-0-	-72	-0-	703	3			N	-0-					-0-
09	720	N	657	-0-	-63	-0-	657	3			N	-0-					-0-
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
11	690	N	627	-0-	-63	-0-	627	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 165571 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11384 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
07	930	N	689	-0-	-241	-0-	689	3			N	-0-					-0-
08	775	N	653	-0-	-122	-0-	653	3			N	-0-					-0-
09	690	N	639	-0-	-51	-0-	639	3			N	-0-					-0-
10	682	N	623	-0-	-59	-0-	623	3			N	-0-					-0-
11	630	N	563	-0-	-67	-0-	563	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 8 RRCID -> 166926 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
07	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
08	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
09	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
10	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 166943 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11050 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	943	-0-	-80	-0-	943	3			N	-0-					-0-
11	990	N	906	-0-	-84	-0-	906	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MARLEY '68' WELL #: 1H RRCID -> 166947 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 14086 PERF.11365 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	X	1467	-0-	-363	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
07	1891	X	1465	-0-	-426	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
08	1891	X	1381	-0-	-510	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
09	1830	X	1427	-0-	-403	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
10	1674	X	1638	-0-	-36	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 9 RRCID -> 167956 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 11737 PERF.11357 - 11737

06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	972	-0-	-113	-0-	972	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	960	-0-	-63	-0-	960	3			N	-0-					-0-
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
10	961	N	906	-0-	-55	-0-	906	3			N	-0-					-0-
11	930	N	755	-0-	-175	-0-	755	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 7 RRCID -> 168119 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10871 - 11200

06	3000	N	2399	-0-	-601	2537	2399	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2396	-0-	-704	1833	2396	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2358	-0-	-742	1091	2358	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2164	-0-	-836	255	2164	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	1928	-0-	-459	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	1741	-0-	-539	-0-	1741	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 10H RRCID -> 169789 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11366 - 13457

06	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 9 RRCID -> 172839 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11001 - 11348

06	2880	X	2484	-0-	-396	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2512	-0-	-464	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2522	-0-	-454	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2457	-0-	-423	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
10	2573	X	2384	-0-	-189	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	2297	-0-	-133	-0-	2297	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "AB" WELL #: 1 RRCID -> 172891 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10950 - 11400

06	3000	N	5490	-0-	2490	8346	5490	3			N	-0-					-0-
07	13165	X	4819	-0-	-8346	-0-	4819	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	3			N	-0-					-0-
09	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
10	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	3			N	-0-					-0-
11	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 4 RRCID -> 173846 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10873 - 11240

06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1102	-0-	-138	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1077	-0-	-101	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	992	-0-	-88	-0-	992	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	968	-0-	-148	-0-	968	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	845	-0-	-205	-0-	845	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MARLEY, JESS WELL #: 3 RRCID -> 173849 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10995 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
09	330	N	276	-0-	-54	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
07	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
08	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
09	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	3302	-0-	-1069	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	2942	-0-	-1288	-0-	2942	2			N	-0-					-0-

WEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 152294 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
10	992	N	753	-0-	-239	-0-	753	2			N	-0-					-0-
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-

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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA WTP LP 630555
WEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 089655 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11100 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
07	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
09	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
10	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
11	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 1 RRCID -> 093366 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11051 - 11171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
10	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
WEST -D- WELL #: 1 RRCID -> 099210 COMPL. DATE 07/14/1990 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11139 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
08	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
10	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1283	-0-	-217	-0-	1283	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 2 RRCID -> 102469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11364 - 11525

06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
07	713	N	583	-0-	-130	-0-	583	2			N	-0-					-0-
08	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	2			N	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 2 RRCID -> 103543 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11086 - 11240

06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

WEST -A- WELL #: 2 RRCID -> 104731 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11294 - 11550

06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
07	682	N	473	-0-	-209	-0-	473	2			N	-0-					-0-
08	651	N	399	-0-	-252	-0-	399	2			N	-0-					-0-
09	570	N	385	-0-	-185	-0-	385	2			N	-0-					-0-
10	465	N	369	-0-	-96	-0-	369	2			N	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 4 RRCID -> 149238 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 11555 PERF.11188 - 11410

06	3000	N	2348	-0-	-652	2975	2348	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2256	-0-	-844	2131	2256	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2180	-0-	-920	1211	2180	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	1891	-0-	-1109	102	1891	2			N	-0-					-0-
10	1616	N	1514	-0-	-102	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 3 RRCID -> 149598 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11264 - 11458

06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
07	496	N	355	-0-	-141	-0-	355	2			N	-0-					-0-
08	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					-0-
09	480	N	408	-0-	-72	-0-	408	2			N	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
11	420	N	300	-0-	-120	-0-	300	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 3 RRCID -> 150232 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11298 - 11520

06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
07	837	N	494	-0-	-343	-0-	494	2			N	-0-					-0-
08	589	N	470	-0-	-119	-0-	470	2			N	-0-					-0-
09	570	N	524	-0-	-46	-0-	524	2			N	-0-					-0-
10	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2			N	-0-					-0-
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

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
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 5 RRCID -> 168638 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11069 - 11271

06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1060	-0-	-304	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1004	-0-	-112	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1167	-0-	-153	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 6 RRCID -> 168700 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11260 - 11428

06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					-0-
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
09	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					-0-
10	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-					-0-
11	510	N	259	-0-	-251	-0-	259	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 7 RRCID -> 178470 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11258 - 11515

06	600	N	548	-0-	-52	-0-	548	2			N	-0-					-0-
07	713	N	560	-0-	-153	-0-	560	2			N	-0-					-0-
08	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	2			N	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
10	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					-0-
11	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 4 RRCID -> 178471 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11073 - 11464

06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	372	N	206	-0-	-166	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	279	N	198	-0-	-81	-0-	198	2			N	-0-					-0-
09	240	N	182	-0-	-58	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 8 RRCID -> 178919 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11160 - 11465

06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	2			N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 3 RRCID -> 179191 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11138 - 11400

06	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
07	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
08	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
09	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
10	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
11	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-

MAYA (S.M.D.) 58584 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
PICKENS-COFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 183534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2088 - 2112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER) 58670 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
INDIGO PETROLEUM, LLC 423832
MAYFIELD "A" WELL #: 1 RRCID -> 224626 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8980 - 9012

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD "E" WELL #: 1 RRCID -> 224889 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9045 PERF. 8700 - 8800

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD "206" WELL #: 1H RRCID -> 230353 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9016 - 11410

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 231908 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9786 - 11733

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
07	310	N	1059	-0-	749	-0-	1059	1			N	-0-					209
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	944	2	21	9	N	19					228
10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					228
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	124	N	500	-0-	376	-0-	500	1			N	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					24
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					24
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC 076738
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERVA-ROCKDALE 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC. 169786
JEFFRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 128641 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1260 - 1280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERVA-ROCKDALE //CONT.// 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
STEDMAN OIL & GAS CO. 816730
PRATT, S. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 091648 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 1306 PERF. 982 - 992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEDMAN, S. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 091649 COMPL. DATE 01/17/1981 TOTAL DEPTH 1420 PERF. 944 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEJAS EXPLORATION INC. 841275
BEATHARD, EARL WELL #: 3 RRCID -> 112485 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 1415 PERF. 1298 - 1320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MULA PASTURE (EDWARDS LIME) 63672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 140185 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					181
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					181
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					181
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					181
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					181
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					181

MULE CREEK (OLMOS) 63735 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
RALSTON OIL & GAS COMPANY 689275
HALSELL -B- WELL #: 1 RRCID -> 061022 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A) 65494 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
MILBY WELL #: 1 A RRCID -> 141475 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2118 - 2130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A) //CONT.// 65494 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
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	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
11	750	N	598	-0-	-152	-0-	598	2			N	-0-					-0-

MILBY WELL #: 4 RRCID -> 141578 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 2100 - 2114

06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
11	600	N	470	-0-	-130	-0-	470	2			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC 082443
BUNGER "30" WELL #: 5 RRCID -> 196012 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4012 - 4298

06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 1 RRCID -> 196157 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3590 - 3966

06	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 1 RRCID -> 196271 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109

06	120	N	34	-0-	-86	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 2 RRCID -> 196272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700

06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
BUNGER "30" WELL #: 4 RRCID -> 202546 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4254 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-

MILLS 19 WELL #: 3 RRCID -> 202986 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3050 - 4014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	56	-0-	-124	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	186	N	74	-0-	-112	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 7 RRCID -> 203272 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 6 RRCID -> 203274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3192 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 2 RRCID -> 203296 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 4125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BUNGER "30" WELL #: 8 RRCID -> 207226 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3444 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443

BUNGER "30" WELL #: 9 RRCID -> 207616 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 4 RRCID -> 208530 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3022 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "126" WELL #: 3 RRCID -> 209207 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 6 RRCID -> 209211 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
07	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	3			N	-0-					-0-
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 10 RRCID -> 209736 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 7 RRCID -> 209799 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3166 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 5 RRCID -> 211333 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
BUNGER "30" WELL #: 10 RRCID -> 212106 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3886 - 4407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 9 RRCID -> 212160 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 3908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 11 RRCID -> 213038 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS -128- WELL #: 1 RRCID -> 071142 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 17511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-

PEARSALL (AUSTIN CHALK) 69981 125 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
LASITER-WOOD ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257597 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 6032 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGGETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257600 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 6224 - 6573

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 #: 6 RRCID -> 230632 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7811 - 8255

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

PEARSALL (BUDA, S.) 69981 375 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
OPPENHEIMER-CALVERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284610 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6016 - 10981

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CML EXPLORATION, LLC 120648
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 289800 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6738 - 13940

06	2040	#	1383	-0-	-657	-0-	177	1	1206	2	N	-0-					-0-
07	2108	#	1512	-0-	-596	-0-	172	1	1340	2	N	-0-					-0-
08	1581	#	1370	-0-	-211	-0-	189	1	1181	2	N	-0-					-0-
09	1440	#	1252	-0-	-188	-0-	229	1	1023	2	N	-0-					-0-
10	1519	#	640	-0-	-879	-0-	24	1	616	2	N	-0-					-0-
11	1470	#	1374	-0-	-96	-0-	1372	2	2	9	N	2	2	8			-0-

PEARSALL (SAN MIGUEL) 69981 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC 765601
PEARSALL SWD WELL #: 1 RRCID -> 266209 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 4330 - 4360

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEMBERTON (NAVARRO) 70374 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
Y OIL COMPANY INC. 950440
DREYFUS, JACK J. WELL #: 1 RRCID -> 137179 COMPL. DATE 11/11/1988 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 1983 - 1989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC 250718
COVERT, F. M. WELL #: 1690H RRCID -> 200654 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5785 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	728	-0-	-262	-0-	728	3			N	-0-					438
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	695	3	80	9	N	73	167	1			344
08	806	N	516	-0-	-290	-0-	516	3			N	-0-					344
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	895	3	92	9	N	84					428
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					428
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					428

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	510	N	394	-0-	-116	-0-	394	3			N	-0-					17
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					17
08	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	3			N	-0-					17
09	390	N	245	-0-	-145	-0-	245	3			N	-0-					17
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					17
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					17

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
06	1830	N	1819	-0-	-11	-0-	1819	3			N	-0-					58
07	1891	N	1745	-0-	-146	-0-	1745	3			N	-0-					58
08	1891	N	1312	-0-	-579	-0-	1312	3			N	-0-					58
09	1830	N	1690	-0-	-140	-0-	1690	3			N	-0-					58
10	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			N	-0-					58
11	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					58

KOTHMAN WELL #: 1675H RRCID -> 202114 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5951 - 7425

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

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718

KOTHMAN WELL #: 1691H RRCID -> 202947 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5862 - 6909

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

COMANCHE RANCH WELL #: W102H RRCID -> 205342 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4600 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 1015H RRCID -> 207293 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 5000 - 6600

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

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
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOTHMAN WELL #: 2691 H RRCID -> 210715 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5922 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	504	-0-	-36	-0-	504	3			N	-0-					-0-
07	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					-0-
08	496	N	349	-0-	-147	-0-	349	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3726	-0-	726	726	3726	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2768	-0-	-332	394	2768	3			N	-0-					-0-
11	2047	N	1653	-0-	-394	-0-	1653	3			N	-0-					-0-

COVERT WELL #: 118H RRCID -> 211755 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6105 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	428	-0-	-142	-0-	428	3			N	-0-					32
07	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	3			N	-0-					32
08	434	N	309	-0-	-125	-0-	309	3			N	-0-					32
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					32
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					32
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					32

KOTHMAN WELL #: 1629H RRCID -> 212844 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5874 - 7189

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

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
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
06	900	N	685	-0-	-215	-0-	685	3			N	-0-					40
07	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	3			N	-0-					40
08	744	N	543	-0-	-201	-0-	543	3			N	-0-					40
09	690	N	379	-0-	-311	-0-	379	3			N	-0-					40
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					40
11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					40

O'MEARA WELL #: 1679 RRCID -> 216216 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					22
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					22
08	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	3			N	-0-					22
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					22
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					22
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					22

COVERT, F. M. WELL #: 1472H RRCID -> 221049 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	3			N	-0-					23
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					23
08	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					23
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					23
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					23
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					23

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
06	210	N	14	-0-	-196	-0-	14	3			N	-0-					33
07	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	3			N	-0-					33
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					33
09	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			N	-0-					33
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					33
11	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-					33

WEBB, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 228815 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					70
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					70
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					70
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					70
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					70
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					70

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
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
09	420	N	312	-0-	-108	-0-	312	2			N	-0-					-0-
10	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	2			N	-0-					-0-
11	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	2			N	-0-					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
PENA CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 265229 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7439 - 8352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
KOTHMAN, I.O.K. WELL #: 25 RRCID -> 088334 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2226 - 2231

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENA CREEK (OLMOS 2400) 70411 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
MYERS, J. S. ET AL WELL #: 303 RRCID -> 125973 COMPL. DATE 11/30/1987 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2089 - 2550

06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENA CREEK (OLMOS 2400) //CONT.// 70411 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
MEYERS, J. S. ET AL WELL #: 304 RRCID -> 126378 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2141 - 2602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	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 #: RRCID -> 071125 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 5104 - 5142

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILOSA, EAST (2ND SAN MIGUEL) 71520 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MUNOZ FARMS OPERATING CO., LLC 593191
PERLITZ-WRANGLER WELL #: 2 RRCID -> 209362 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2532 - 2538

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

POLECAT CREEK (PENN) 72221 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
COTTLE WELL #: 1 RRCID -> 150089 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5752 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

PRUE RANCH (OLMOS A) 73305 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
LP OPERATING, LLC 480178
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HITZFELDER WELL #: 6 RRCID -> 193850 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 2530 - 2540

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SNOOTS B WELL #: 3 RRCID -> 290443 COMPL. DATE 06/03/2020 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2550 - 2555

06	14B2 EXT	1969	-0-	1969	4055	1969	3			N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4055					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4055					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4055					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4055					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4055					N	-0-					10

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 221358 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7503 - 7761

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE (10,600 WILCOX) 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LINDHOLM C S WELL #: 1A RRCID -> 112239 COMPL. DATE 10/26/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10613 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4710	X	2900	-0-	-1810	-0-	125	1	2761	3	Y	13					45
							14	9									
07	2449	X	2016	-0-	-433	-0-	75	1	1917	3	Y	22					67
							24	9									
08	2449	X	2362	-0-	-87	-0-	115	1	2247	3	Y	-0-					67
09	2910	X	2067	-0-	-843	-0-	117	1	1950	3	Y	-0-					67
10	3007	X	2202	-0-	-805	-0-	121	1	2080	3	Y	1					68
							1	9									
11	2910	X	1989	-0-	-921	-0-	99	1	1890	3	Y	-0-					68

LINDHOLM, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 112584 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10517 - 10553

06	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	277	1	6243	3	Y	-0-					23
07	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	206	1	5211	3	Y	-0-					23
08	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	248	1	5185	3	Y	-0-					23
09	6510	X	5098	-0-	-1412	-0-	296	1	4802	3	Y	-0-					23
10	6727	X	5966	-0-	-761	-0-	303	1	5663	3	Y	-0-					23
11	6510	X	5346	-0-	-1164	-0-	264	1	5082	3	Y	-0-					23

RHODE, D. W. 26 WELL #: 1 RRCID -> 115105 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10506 - 10556

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. 26 WELL #: 2 RRCID -> 119199 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10518 - 10580

06	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	374	1	8416	3	Y	90	70	1			113
							99	9									
07	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	389	1	9809	3	Y	103	77	1			139
							113	9									
08	9114	X	8593	-0-	-521	-0-	380	1	8071	3	Y	129	171	1			97
							142	9									
09	8880	X	6778	-0-	-2102	-0-	385	1	6317	3	Y	69	97	1			69
							76	9									
10	10323	X	6534	-0-	-3789	-0-	341	1	6191	3	Y	2					71
							2	9									
11	9990	X	6003	-0-	-3987	-0-	287	1	5566	3	Y	136	72	1			135
							150	9									

RHODE, D. W. 26 WELL #: 3 RRCID -> 119564 COMPL. DATE 12/07/1985 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10519 - 10564

06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-	7	1			2
07	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	1	2	1			1
08	3193	X	579	-0-	-2614	-0-	26	1	545	3	Y	7	1	1			7
							8	9									
09	1110	X	337	-0-	-773	-0-	19	1	315	3	Y	3	7	1			3
							3	9									
10	24	X	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					3
11	570	X	329	-0-	-241	-0-	17	1	309	3	Y	3	3	1			3
							3	9									

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
06	4500	X	1548	-0-	-2952	-0-	64	1	1464	3	Y	18	17	1			2
							20	9									
07	9951	X	1895	-0-	-8056	-0-	71	1	1802	3	Y	20	10	1			12
							22	9									
08	9951	X	1764	-0-	-8187	-0-	80	1	1652	3	Y	29	34	1			7
							32	9									
09	1560	X	756	-0-	-804	-0-	43	1	705	3	Y	7	7	1			7
							8	9									
10	1891	X	1227	-0-	-664	-0-	64	1	1154	3	Y	8					15
							9	9									
11	1830	X	1101	-0-	-729	-0-	53	1	1011	3	Y	34	15	1			34
							37	9									

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134358 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10554 - 10652

06	3600	X	3114	-0-	-486	-0-	132	1	2982	3	Y	-0-					17
07	6138	X	3261	-0-	-2877	-0-	127	1	3134	3	Y	-0-					17
08	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	159	1	3297	3	Y	-0-					17
09	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	200	1	3316	3	Y	-0-					17
10	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	225	1	4369	3	Y	-0-					17
11	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	176	1	3414	3	Y	-0-					17

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136506 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10750 - 10827

06	1500	X	1471	-0-	-29	-0-	60	1	1411	3	Y	-0-					11
07	1271	X	635	-0-	-636	-0-	21	1	614	3	Y	-0-					11
08	682	X	515	-0-	-167	-0-	24	1	491	3	Y	-0-					11
09	1470	X	608	-0-	-862	-0-	35	1	573	3	Y	-0-					11
10	1519	X	610	-0-	-909	-0-	30	1	580	3	Y	-0-					11
11	1470	X	434	-0-	-1036	-0-	21	1	413	3	Y	-0-					11

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144622 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10750

06	840	N	786	-0-	-54	-0-	32	1	752	3	Y	2					15
							2	9									
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	41	1	968	3	Y	12					27
							13	9									
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	41	1	847	3	Y	3					30
							3	9									
09	780	N	536	-0-	-244	-0-	31	1	505	3	Y	-0-					30
10	1023	N	587	-0-	-436	-0-	30	1	557	3	Y	-0-					30
11	870	N	537	-0-	-333	-0-	27	1	509	3	Y	1					31
							1	9									

LINDHOLM, C. S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144901 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10554 - 10654

06	3000	N	558	-0-	-2442	4683	27	1	529	3	Y	2					9
							2	9									
07	7817	X	3134	-0-	-4683	-0-	118	1	2988	3	Y	25					34
							28	9									
08	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	88	1	1860	3	Y	6					40
							7	9									
09	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	89	1	1399	3	Y	-0-					40
10	3131	X	1087	-0-	-2044	-0-	55	1	1032	3	Y	-0-					40
11	3030	X	1888	-0-	-1142	-0-	93	1	1793	3	Y	2					42
							2	9									

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RHODE, D. W. 26 WELL #: 5 RRCID -> 213903 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10462 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	466	1	10523	3	Y	100	88	1			144
							110	9									
07	10819	X	8383	-0-	-2436	-0-	317	1	7971	3	Y	86	94	1			136
							95	9									
08	9052	X	7043	-0-	-2009	-0-	319	1	6624	3	Y	91	156	1			71
							100	9									
09	10680	X	8545	-0-	-2135	-0-	490	1	7965	3	Y	82	71	1			82
							90	9									
10	11036	X	8660	-0-	-2376	-0-	446	1	8197	3	Y	15					97
							17	9									
11	10680	X	8155	-0-	-2525	-0-	393	1	7538	3	Y	204	98	1			203
							224	9									

RHODE RANCH (BASAL HOUSE) 76212 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
TEXAS ENERGEN INC. 101159
RHODE RANCH WELL #: 7801 RRCID -> 261633 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11012 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	15	-0-	15	-0-	14	2	1	9	N	1					68
06	0	N	10	-0-	10	-0-	9	2	1	9	N	1					69
07	0	N	14	-0-	14	-0-	13	2	1	9	N	1					70
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	2	1	9	N	1					71
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

RHODE RANCH (WILCOX 1ST 7300) 76212 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 213924 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7750 - 7761

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

RHODE RANCH, EAST (QUEEN CITY 1) 76213 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. 9 WELL #: 8C RRCID -> 146890 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 5760 - 5766

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

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST) 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
TEXAS ENERGEN INC. 101159
RHODE RANCH WELL #: 7701 RRCID -> 279642 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7518 - 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
*05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	N	1					112
*06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	17	2	1	9	N	1					113
*07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	N	1					114
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	2	1	9	N	1					115
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
TEXAS ENERGEN INC. //CONT.// 101159
RHODE RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 290653 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7332 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	2	1	9	N	1					69
*06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	2	1	9	N	1					70
*07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	2	1	9	N	1					71
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	N	1					72
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 C RRCID -> 000406 COMPL. DATE 03/23/2022 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 3812 - 3832

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 U RRCID -> 074919 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 0 - 7318

06	6570	X	6124	-0-	-446	-0-	743	1	5360	3	Y	19					67
							21	9									
07	6789	X	6400	-0-	-389	-0-	702	1	5674	3	Y	22					89
							24	9									
08	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	734	1	6424	3	Y	29					118
							32	9									
09	6120	X	5969	-0-	-151	-0-	638	1	5314	3	Y	15	100	1			33
							17	9									
10	6386	X	6377	-0-	-9	-0-	727	1	5619	3	Y	28					61
							31	9									
11	6960	X	5650	-0-	-1310	-0-	646	1	4974	3	Y	27					88
							30	9									

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	X	586	-0-	-224	-0-	69	1	496	3	Y	19					46
							21	9									
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	67	1	539	3	Y	22					68
							24	9									
08	589	N	545	-0-	-44	-0-	53	1	460	3	Y	29					97
							32	9									
09	600	N	554	-0-	-46	-0-	58	1	479	3	Y	15	84	1			28
							17	9									
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	73	1	566	3	Y	28					56
							31	9									
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	60	1	461	3	Y	27					83
							30	9									

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 T RRCID -> 000420 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7568 - 7574

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 T RRCID -> 091080 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7522 - 7542

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		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

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 9100) 76213 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 4 RRCID -> 091136 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 13678 PERF. 9146 - 9170

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 10400) 76213 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -18- WELL #: 5 RRCID -> 101636 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10422 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, SOUTH (QUEEN CITY) 76216 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
HARDIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 176018 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 4950 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, SW (FB-B) 76218 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

RHODE RANCH, SW (SAND 5) 76218 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
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
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					59
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					59
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) 76219 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RHODE, D. W. -19- WELL #: 2 RRCID -> 150011 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8926 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	242	1	5530	3	Y	-0-					37
07	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	235	1	5947	3	Y	-0-					37
08	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	267	1	5776	3	Y	-0-					37
09	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	468	1	7617	3	Y	-0-					37
10	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	427	1	7706	3	Y	-0-					37
11	5970	X	4956	-0-	-1014	-0-	239	1	4717	3	Y	-0-					37

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 157932 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9171 - 9181

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

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) //CONT.// 76219 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RHODE, D. W. -25- WELL #: 2 RRCID -> 221483 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9136 - 9148

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

RHODE RANCH, W. (MH-1) 76219 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LINDHOLM 84 WELL #: 1 RRCID -> 175754 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9050 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-	14	1	320	3	N	-0-					89
07	527	N	334	-0-	-193	-0-	26	1	534	3	N	-0-					89
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	29	1	487	3	N	-0-					89
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	30	1	531	3	N	-0-					89
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	29	1	546	3	N	-0-					89
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

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
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	15	1	349	3	N	-0-					13
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	71	1	1774	3	N	-0-					13
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	62	1	1282	3	N	-0-					13
09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	84	1	1338	3	N	-0-					13
10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	68	1	1220	3	N	-0-					13
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	52	1	981	3	N	-0-					13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE) 76219 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274389 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11042 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	395	N	395	-0-	-0-	-0-	117	1	278	2	N	-0-					11
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	105	1	239	2	N	-0-					11
08	372	N	89	-0-	-283	-0-	31	1	58	2	N	-0-					11
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					11
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					11
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					11

RIMROCK (CANYON 4600) 76718 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAL
RIO-TEX, INC. 712930
LEWIS WELL #: 2701 RRCID -> 205627 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 4797 PERF. 4685 - 4706

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

LEWIS WELL #: 1203 RRCID -> 205966 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4508 - 4670

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11

RINEHART (AUSTIN CHALK) 76757 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BEXAR
TOMASI, WM. JR & TOMASI, WM III 861750
TOMASI WELL #: 1 RRCID -> 060433 COMPL. DATE 01/01/1975 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 1100 - 1150

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	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

06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	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

06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	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

06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBLE SOLO (CANYON) //CONT.// 77456 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PATNO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 643327
LONE OAK WELL #: 4R RRCID -> 187462 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12910 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCHELLE (OLMOS 1800) 77552 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
DECLEENE WELL #: 1 C RRCID -> 115152 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2662 PERF. 1853 - 1855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCHELLE, WEST (BRACERO) 77552 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
DECLEENE WELL #: 1 T RRCID -> 113359 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2662 PERF. 2194 - 2196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BRP ENERGY, LLC 041519
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 167503 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 2665 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1143	-0-	-27	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	899	-0-	-310	-0-	899	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-

DEEL WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

FORZA OPERATING, LLC 278837
CLOUDT WELL #: 7601 RRCID -> 294085 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3780 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	53	-0-	-97	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765

GLASSCOCK WELL #: 1901 RRCID -> 138324 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2383 - 2427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 1701 RRCID -> 138596 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 401 RRCID -> 138602 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2465 - 2477

06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 504 RRCID -> 138604 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5502 RRCID -> 138608 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3670 - 3882

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-

SWEETEN WELL #: 2801 RRCID -> 139206 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2748 - 2761

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 1101 RRCID -> 139210 COMPL. DATE 08/03/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 3158

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5501 RRCID -> 139630 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5602 RRCID -> 139631 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 501 RRCID -> 139870 COMPL. DATE 05/05/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 3041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
08	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
10	465	N	274	-0-	-191	-0-	274	2			N	-0-					-0-
*11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5601 RRCID -> 139988 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	2			N	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 5402 RRCID -> 139991 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 141321 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 2456 - 2485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765
GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 142611 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2455 - 2502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					-0-
10	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK "19" WELL #: 2 RRCID -> 169384 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
08	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	2			N	-0-					-0-
09	840	N	803	-0-	-37	-0-	803	2			N	-0-					-0-
10	899	N	736	-0-	-163	-0-	736	2			N	-0-					-0-
*11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK 18 WELL #: 13 RRCID -> 233813 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
*10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 16 RRCID -> 233814 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK 26 WELL #: 1 RRCID -> 243045 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2510 - 3082

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

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
EPPERSON, SAM WELL #: 4701 RRCID -> 127531 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2546 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0-	650					N	-0-					-0-
07	0	W	128	-0-	128	778	128	3			N	-0-					-0-
08	902	N	124	-0-	-778	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	3	N	-0-					-0-
11	120	N	62	-0-	-58	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4702 RRCID -> 129110 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	194	3	N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	N	-0-					-0-
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	11	1	185	3	N	-0-					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4703 RRCID -> 129111 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	194	3	N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	N	-0-					-0-
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	11	1	185	3	N	-0-					-0-

STEWART "47" WELL #: 1 RRCID -> 139153 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	3	N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	234	3	N	-0-					-0-
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	16	1	248	3	N	-0-					-0-

HABY WELL #: 148 RRCID -> 142265 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	N	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	N	-0-					-0-

HABY WELL #: 140 RRCID -> 143085 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-

HABY WELL #: 248 RRCID -> 143161 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	3	N	-0-					-0-

HABY WELL #: 240 RRCID -> 143499 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	321	-0-	-39	-0-	19	1	302	3	N	-0-					-0-
07	403	N	340	-0-	-63	-0-	21	1	319	3	N	-0-					-0-
08	434	N	325	-0-	-109	-0-	19	1	306	3	N	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	22	1	340	3	N	-0-					-0-
10	341	N	234	-0-	-107	-0-	14	1	220	3	N	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	24	1	369	3	N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
CLOUDT "55" WELL #: 1 RRCID -> 143501 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	31	1	498	3	N	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	218	3	N	-0-					-0-
*11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	30	1	476	3	N	-0-					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 144749 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	N	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	N	-0-					-0-
11	120	N	84	-0-	-36	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-

WHITWORTH WELL #: 135 RRCID -> 146679 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	151	-0-	-59	-0-	9	1	142	3	N	-0-					-0-
07	217	N	158	-0-	-59	-0-	10	1	148	3	N	-0-					-0-
08	186	N	144	-0-	-42	-0-	9	1	135	3	N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	3	N	-0-					-0-
10	155	N	122	-0-	-33	-0-	7	1	115	3	N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	3	N	-0-					-0-

HABY WELL #: 348 RRCID -> 160869 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	25	1	381	3	N	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	26	1	405	3	N	-0-					-0-
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	23	1	367	3	N	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	25	1	399	3	N	-0-					-0-
10	403	N	324	-0-	-79	-0-	19	1	305	3	N	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	32	1	501	3	N	-0-					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
HOPKINS, C. D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 072157 COMPL. DATE 02/13/1977 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK (GEORGETOWN) 77759 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
OWEN WELL #: 1 RRCID -> 262141 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 2660 - 2740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 77759 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
D90 ENERGY, LLC 195797
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
06	3570	X	2011	-0-	-1559	-0-	526	1	1485	2	N	-0-					184
07	3193	X	2335	-0-	-858	-0-	756	1	1559	2	N	18					202
							20	9									
08	2914	X	2502	-0-	-412	-0-	365	1	2137	2	N	-0-					202
09	2460	X	2183	-0-	-277	-0-	501	1	1678	2	N	4					206
							4	9									
10	2542	X	2038	-0-	-504	-0-	1098	1	940	2	N	-0-					206
11	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					206

HOLLEY OIL COMPANY, LLC 393200
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 173715 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 9850

06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	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

06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		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

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-

ROOS (WILCOX 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
NEW WORLD ENERGY 606120
DELANGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000438 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7500 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					44
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					44
08	899	N	207	-0-	-692	-0-	207	2			N	-0-					44
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					44
10	744	N	97	-0-	-647	-0-	97	2			N	-0-					44
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					44

GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000439 COMPL. DATE 03/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	254	N	254	-0-	-0-	-0-	210	2	44	9	N	40	177	1			73
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	250	2	39	9	N	35					108
08	279	N	104	-0-	-175	-0-	98	2	6	9	N	5					113
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					113
10	279	N	36	-0-	-243	-0-	30	2	6	9	N	5					118
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	130	2	17	9	N	15					133

GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000440 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-

PHANTOM OIL & GAS 661328
ROOS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000442 COMPL. DATE 02/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7473 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOS (WILCOX 7600) 78139 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ROOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082209 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 2152 - 2166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAHOTA (STRAWN) 79570 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAL VERDE
SDMB RESOURCES LLC 100634
SAHOTA CARSON 20BU WELL #: 1 RRCID -> 290290 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12138 - 12220

06	360 N	-0-	-0-	-360	-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-

SAHOTA CARSON 19BU WELL #: 3 RRCID -> 290398 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12350 - 12452

06	0 W	-0-	-0-	-0-	3567				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	3567				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	3567				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	3567				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	3567				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	3567				N	-0-			-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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
*01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
*02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
*03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
*04	210 N	124	-0-	-86	-0-	124	2		N	-0-			-0-
*05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
06	180 N	1	-0-	-179	-0-	1	2		N	-0-			-0-
*07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
*08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
*09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
*10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 2) 79733 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
L & J EXPLORATION, LLC 479852
HITCHCOCK -A- UNIT WELL #: 4A RRCID -> 251838 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3645 - 3651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	67	-0-	-233	-0-	67	2			N	-0-					65
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					65
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					65
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					65
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					65
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					65

SALT FLAT (NAVARRO) 79905 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALDWELL
LULING WELL SERVICE 512680
TILLER, J. R. WELL #: 55 RRCID -> 113354 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1079 - 1081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN CAJA (BLOCK 85 SD) 80153 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
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
06	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN CAJA (BLK 86 SD.) 80153 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
HAYES-EZZELL WELL #: 2 T RRCID -> 076846 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8316 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2409	2	8	9	N	7					135
07	2325	N	1445	-0-	-880	-0-	1439	2	6	9	N	5					140
08	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					140
09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					140
10	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					140
11	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					140

SAN MIGUEL CREEK (BUDA) 80300 022 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
GUBBELS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160860 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9524 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					1
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1664	2	37	9	Y	34	28	1			7
08	3100	N	3491	-0-	391	391	3418	2	73	9	Y	66	54	1			19
09	2135	N	1744	-0-	-391	-0-	1715	2	29	9	Y	26	27	1			18
10	1705	N	1107	-0-	-598	-0-	1103	2	4	9	Y	4					22
11	2100		1452	-0-	-648	-0-	1427	2	25	9	Y	23	28	1			17

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
GUBBELS WELL #: 35 RRCID -> 234773 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9470 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29931	X	29931	-0-	-0-	-0-	29525	2	406	9	Y	369	372	1			25
07	22310	X	22310	-0-	-0-	-0-	22103	2	207	9	Y	188	156	1			57
08	26412	X	19783	-0-	-6629	-0-	19369	2	414	9	Y	376	305	1			128
09	29940	X	9881	-0-	-20059	-0-	9720	2	161	9	Y	146	155	1			119
10	30938	X	6275	-0-	-24663	-0-	6250	2	25	9	Y	23					142
11	29940	X	8252	-0-	-21688	-0-	8085	2	167	9	Y	152	134	1			160

GUBBELS WELL #: 49 RRCID -> 261830 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9783 - 9794

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH -A- WELL #: 2 RRCID -> 081137 COMPL. DATE 05/01/1977 TOTAL DEPTH 986 PERF. 718 - 756

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 -B- WELL #: 1 RRCID -> 081140 COMPL. DATE 04/15/1978 TOTAL DEPTH 908 PERF. 739 - 755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SERBAN (CRETACEOUS LO.) 82263 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
MAVERICK COUNTY WATER BOARD WELL #: 1 RRCID -> 075507 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6347 - 6885

06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					13
07	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					13
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					13
09	450 N	367	-0-	-83	-0-	367	3			N	-0-					13
10	465 N	289	-0-	-176	-0-	289	3			N	-0-					13
11	450 N	352	-0-	-98	-0-	352	3			N	-0-					13

SIMPSON-MANN (CANYON) 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC 383192
DANIEL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 157579 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5061 - 5747

06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	35	1	545	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	540	-0-	540	540	132	1	408	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	683	-0-	683	1223	161	1	522	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	698	-0-	698	1921	125	1	573	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	694	-0-	694	2615	127	1	567	2	Y	-0-					-0-
11	1600 N	677	-0-	-923	1692	331	1	346	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 159570 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5133 - 5853

06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	278	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	497	-0-	497	497	121	1	376	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	397	-0-	397	894	93	1	304	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	153	-0-	153	1047	27	1	126	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	87	-0-	87	1134	16	1	71	2	Y	-0-					-0-
11	1135 N	1	-0-	-1134	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 159573 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5183 - 5970

06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	51	1	799	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1121	-0-	1121	1121	274	1	847	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1309	-0-	1309	2430	308	1	1001	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1280	-0-	1280	3710	230	1	1050	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1269	-0-	1269	4979	233	1	1036	2	Y	-0-					-0-
11	1600 N	1191	-0-	-409	4570	583	1	608	2	Y	-0-					-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160490 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4848 - 5770

06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	34	1	535	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	611	-0-	611	611	149	1	462	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	503	-0-	503	1114	118	1	385	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	488	-0-	488	1602	87	1	401	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	712	-0-	712	2314	130	1	582	2	Y	-0-					-0-
11	1600 N	83	-0-	-1517	797	40	1	43	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
DANIEL-STATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 160491 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4874 - 5941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 160610 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5434 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		141	-0-	141	141	34	1	107	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		178	-0-	178	319	42	1	136	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		195	-0-	195	514	35	1	160	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		203	-0-	203	717	37	1	166	2	Y	-0-					-0-
11	742	N	25	-0-	-717	-0-	12	1	13	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160611 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4836 - 5903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		100	-0-	100	100	23	1	77	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		98	-0-	98	198	17	1	81	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		106	-0-	106	304	19	1	87	2	Y	-0-					-0-
11	318	N	14	-0-	-304	-0-	7	1	7	2	Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 3 RRCID -> 160853 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5116 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	34 2	1 9	538	2	Y	2	2	8			-0-
07	DLQ G-10		588	-0-	588	588	144	1	444	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		568	-0-	568	1156	133	1	435	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		568	-0-	568	1724	102	1	466	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		592	-0-	592	2316	108	1	484	2	Y	-0-					-0-
11	1600	N	85	-0-	-1515	801	41	1	44	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
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	45	1	697	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		849	-0-	849	849	208	1	641	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1008	-0-	1008	1857	237	1	771	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		838	-0-	838	2695	151	1	687	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1087	-0-	1087	3782	199	1	888	2	Y	-0-					-0-
11	1600	N	154	-0-	-1446	2336	75	1	79	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
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	46	1	709	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		906	-0-	906	906	222	1	684	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		832	-0-	832	1738	195	1	637	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		907	-0-	907	2645	163	1	744	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1013	-0-	1013	3658	185	1	828	2	Y	-0-					-0-
11	1600	N	139	-0-	-1461	2197	68	1	71	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		18	-0-	18	18	4	1	14	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		23	-0-	23	41	5	1	18	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		20	-0-	20	61	3	1	17	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		18	-0-	18	79	3	1	15	2	Y	-0-					-0-
11	106	N	27	-0-	-79	-0-	13	1	14	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
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	20	1	313	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		380	-0-	380	380	93	1	287	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		687	-0-	687	1067	161	1	526	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		366	-0-	366	1433	66	1	300	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		307	-0-	307	1740	56	1	251	2	Y	-0-					-0-
11	1600	N	33	-0-	-1567	173	16	1	17	2	Y	-0-					-0-

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
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	68	1	1059	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1682	-0-	1682	1682	412	1	1270	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1484	-0-	1484	3166	349	1	1135	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1667	-0-	1667	4833	300	1	1367	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1419	-0-	1419	6252	260	1	1159	2	Y	-0-					-0-
11	1600	N	174	-0-	-1426	4826	85	1	89	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
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		112	-0-	112	112	27	1	85	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		130	-0-	130	242	30	1	100	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		134	-0-	134	376	24	1	110	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		143	-0-	143	519	26	1	117	2	Y	-0-					-0-
11	535	N	16	-0-	-519	-0-	8	1	8	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
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		238	-0-	238	238	58	1	180	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		263	-0-	263	501	62	1	201	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		193	-0-	193	694	34	1	159	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		150	-0-	150	844	27	1	123	2	Y	-0-					-0-
11	858	N	14	-0-	-844	-0-	7	1	7	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
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		132	-0-	132	132	32	1	100	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		124	-0-	124	256	29	1	95	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		127	-0-	127	383	22	1	105	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		124	-0-	124	507	22	1	102	2	Y	-0-					-0-
11	523	N	16	-0-	-507	-0-	8	1	8	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 12 RRCID -> 162040 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4686 - 5574

06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		21	-0-	21	21	5	1	16	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		31	-0-	31	52	7	1	24	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		48	-0-	48	100	8	1	40	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		102	-0-	102	202	18	1	84	2	Y	-0-					-0-
11	354	N	152	-0-	-202	-0-	74	1	78	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 14 RRCID -> 162042 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5111 - 5769

06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	32	1	507	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		698	-0-	698	698	171	1	527	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		918	-0-	918	1616	216	1	702	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		829	-0-	829	2445	149	1	680	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		886	-0-	886	3331	162	1	724	2	Y	-0-					-0-
11	1600	N	114	-0-	-1486	1845	56	1	58	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 12 WELL #: 1 RRCID -> 162577 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4218 - 5005

06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	26	1	83	2	N	-0-					-0-
08	124	N	87	-0-	-37	-0-	20	1	67	2	N	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	13	1	63	2	N	-0-					-0-
10	124	N	73	-0-	-51	-0-	13	1	60	2	N	-0-					-0-
11	90	N	12	-0-	-78	-0-	6	1	6	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 13 RRCID -> 163942 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812

06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	24	1	372	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	101	1	312	2	N	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	121	1	396	2	N	-0-					-0-
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	94	1	429	2	N	-0-					-0-
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	73	1	328	2	N	-0-					-0-
11	450	N	50	-0-	-400	-0-	24	1	26	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 6 RRCID -> 163946 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934

06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	20	1	312	2	N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	95	1	296	2	N	-0-					-0-
08	589	N	398	-0-	-191	-0-	93	1	305	2	N	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	90	1	409	2	N	-0-					-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	103	1	462	2	N	-0-					-0-
11	390	N	66	-0-	-324	-0-	32	1	34	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 164285 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	29	1	448	2	N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	100	1	309	2	N	-0-					-0-
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	135	1	441	2	N	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	83	1	379	2	N	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	98	1	440	2	N	-0-					-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	213	1	223	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 164287 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5336 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	49	1	153	2	N	-0-					-0-
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	164	1	533	2	N	-0-					-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	82	1	374	2	N	-0-					-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	86	1	384	2	N	-0-					-0-
11	480	N	61	-0-	-419	-0-	30	1	31	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 164288 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5223 - 6093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	29	1	462	2	N	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	167	1	515	2	N	-0-					-0-
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	195	1	636	2	N	-0-					-0-
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	137	1	625	2	N	-0-					-0-
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	132	1	587	2	N	-0-					-0-
11	570	N	94	-0-	-476	-0-	46	1	48	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 10 RRCID -> 164559 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4849 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	10	1	34	2	N	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	2	N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	2	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A' WELL #: 6 RRCID -> 164779 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5196 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	51	1	794	2	N	-0-					-0-
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	213	1	656	2	N	-0-					-0-
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	195	1	636	2	N	-0-					-0-
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	177	1	809	2	N	-0-					-0-
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	145	1	649	2	N	-0-					-0-
11	540	N	98	-0-	-442	-0-	48	1	50	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
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	23	1	370	2	N	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	125	1	388	2	N	-0-					-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	148	1	483	2	N	-0-					-0-
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	145	1	661	2	N	-0-					-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	108	1	484	2	N	-0-					-0-
11	600	N	84	-0-	-516	-0-	41	1	43	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
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	268	2	N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	52	1	162	2	N	-0-					-0-
08	341	N	253	-0-	-88	-0-	59	1	194	2	N	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	31	1	143	2	N	-0-					-0-
10	217	N	131	-0-	-86	-0-	24	1	107	2	N	-0-					-0-
11	240	N	13	-0-	-227	-0-	6	1	7	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
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
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	17	1	55	2	N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	25	1	84	2	N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	17	1	78	2	N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	18	1	84	2	N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	46	1	49	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
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	301	2	N	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	74	1	229	2	N	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	107	1	349	2	N	-0-					-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	72	1	330	2	N	-0-					-0-
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	72	1	325	2	N	-0-					-0-
11	390	N	46	-0-	-344	-0-	22	1	24	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
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	294	2	N	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	112	1	347	2	N	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	103	1	337	2	N	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	69	1	318	2	N	-0-					-0-
10	465	N	315	-0-	-150	-0-	57	1	258	2	N	-0-					-0-
11	420	N	50	-0-	-370	-0-	24	1	26	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
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	257	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	77	1	240	2	N	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	76	1	247	2	N	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	53	1	245	2	N	-0-					-0-
10	310	N	283	-0-	-27	-0-	52	1	231	2	N	-0-					-0-
11	300	N	38	-0-	-262	-0-	18	1	20	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1101 RRCID -> 166557 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4739 - 5746

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

DANIEL, M. K. WELL #: 26 RRCID -> 166561 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5363 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	112	1	365	2	N	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	68	1	311	2	N	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	66	1	294	2	N	-0-					-0-
11	450	N	39	-0-	-411	-0-	19	1	20	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
MEADOWS WELL #: 1172 RRCID -> 166706 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4109 - 4744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	270	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	77	1	241	2	N	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	125	1	409	2	N	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	81	1	370	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	78	1	352	2	N	-0-					-0-
11	300	N	53	-0-	-247	-0-	26	1	27	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 9 RRCID -> 167019 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4728 - 6153

06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	51	1	801	2	N	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	211	1	651	2	N	-0-					-0-
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	165	1	537	2	N	-0-					-0-
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	190	1	869	2	N	-0-					-0-
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	256	1	1140	2	N	-0-					-0-
11	600	N	151	-0-	-449	-0-	74	1	77	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 168126 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 6102

06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	252	2	N	-0-					198
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	67	1	209	2	N	-0-					198
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	71	1	233	2	N	-0-					198
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	49	1	224	2	N	-0-					198
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	60	1	267	2	N	-0-					198
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	94	1	99	2	N	-0-					198

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 168128 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190

06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	29	1	91	2	N	-0-					-0-
08	310	N	128	-0-	-182	-0-	30	1	98	2	N	-0-					-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	85	1	391	2	N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	59	1	263	2	N	-0-					-0-
11	120	N	42	-0-	-78	-0-	21	1	21	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 23 RRCID -> 168280 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168

06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	44	1	136	2	N	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	42	1	138	2	N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	26	1	123	2	N	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	26	1	120	2	N	-0-					-0-
11	150	N	18	-0-	-132	-0-	9	1	9	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1181 RRCID -> 168658 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4360 - 5145

06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	29	1	448	2	N	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	139	1	429	2	N	-0-					-0-
08	620	N	569	-0-	-51	-0-	134	1	435	2	N	-0-					-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	93	1	426	2	N	-0-					-0-
10	558	N	520	-0-	-38	-0-	95	1	425	2	N	-0-					-0-
11	540	N	66	-0-	-474	-0-	32	1	34	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
MEADOWS WELL #: 1102 RRCID -> 169107 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5242 - 5591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	22	1	342	2	N	-0-			-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	132	1	408	2	N	-0-			-0-
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	145	1	470	2	N	-0-			-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	93	1	423	2	N	-0-			-0-
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	96	1	430	2	N	-0-			-0-
11	270	N	62	-0-	-208	-0-	30	1	32	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 21R RRCID -> 169113 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825

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

MEADOWS WELL #: 1183 RRCID -> 169832 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4412 - 4662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	43	1	668	2	N	-0-			-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	195	1	603	2	N	-0-			-0-
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	187	1	609	2	N	-0-			-0-
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	136	1	620	2	N	-0-			-0-
10	806	N	768	-0-	-38	-0-	141	1	627	2	N	-0-			-0-
11	780	N	105	-0-	-675	-0-	51	1	54	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 169922 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	29	1	452	2	N	-0-			-0-
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	207	1	641	2	N	-0-			-0-
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	196	1	637	2	N	-0-			-0-
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	131	1	596	2	N	-0-			-0-
10	837	N	677	-0-	-160	-0-	124	1	553	2	N	-0-			-0-
11	810	N	99	-0-	-711	-0-	48	1	51	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 18 RRCID -> 169923 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	20	1	312	2	N	-0-			-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	91	1	283	2	N	-0-			-0-
08	496	N	391	-0-	-105	-0-	92	1	299	2	N	-0-			-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	46	1	214	2	N	-0-			-0-
10	372	N	219	-0-	-153	-0-	40	1	179	2	N	-0-			-0-
11	390	N	30	-0-	-360	-0-	15	1	15	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 25 RRCID -> 169924 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	2	N	-0-			-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	103	1	320	2	N	-0-			-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	119	1	388	2	N	-0-			-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	60	1	275	2	N	-0-			-0-
10	434	N	421	-0-	-13	-0-	77	1	344	2	N	-0-			-0-
11	480	N	60	-0-	-420	-0-	29	1	31	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
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	36	1	570	2	N	-0-			-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	137	1	423	2	N	-0-			-0-
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	220	1	715	2	N	-0-			-0-
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	191	1	869	2	N	-0-			-0-
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	183	1	817	2	N	-0-			-0-
11	630	N	124	-0-	-506	-0-	61	1	63	2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

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
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	44	1	137	2	N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	55	1	182	2	N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	28	1	131	2	N	-0-					-0-
10	186	N	144	-0-	-42	-0-	26	1	118	2	N	-0-					-0-
11	180	N	21	-0-	-159	-0-	10	1	11	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
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	21	1	327	2	N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	120	1	370	2	N	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	139	1	451	2	N	-0-					-0-
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	79	1	363	2	N	-0-					-0-
10	496	N	418	-0-	-78	-0-	76	1	342	2	N	-0-					-0-
11	570	N	63	-0-	-507	-0-	31	1	32	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
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	23	1	366	2	N	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	123	1	381	2	N	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	126	1	412	2	N	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	86	1	394	2	N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	91	1	408	2	N	-0-					-0-
11	510	N	64	-0-	-446	-0-	31	1	33	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
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	29	1	454	2	N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	85	1	265	2	N	-0-					-0-
08	465	N	278	-0-	-187	-0-	65	1	213	2	N	-0-					-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	98	1	447	2	N	-0-					-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	95	1	426	2	N	-0-					-0-
11	270	N	98	-0-	-172	-0-	48	1	50	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
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	15	1	48	2	N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	14	1	48	2	N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	9	1	44	2	N	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	16	1	75	2	N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	27	1	28	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 21 RRCID -> 173133 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	2	N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	67	1	210	2	N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	60	1	197	2	N	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	41	1	187	2	N	-0-					-0-
10	279	N	225	-0-	-54	-0-	41	1	184	2	N	-0-					-0-
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	108	1	114	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1103 RRCID -> 173134 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	227	2	N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	77	1	240	2	N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	73	1	239	2	N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	41	1	190	2	N	-0-					-0-
10	310	N	236	-0-	-74	-0-	43	1	193	2	N	-0-					-0-
11	300	N	30	-0-	-270	-0-	15	1	15	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 20 RRCID -> 173135 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	41	1	640	2	N	-0-					-0-
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	253	1	780	2	N	-0-					-0-
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	277	1	900	2	N	-0-					-0-
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	203	1	926	2	N	-0-					-0-
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	194	1	865	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	143	-0-	-937	-0-	70	1	73	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 17 RRCID -> 173136 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	46 2	1 9	713	2	N	2	2	8			-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	138	1	426	2	N	-0-					-0-
08	713	N	635	-0-	-78	-0-	149	1	486	2	N	-0-					-0-
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	143	1	652	2	N	-0-					-0-
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	174	1	775	2	N	-0-					-0-
11	600	N	17	-0-	-583	-0-	8	1	9	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1104 RRCID -> 177153 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	32	1	102	2	N	-0-					-0-
08	124	N	91	-0-	-33	-0-	21	1	70	2	N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	12	1	57	2	N	-0-					-0-
10	124	N	43	-0-	-81	-0-	7	1	36	2	N	-0-					-0-
11	90	N	19	-0-	-71	-0-	9	1	10	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177345 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	23	1	361	2	N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	76	1	234	2	N	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	124	1	405	2	N	-0-					-0-
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	87	1	399	2	N	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	95	1	425	2	N	-0-					-0-
11	510	N	59	-0-	-451	-0-	29	1	30	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 29 RRCID -> 177475 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	218	2	N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	49	1	152	2	N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	54	1	179	2	N	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	37	1	169	2	N	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	37	1	169	2	N	-0-					-0-
11	240	N	195	-0-	-45	-0-	95	1	100	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1174 RRCID -> 177476 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	46	1	712	2	N	-0-					-0-
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	192	1	594	2	N	-0-					-0-
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	203	1	662	2	N	-0-					-0-
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	152	1	691	2	N	-0-					-0-
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	138	1	616	2	N	-0-					-0-
11	720	N	89	-0-	-631	-0-	43	1	46	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. WELL #: 30 RRCID -> 179023 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	329	2	N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	76	1	237	2	N	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	111	1	361	2	N	-0-					-0-
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	111	1	508	2	N	-0-					-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	83	1	370	2	N	-0-					-0-
11	330	N	59	-0-	-271	-0-	29	1	30	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1175 RRCID -> 179294 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249	2	N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	87	1	268	2	N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	77	1	251	2	N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	45	1	208	2	N	-0-					-0-
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	59	1	263	2	N	-0-					-0-
11	330	N	32	-0-	-298	-0-	15	1	17	2	N	-0-					-0-

DANIEL STATE "2" WELL #: 7 RRCID -> 179614 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	33	1	514	2	N	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	145	1	448	2	N	-0-					-0-
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	151	1	493	2	N	-0-					-0-
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	125	1	569	2	N	-0-					-0-
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	129	1	578	2	N	-0-					-0-
11	570	N	94	-0-	-476	-0-	46	1	48	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 34 RRCID -> 181049 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4370 - 5038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	258	2	N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	59	1	184	2	N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	74	1	240	2	N	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	49	1	227	2	N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	46	1	208	2	N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1105 RRCID -> 181815 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	37	1	123	2	N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	26	1	123	2	N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	27	1	120	2	N	-0-					-0-
11	150	N	18	-0-	-132	-0-	9	1	9	2	N	-0-					-0-

DANIEL STATE 2 WELL #: 8 RRCID -> 181818 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4778 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	37	1	116	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M.K. "A" WELL #: 23 RRCID -> 181924 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4820 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	15	1	48	2	N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	15	1	50	2	N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	2	N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	10	1	49	2	N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	26	1	27	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
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
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	45	1	708	2	N	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	149	1	460	2	N	-0-					-0-
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	195	1	633	2	N	-0-					-0-
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	133	1	609	2	N	-0-					-0-
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	122	1	546	2	N	-0-					-0-
11	600	N	81	-0-	-519	-0-	40	1	41	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
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	19	1	308	2	N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	83	1	259	2	N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	81	1	265	2	N	-0-					-0-
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	59	1	270	2	N	-0-					-0-
10	341	N	326	-0-	-15	-0-	59	1	267	2	N	-0-					-0-
11	330	N	45	-0-	-285	-0-	22	1	23	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
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	23	1	78	2	N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	2	N	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	10	1	49	2	N	-0-					-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	19	1	21	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
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	37	1	572	2	N	-0-					-0-
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	191	1	592	2	N	-0-					-0-
08	744	N	701	-0-	-43	-0-	165	1	536	2	N	-0-					-0-
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	112	1	514	2	N	-0-					-0-
10	775	N	696	-0-	-79	-0-	127	1	569	2	N	-0-					-0-
11	690	N	610	-0-	-80	-0-	298	1	312	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
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	301	2	N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	89	1	276	2	N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	81	1	265	2	N	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	56	1	259	2	N	-0-					-0-
10	341	N	310	-0-	-31	-0-	57	1	253	2	N	-0-					-0-
11	330	N	42	-0-	-288	-0-	20	1	22	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
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	36	1	559	2	N	-0-					-0-
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	158	1	487	2	N	-0-					-0-
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	169	1	552	2	N	-0-					-0-
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	105	1	482	2	N	-0-					-0-
10	651	N	622	-0-	-29	-0-	114	1	508	2	N	-0-					-0-
11	690	N	71	-0-	-619	-0-	35	1	36	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 27 RRCID -> 184407 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5586 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

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
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	29	1	448	2	N	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	142	1	439	2	N	-0-					-0-
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	138	1	450	2	N	-0-					-0-
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	101	1	463	2	N	-0-					-0-
10	589	N	565	-0-	-24	-0-	103	1	462	2	N	-0-					-0-
11	570	N	79	-0-	-491	-0-	39	1	40	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
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	29	1	455	2	N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	93	1	288	2	N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	127	1	412	2	N	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	88	1	402	2	N	-0-					-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	90	1	403	2	N	-0-					-0-
11	510	N	461	-0-	-49	-0-	226	1	235	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	34	1	530	2	N	-0-					-0-
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	159	1	491	2	N	-0-					-0-
08	682	N	538	-0-	-144	-0-	126	1	412	2	N	-0-					-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	108	1	496	2	N	-0-					-0-
10	651	N	531	-0-	-120	-0-	97	1	434	2	N	-0-					-0-
11	510	N	104	-0-	-406	-0-	50	1	54	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
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	47	1	737	2	N	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	149	1	459	2	N	-0-					-0-
08	837	N	637	-0-	-200	-0-	150	1	487	2	N	-0-					-0-
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	116	1	528	2	N	-0-					-0-
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	118	1	527	2	N	-0-					-0-
11	630	N	146	-0-	-484	-0-	71	1	75	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
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	2	N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
08	279	N	9	-0-	-270	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	72	1	327	2	N	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1173 RRCID -> 189039 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4578 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	27	1	431	2	N	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	147	1	453	2	N	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	133	1	432	2	N	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	97	1	443	2	N	-0-					-0-
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	104	1	467	2	N	-0-					-0-
11	420	N	72	-0-	-348	-0-	35	1	37	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
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
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	28	1	437	2	N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	124	1	383	2	N	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	118	1	383	2	N	-0-					-0-
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	87	1	396	2	N	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	91	1	406	2	N	-0-					-0-
11	480	N	64	-0-	-416	-0-	31	1	33	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
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	36	1	111	2	N	-0-					-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	34	1	110	2	N	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	25	1	117	2	N	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	26	1	116	2	N	-0-					-0-
11	150	N	20	-0-	-130	-0-	9	1	11	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
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	30	1	94	2	N	-0-					-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	24	1	78	2	N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	18	1	86	2	N	-0-					-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	20	1	88	2	N	-0-					-0-
11	90	N	15	-0-	-75	-0-	7	1	8	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
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	34	1	530	2	N	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	130	1	403	2	N	-0-					-0-
08	744	N	453	-0-	-291	-0-	106	1	347	2	N	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	81	1	369	2	N	-0-					-0-
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	111	1	494	2	N	-0-					-0-
11	450	N	71	-0-	-379	-0-	34	1	37	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
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-

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
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	29	1	449	2	N	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	152	1	471	2	N	-0-					-0-
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	130	1	421	2	N	-0-					-0-
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	112	1	513	2	N	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	76	1	342	2	N	-0-					-0-
11	120	N	48	-0-	-72	-0-	23	1	25	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 9 RRCID -> 232693 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4721 - 5475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	11	1	37	2	N	-0-					-0-
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	13	1	43	2	N	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	9	1	42	2	N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	9	1	42	2	N	-0-					-0-
11	60	N	9	-0-	-51	-0-	4	1	5	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
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
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	31	1	485	2	N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	130	1	401	2	N	-0-					-0-
08	527	N	515	-0-	-12	-0-	121	1	394	2	N	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	75	1	346	2	N	-0-					-0-
10	527	N	465	-0-	-62	-0-	85	1	380	2	N	-0-					-0-
11	510	N	56	-0-	-454	-0-	27	1	29	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
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	294	2	N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	57	1	176	2	N	-0-					-0-
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	44	1	143	2	N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	27	1	124	2	N	-0-					-0-
10	217	N	119	-0-	-98	-0-	21	1	98	2	N	-0-					-0-
11	180	N	26	-0-	-154	-0-	12	1	14	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
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	24	1	381	2	N	4	4	8			188
							4	9									
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	254	1	782	2	N	7	7	8			188
							8	9									
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	206	1	669	2	N	-0-					188
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	133	1	609	2	N	6	6	8			188
							7	9									
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	141	1	630	2	N	10	10	8			188
							11	9									
11	750	N	103	-0-	-647	-0-	50	1	53	2	N	-0-					188

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
06	270	N	195	-0-	-75	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	1110	N	488	-0-	-622	-0-	488	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	894	-0-	-222	-0-	894	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
10	899	N	889	-0-	-10	-0-	889	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 1 RRCID -> 169721 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5194 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	418	-0-	-152	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	600	N	435	-0-	-165	-0-	435	2			N	-0-					-0-
07	620	N	265	-0-	-355	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 2 RRCID -> 169723 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5178 - 5941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 3 RRCID -> 169724 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5170 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	520	-0-	-80	-0-	520	2			N	-0-					-0-
07	682	N	627	-0-	-55	-0-	627	2			N	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 3 RRCID -> 169725 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5252 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 3 RRCID -> 171141 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4730 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	135	-0-	-105	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 4 RRCID -> 171293 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5168 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
10	868	N	782	-0-	-86	-0-	782	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 3 RRCID -> 171429 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4644 - 5195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 4 RRCID -> 171430 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4691 - 5275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 5 RRCID -> 171456 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4140 - 4843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	274	-0-	-56	-0-	274	2			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	226	-0-	-44	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 2 RRCID -> 171457 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4409 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	153	-0-	-177	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	403	N	199	-0-	-204	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 3 RRCID -> 171458 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5121 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	349	-0-	-191	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
10	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171459 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4790 - 4803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 1 RRCID -> 171471 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5118 - 5596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171472 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4851 - 5887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	698	-0-	-232	-0-	698	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	809	-0-	-245	-0-	809	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 8 RRCID -> 171474 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 4868 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 3 RRCID -> 173556 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5490 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	269	-0-	-241	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	496	N	415	-0-	-81	-0-	415	2			N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174167 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 5623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	134	-0-	-76	-0-	134	2			N	-0-					123
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					123
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					123
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					123
10	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					123
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

M. K. DANIEL 111A WELL #: 2 RRCID -> 174866 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5248 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	662	-0-	-208	-0-	662	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	479	-0-	-606	-0-	479	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 5 RRCID -> 175780 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4787 - 5382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	257	-0-	-133	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	2			N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 6 RRCID -> 177892 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 4830 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	208	-0-	-92	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 7 RRCID -> 179954 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540	N	341	-0-	-199	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	589	N	240	-0-	-349	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 5 RRCID -> 179955 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 4628 - 5693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 6 RRCID -> 179956 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4628 - 4986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	113	-0-	-67	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 3 RRCID -> 179961 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4881 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 4 RRCID -> 180061 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5178 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 5 RRCID -> 180062 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5206 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 7 RRCID -> 180819 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5092 - 5248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	169	-0-	-71	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIELS, M. K. III A WELL #: 4 RRCID -> 181359 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5150 - 5616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 8 RRCID -> 181360 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5141 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
10	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M. K. DANIEL IIIA WELL #: 7 RRCID -> 181363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5122 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	142	-0-	-68	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS, M. K. 112A WELL #: 10 RRCID -> 181590 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5090 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	65	-0-	-115	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 6 RRCID -> 181891 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4664 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	820	-0-	-110	-0-	820	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	928	-0-	-95	-0-	928	2			N	-0-					-0-
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 6 RRCID -> 181939 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5168 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 701 RRCID -> 182709 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4776 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
BLACK, HALLIE 3 WELL #: 5 RRCID -> 182710 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4974 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 702 RRCID -> 182712 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5154 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 704 RRCID -> 183015 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4720 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	296	-0-	-64	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
10	403	N	304	-0-	-99	-0-	304	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 705 RRCID -> 183585 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4544 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 4 RRCID -> 183934 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5232 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 602 RRCID -> 183937 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4734 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	279	N	155	-0-	-124	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	63	-0-	-117	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112A WELL #: 9A RRCID -> 184788 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5192 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	235	-0-	-95	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	372	N	225	-0-	-147	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIEL, M. K. WELL #: 601 RRCID -> 184934 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4776 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	237	-0-	-63	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 109 WELL #: 7 RRCID -> 185010 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5080 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	750	N	539	-0-	-211	-0-	539	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	503	-0-	-582	-0-	503	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	293	-0-	-157	-0-	293	2			N	-0-					-0-
10	527	N	257	-0-	-270	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	270	N	174	-0-	-96	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	840	N	792	-0-	-48	-0-	792	2			N	-0-					-0-
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
10	992	N	870	-0-	-122	-0-	870	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIEL, M. K. WELL #: 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
06	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 9 RRCID -> 225026 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5010 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	287	-0-	-103	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 8 RRCID -> 225149 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5008 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	73	-0-	-467	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	310	N	54	-0-	-256	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 710 RRCID -> 243566 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4678 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 709 RRCID -> 243836 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4659 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	466	-0-	-584	-0-	466	2			N	-0-					-0-
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLIE BLACK "3A" WELL #: 12 RRCID -> 244944 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4980 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	826	-0-	-74	-0-	826	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
10	992	N	939	-0-	-53	-0-	939	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 711 RRCID -> 245148 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4495 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
10	558	N	490	-0-	-68	-0-	490	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 712 RRCID -> 245149 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4694 - 5622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	165	-0-	-135	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 611 RRCID -> 247472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4762 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	960	N	454	-0-	-506	-0-	454	2			N	-0-					-0-
07	899	N	523	-0-	-376	-0-	523	2			N	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	570	N	524	-0-	-46	-0-	524	2			N	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
10	651	N	577	-0-	-74	-0-	577	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	2			N	-0-					-0-
10	341	N	155	-0-	-186	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
07	930	N	498	-0-	-432	-0-	498	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
09	720	N	456	-0-	-264	-0-	456	2			N	-0-					-0-
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
BLACK, HALLIE 4A WELL #: 406 RRCID -> 248884 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 4934 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1347	-0-	-123	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1575	-0-	-192	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
09	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
10	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	248	-0-	-172	-0-	248	2			N	-0-					-0-
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 3A WELL #: 11 RRCID -> 250893 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4803 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	248	N	117	-0-	-131	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
10	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
10	372	N	166	-0-	-206	-0-	166	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	930	N	544	-0-	-386	-0-	544	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	720	-0-	-551	-0-	720	2			N	-0-					-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	870	N	825	-0-	-45	-0-	825	2			N	-0-					-0-
07	961	N	936	-0-	-25	-0-	936	2			N	-0-					-0-
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
M. K. DANIEL 111A WELL #: 10 RRCID -> 251677 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4754 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	51	-0-	-99	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	132	-0-	-108	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
MALONE "12" WELL #: 1 RRCID -> 118864 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4231 - 5185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 201547 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4771 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 2 RRCID -> 202985 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4083 - 4446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	474	-0-	-239	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-

MALONE "13" WELL #: 2 RRCID -> 203271 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4174 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
08	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					-0-
10	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					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
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 5 RRCID -> 209357 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125

06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	842	-0-	-28	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-

RED STAG OPERATING, LLC 697118
MYRTLE MITCHELL 7 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160346 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 5082 - 5138

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MITCHELL 10 WELL #: 1 RRCID -> 160348 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5064 - 5096

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SILVER OIL & GAS INC. 781880
TENNECO FEE WELL #: 1 RRCID -> 113570 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 4217 - 5664

06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
08	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	3			N	-0-					-0-
09	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-					-0-
10	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 2 RRCID -> 116047 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544

06	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
09	390	N	311	-0-	-79	-0-	311	3			N	-0-					-0-
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
MEADOWS "8" WELL #: 1 RRCID -> 162619 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 801 RRCID -> 171314 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788

06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 803 RRCID -> 232377 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804

06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 804 RRCID -> 232379 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756

06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
11	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 805 RRCID -> 232380 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709

06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 903 RRCID -> 233668 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 5658

06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
09	780	N	749	-0-	-31	-0-	749	3			N	-0-					-0-
10	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	3			N	-0-					-0-
11	750	N	740	-0-	-10	-0-	740	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 904 RRCID -> 233669 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 5742

06	420	N	306	-0-	-114	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	403	N	308	-0-	-95	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
11	450	N	357	-0-	-93	-0-	357	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
UPP OPERATING, LLC 875310
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
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	300	N	260	-0-	-40	-0-	18	1	242	2	N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	79	1	244	2	N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	83	1	268	2	N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	55	1	250	2	N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	57	1	254	2	N	-0-					-0-
11	330	N	276	-0-	-54	-0-	135	1	141	2	N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 193586 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7352 - 10162

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 193587 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7100 - 10019

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 196315 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 9717

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 200402 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6621 - 9825

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 205608 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644

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

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 205641 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 206726 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6588 - 6682

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 208095 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 208917 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HUNT WELL #: 4402 RRCID -> 212535 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 13T RRCID -> 214352 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6628 - 6791

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 17H RRCID -> 226535 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7157 - 9700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 243038 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6681 - 6815

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 23H RRCID -> 244789 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6785 - 8700

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0061EH RRCID -> 157235 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7705 - 9859

06	2280 X	2230	-0-	-50	-0-	2230	3			Y	-0-					-0-
07	2418 X	2054	-0-	-364	-0-	2054	3			Y	-0-					-0-
08	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	3			Y	-0-					-0-
09	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	3			Y	-0-					-0-
10	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2690	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 072EH RRCID -> 157925 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 7593 - 10303

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0071HR RRCID -> 157992 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 6996 - 9768

06	3600 X	2810	-0-	-790	-0-	2810	3			Y	-0-					-0-
07	3689 X	3139	-0-	-550	-0-	3139	3			Y	-0-					-0-
08	3689 X	3360	-0-	-329	-0-	3360	3			Y	-0-					-0-
09	3570 X	3002	-0-	-568	-0-	3002	3			Y	-0-					-0-
*10	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3357	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0073EH RRCID -> 159590 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6939 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3300	X	2977	-0-	-323	-0-	2977	3			Y	-0-					-0-
07	3410	X	1724	-0-	-1686	-0-	1724	3			Y	-0-					-0-
08	3317	X	2041	-0-	-1276	-0-	2041	3			Y	-0-					-0-
09	2970	X	1433	-0-	-1537	-0-	1433	3			Y	-0-					-0-
10	3069	X	1921	-0-	-1148	-0-	1921	3			Y	-0-					-0-
11	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0541EH RRCID -> 163552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 6948 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8970	X	8001	-0-	-969	-0-	8001	3			Y	-0-					-0-
07	8804	X	7811	-0-	-993	-0-	7811	3			Y	-0-					-0-
08	8680	X	7879	-0-	-801	-0-	7879	3			Y	-0-					-0-
09	8280	X	7733	-0-	-547	-0-	7733	3			Y	-0-					-0-
10	8556	X	6245	-0-	-2311	-0-	6245	3			Y	-0-					-0-
11	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 0542EH RRCID -> 163994 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6925 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10410	X	8631	-0-	-1779	-0-	8631	3			Y	-0-					-0-
07	10261	X	8042	-0-	-2219	-0-	8042	3			Y	-0-					-0-
08	9982	X	8154	-0-	-1828	-0-	8154	3			Y	-0-					-0-
09	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	9620	3			Y	-0-					-0-
10	9548	X	7713	-0-	-1835	-0-	7713	3			Y	-0-					-0-
11	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0543E RRCID -> 197032 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6669 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 62E RRCID -> 200418 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6686 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	X	2192	-0-	-88	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
07	2325	X	2164	-0-	-161	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
08	2325	X	2288	-0-	-37	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
09	2400	X	2027	-0-	-373	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
10	2480	X	1624	-0-	-856	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
11	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					-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
06	630	N	438	-0-	-192	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			Y	-0-					-0-
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-					-0-
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
10	806	N	630	-0-	-176	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0544E RRCID -> 219942 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6698

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOKOL (SAN MIGUEL) 84504 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BOWMAN-RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 167911 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 1768 - 1780

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOMERSET 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
ROBINSON, WINFRED JR. 721660
ROBINSON, WINFRED WELL #: 2 RRCID -> 127234 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 649 PERF. N/A

06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPAULDING (WILCOX SLICK) 84971 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 2 RRCID -> 198806 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 8720 - 8730

06	90	N	46	-0-	-44	-0-	14	1	32	2	N	-0-					1
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	7	1	16	2	N	-0-					1
08	124	N	37	-0-	-87	-0-	13	1	24	2	N	-0-					1
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					1
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1

SPAULDING (WILCOX SLICK) //CONT.// 84971 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SPINACH (ELAINE) 85188 300 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
RICKAWAY ENERGY, CORP. 710557
SPINACH (ELAINE) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064649 COMPL. DATE 10/31/1988 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3764 - 3801

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKDALE (CARRIZO) 86217 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
P.S.N. PETROLEUM, INC. 631524
REAMS, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 085690 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 448 PERF. 435 - 438

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY (4470) 86357 304 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VT STOREY, H. D. WELL #: 3 RRCID -> 050840 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4540 - 4560

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY (4900) 86357 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VT STOREY, H. D. WELL #: 5 U RRCID -> 051836 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY (5150, GRABEN) 86357 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VT STOREY, H. D. WELL #: 5 M RRCID -> 051901 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

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

STUART CITY (EDWARDS LIME) 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000480 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10092 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	953	-0-	-2047	110	953	2			Y	-0-					-0-
07	1480	N	1370	-0-	-110	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
10	1364	N	691	-0-	-673	-0-	274	1	417	2	Y	-0-					-0-
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 000481 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.10126 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1206	-0-	-96	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1154	-0-	-148	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	561	1	558	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	978	-0-	-132	-0-	382	1	596	2	N	-0-					-0-

PXP PETTY, O. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 000482 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	562	-0-	-8	-0-	204	1	358	2	N	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	98	1	437	2	N	-0-					-0-
08	682	N	614	-0-	-68	-0-	133	1	481	2	N	-0-					-0-
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	254	1	640	2	N	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	153	1	387	2	N	-0-					-0-
11	600	N	593	-0-	-7	-0-	113	1	480	2	N	-0-					-0-

PXP PETTY, O. S. -A- WELL #: 4 RRCID -> 000483 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	512	-0-	-449	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	178	-0-	-752	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	80	-0-	-881	-0-	32	1	48	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	2			Y	-0-					-0-

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	852	-0-	852	852	427	1	425	2	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	3180	-0-	3180	4032	1243	1	1937	2	N	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610

06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
09	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	81	-0-	-136	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

VT ALDERMAN, EZRA WELL #: 1 RRCID -> 070702 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9917 - 10124

06	180	N	5	-0-	-175	-0-	5	2			N	-0-	19	1			17
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	40	1	191	2	N	-0-					17
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	74	1	332	2	N	-0-					17
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	N	-0-	11	1			6
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					6
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					6

KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206

06	600	N	400	-0-	-200	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	558	N	361	-0-	-197	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	403	N	189	-0-	-214	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	223	-0-	-149	-0-	223	2			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

CRISP WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100

06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
08	651	N	518	-0-	-133	-0-	518	2			N	-0-					-0-
09	510	N	3	-0-	-507	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

PXP MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758

06	1890	X	1247	-0-	-643	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
07	1953	X	1575	-0-	-378	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
08	2449	X	2060	-0-	-389	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-
09	2370	X	1411	-0-	-959	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
10	2449	X	611	-0-	-1838	-0-	242	1	369	2	Y	-0-					-0-
11	1980	X	1716	-0-	-264	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PXP HILL, JOE WELL #: 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
06	900	N	884	-0-	-16	-0-	320	1	564	2	N	-0-					-0-
07	961	N	722	-0-	-239	-0-	132	1	590	2	N	-0-					-0-
08	899	N	622	-0-	-277	-0-	134	1	488	2	N	-0-					-0-
09	870	N	731	-0-	-139	-0-	207	1	524	2	N	-0-					-0-
10	713	N	678	-0-	-35	-0-	193	1	485	2	N	-0-					-0-
11	600	N	537	-0-	-63	-0-	103	1	434	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
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1045	-0-	-846	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	222	-0-	-1218	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	541	-0-	-513	-0-	271	1	270	2	N	-0-					-0-
11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	656	1	1023	2	N	-0-					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	556	-0-	-653	-0-	556	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
10	1209	N	655	-0-	-554	-0-	655	2			N	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	297	-0-	-213	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	349	-0-	-178	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	385	-0-	-173	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-

VT ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	55	1	740	2	N	-0-	47	1			41
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	43	1	205	2	N	-0-					41
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	156	1	696	2	N	-0-					41
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	38	1	873	2	N	-0-	29	1			12
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	136	1	827	2	N	-0-					12
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	102	1	538	2	N	-0-					12

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	777	-0-	-93	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	776	-0-	-30	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	702	-0-	-73	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
GUTIERREZ, R. M. WELL #: 2 RRCID -> 144751 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10119 - 10198

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

STOCKTON WELL #: 1A RRCID -> 147970 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10078 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
APPLING WELL #: 1 RRCID -> 129473 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10066 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
07	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2472	-0-	-628	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
09	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
10	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3109	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2371	-0-	-569	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2179	-0-	-859	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	1189	-0-	-1849	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	1979	-0-	-961	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	1964	-0-	-485	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 3 RRCID -> 133551 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 140193 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
07	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1556	-0-	-87	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
REEVES "A" WELL #: 2 RRCID -> 140196 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10010 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
07	620	N	486	-0-	-134	-0-	486	2			N	-0-					-0-
08	713	N	430	-0-	-283	-0-	430	2			N	-0-					-0-
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 143921 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10102 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	596	-0-	-1016	-0-	596	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	858	-0-	-702	-0-	858	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	851	-0-	-761	-0-	851	2			N	-0-					-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR WELL #: 3 RRCID -> 147056 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10051 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
08	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
09	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
10	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 152753 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10124 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
07	2108	X	1965	-0-	-143	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	1583	-0-	-1083	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	2320	-0-	-260	-0-	2319	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2666	X	2301	-0-	-365	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
11	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
GUTIERREZ D WELL #: 3 RRCID -> 112227 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7501 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	71	1	303	2	Y	-0-					11
07	558	N	450	-0-	-108	-0-	58	1	392	2	Y	-0-					11
08	496	N	346	-0-	-150	-0-	45	1	301	2	Y	-0-					11
09	360	N	288	-0-	-72	-0-	58	1	230	2	Y	-0-					11
10	465	N	352	-0-	-113	-0-	74	1	278	2	Y	-0-					11
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	60	1	328	2	Y	-0-					11

GUTIERREZ E WELL #: 2 RRCID -> 112228 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7524 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	40	1	169	2	Y	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	62	1	422	2	Y	-0-					-0-
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	48	1	322	2	Y	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	40	1	160	2	Y	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	135	1	502	2	Y	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	52	1	287	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	13	1	54	2	Y	-0-					13
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	18	1	126	2	Y	-0-					13
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	125	1	841	2	Y	-0-					13
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	232	1	925	2	Y	-0-					13
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	39	1	145	2	Y	-0-					13
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	25	1	137	2	Y	-0-					13

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112232 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7438 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	3	1	12	2	N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	2	N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	2	N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	2	N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	2	N	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112234 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7462 - 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
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	102	1	437	2	Y	-0-					9
07	620	N	499	-0-	-121	-0-	64	1	435	2	Y	-0-					9
08	558	N	403	-0-	-155	-0-	52	1	351	2	Y	-0-					9
09	540	N	445	-0-	-95	-0-	89	1	356	2	Y	-0-					9
10	496	N	471	-0-	-25	-0-	100	1	371	2	Y	-0-					9
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	73	1	400	2	Y	-0-					9

GUTIERREZ B WELL #: 4R RRCID -> 165568 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7381 - 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
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	20	1	85	2	Y	-0-					18
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	12	1	80	2	Y	-0-					18
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	7	1	48	2	Y	-0-					18
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	15	1	60	2	Y	-0-					18
10	93	N	55	-0-	-38	-0-	12	1	43	2	Y	-0-					18
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	8	1	42	2	Y	-0-					18

APPLING WELL #: 2 B RRCID -> 169629 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5848 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	168	-0-	-42	-0-	32	1	136	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	26	1	179	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	28	1	189	2	Y	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	43	1	170	2	Y	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	57	1	213	2	Y	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	39	1	213	2	Y	-0-					-0-

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
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	13	1	58	2	Y	-0-					8
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	9	1	61	2	Y	-0-					8
08	93	N	34	-0-	-59	-0-	4	1	30	2	Y	-0-					8
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	9	1	34	2	Y	-0-					8
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	17	1	61	2	Y	-0-					8
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	9	1	49	2	Y	-0-					8

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
06	1170	N	812	-0-	-358	-0-	154	1	658	2	N	-0-					-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	124	1	843	2	N	-0-					-0-
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	113	1	760	2	N	-0-					-0-
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	195	1	779	2	N	-0-					-0-
10	961	N	393	-0-	-568	-0-	83	1	310	2	N	-0-					-0-
11	840	N	12	-0-	-828	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
WINSLOW, O. H. WELL #: 3 RRCID -> 187432 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7527 - 7563

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	22	1	93	2	Y	-0-					6
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	14	1	95	2	Y	-0-					6
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	14	1	91	2	Y	-0-					6
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	21	1	83	2	Y	-0-					6
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	26	1	98	2	Y	-0-					6
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	17	1	93	2	Y	-0-					6

STOCKTON, J.H. WELL #: 2 RRCID -> 187434 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7479 - 7516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	76	1	324	2	Y	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	49	1	334	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	296	-0-	-45	-0-	38	1	258	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	196	-0-	-194	-0-	39	1	157	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	213	-0-	-159	-0-	45	1	168	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	185	-0-	-115	-0-	29	1	156	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 187442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7684 - 7734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	14	1			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	1			2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MARTIN, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 187451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7570 - 7602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	95	1	404	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	477	-0-	-50	-0-	61	1	416	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	494	-0-	-33	-0-	64	1	430	2	Y	-0-					-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	107	1	427	2	Y	-0-					-0-
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	103	1	386	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	476	-0-	-4	-0-	73	1	403	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 187454 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 7650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1348	-0-	-2	-0-	256	1	1092	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	177	1	1202	2	Y	-0-					-0-
08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	191	1	1283	2	Y	-0-					-0-
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	305	1	1220	2	Y	-0-					-0-
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	290	1	1081	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1402	-0-	-38	-0-	216	1	1186	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 8 RRCID -> 193174 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7429 - 7665

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	2	Y	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
MARTIN, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 193177 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	23	1	96	2	Y	3					16
							3	9									
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	19	1	127	2	Y	31	40	1			7
							34	9									
08	186	N	126	-0-	-60	-0-	16	1	110	2	Y	-0-					7
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	43	1	171	2	Y	-0-					7
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	53	1	197	2	Y	30	32	1			5
							33	9									
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	39	1	214	2	Y	1					6
							1	9									

GUTIERREZ F WELL #: 1 RRCID -> 193512 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5944 - 5974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	27	1	115	2	Y	-0-					11
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	19	1	127	2	Y	-0-					11
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	16	1	110	2	Y	-0-					11
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	29	1	115	2	Y	-0-					11
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	35	1	130	2	Y	9					20
							10	9									
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	26	1	144	2	Y	-0-					20

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 194970 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	70	1	301	2	Y	-0-					116
07	775	N	498	-0-	-277	-0-	64	1	433	2	Y	1	34	1			83
							1	9									
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	122	1	823	2	Y	31	102	1			12
							34	9									
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	174	1	696	2	Y	-0-					12
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	238	1	886	2	Y	5					17
							6	9									
11	960	N	801	-0-	-159	-0-	117	1	640	2	Y	40					57
							44	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194975 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7588 - 7624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					2
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	2	Y	-0-					2
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	2	Y	-0-					2
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	11	1	45	2	Y	-0-					2
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	12	1	45	2	Y	-0-					2
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	12	1	69	2	Y	-0-					2

WINSLOW, O. H. WELL #: 4 RRCID -> 197154 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7624 - 7672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	22	1	94	2	Y	-0-					11
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	19	1	127	2	Y	-0-					11
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	25	1	165	2	Y	-0-					11
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	39	1	155	2	Y	-0-					11
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	29	1	107	2	Y	-0-					11
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	23	1	125	2	Y	-0-					11

MARTIN, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 197267 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7572 - 7609

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	912	-0-	-108	-0-	173	1	739	2	Y	-0-					42
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	139	1	940	2	Y	-0-					42
08	1116	N	819	-0-	-297	-0-	106	1	713	2	Y	-0-					42
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	286	1	1144	2	Y	-0-					42
10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	332	1	1235	2	Y	-0-					42
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	190	1	1044	2	Y	-0-					42

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
WINSLOW, O. H. WELL #: 5 RRCID -> 198581 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	92	1	392	2	Y	-0-					20
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	52	1	351	2	Y	-0-					20
08	496	N	488	-0-	-8	-0-	63	1	425	2	Y	-0-					20
09	480	N	297	-0-	-183	-0-	59	1	238	2	Y	-0-					20
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	85	1	316	2	Y	-0-					20
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	112	1	617	2	Y	-0-					20

MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 199445 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7550 - 7568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	24	1	104	2	Y	-0-					14
07	248	N	148	-0-	-100	-0-	19	1	129	2	Y	-0-					14
08	248	N	117	-0-	-131	-0-	15	1	102	2	Y	-0-					14
09	120	N	87	-0-	-33	-0-	17	1	70	2	Y	-0-					14
10	155	N	95	-0-	-60	-0-	20	1	75	2	Y	-0-					14
11	120	N	84	-0-	-36	-0-	13	1	71	2	Y	-0-					14

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 199448 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 199826 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7568 - 7624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	34	1	146	2	Y	-0-					1
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	26	1	178	2	Y	-0-					1
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	22	1	149	2	Y	-0-					1
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	42	1	167	2	Y	-0-					1
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	47	1	175	2	Y	-0-					1
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	29	1	162	2	Y	-0-					1

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 200718 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 7616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1184	-0-	-106	-0-	225	1	959	2	Y	-0-					53
07	1395	N	1271	-0-	-124	-0-	163	1	1107	2	Y	1	16	1			38
							1	9									
08	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	150	1	1007	2	Y	14	46	1			6
							15	9									
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	243	1	971	2	Y	-0-					6
10	1271	N	1157	-0-	-114	-0-	244	1	911	2	Y	2					8
							2	9									
11	1140	N	1102	-0-	-38	-0-	167	1	915	2	Y	18					26
							20	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 203292 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7438 - 7538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	33	1	141	2	N	-0-					114
07	186	N	130	-0-	-56	-0-	17	1	113	2	N	-0-					114
08	186	N	75	-0-	-111	-0-	10	1	65	2	N	-0-					114
09	180	N	100	-0-	-80	-0-	20	1	80	2	N	-0-					114
10	124	N	94	-0-	-30	-0-	20	1	74	2	N	-0-					114
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	15	1	80	2	N	-0-					114

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GUTIERREZ F WELL #: 04 RRCID -> 204699 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7558 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	87	1	372	2	Y	-0-					2
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	60	1	410	2	Y	-0-					2
08	465	N	439	-0-	-26	-0-	57	1	382	2	Y	-0-					2
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	92	1	369	2	Y	-0-					2
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	103	1	385	2	Y	1					3
							1	9									
11	420	N	402	-0-	-18	-0-	62	1	340	2	Y	-0-					3

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 204700 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7494 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	35	1	149	2	Y	-0-					65
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	22	1	148	2	Y	-0-					65
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	22	1	151	2	Y	-0-					65
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	37	1	148	2	Y	-0-					65
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	45	1	168	2	Y	-0-					65
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	30	1	165	2	Y	-0-					65

WINSLOW, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 205320 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1723	N	789	-0-	-934	-0-	150	1	639	2	Y	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	93	1	628	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	694	-0-	-19	-0-	90	1	604	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	617	-0-	-73	-0-	123	1	494	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	685	-0-	-28	-0-	145	1	540	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	591	-0-	-69	-0-	91	1	500	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 205322 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2007	N	974	-0-	-1033	-0-	185	1	789	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	693	-0-	-144	-0-	89	1	604	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	798	-0-	-163	-0-	103	1	695	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	720	-0-	-240	-0-	144	1	576	2	Y	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	149	1	556	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	616	-0-	-164	-0-	95	1	521	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 205803 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1379	-0-	-1621	1339	262	1	1117	2	Y	-0-					81
07	1943	N	604	-0-	-1339	-0-	78	1	526	2	Y	-0-					81
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	191	1	1285	2	Y	-0-					81
09	1380	N	686	-0-	-694	-0-	137	1	549	2	Y	-0-					81
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	188	1	702	2	Y	-0-					81
11	1440	N	1007	-0-	-433	-0-	155	1	852	2	Y	-0-					81

GUTIERREZ E WELL #: 5 RRCID -> 207421 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7546 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	33	1	142	2	Y	-0-					2
07	217	N	172	-0-	-45	-0-	22	1	150	2	Y	-0-					2
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	26	1	172	2	Y	-0-					2
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	36	1	142	2	Y	-0-					2
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	40	1	148	2	Y	-0-					2
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	28	1	151	2	Y	-0-					2

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 208720 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7531 - 7558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	639	-0-	-501	-0-	121	1	518	2	Y	-0-					2
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	176	1	1192	2	Y	-0-					2
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	127	1	857	2	Y	-0-					2
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	179	1	716	2	Y	-0-					2
10	1364	N	968	-0-	-396	-0-	205	1	763	2	Y	-0-					2
11	960	N	418	-0-	-542	-0-	64	1	354	2	Y	-0-					2

MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 208727 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7743

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					10
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					10
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					10
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					10
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					10
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					10

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 208733 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7588 - 7630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	649	-0-	-491	-0-	123	1	526	2	Y	-0-					4
07	775	N	771	-0-	-4	-0-	99	1	672	2	Y	-0-					4
08	713	N	470	-0-	-243	-0-	61	1	409	2	Y	-0-					4
09	660	N	433	-0-	-227	-0-	87	1	346	2	Y	-0-					4
10	775	N	381	-0-	-394	-0-	81	1	300	2	Y	-0-					4
11	450	N	225	-0-	-225	-0-	35	1	190	2	Y	-0-					4

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 208735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7580 - 7614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	93	1	398	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	334	-0-	-38	-0-	43	1	291	2	Y	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	63	1	425	2	Y	-0-					-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	104	1	415	2	Y	-0-					-0-
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	131	1	488	2	Y	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	85	1	464	2	Y	-0-					-0-

REEVES WELL #: 4 RRCID -> 208921 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7429 - 7449

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	5	1	31	2	Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	12	1	44	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 208947 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	14	1	59	2	Y	-0-					56
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	16	1	106	2	Y	-0-					56
08	124	N	85	-0-	-39	-0-	11	1	74	2	Y	-0-					56
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	41	1	162	2	Y	-0-					56
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	30	1	111	2	Y	-0-					56
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	27	1	148	2	Y	-0-					56

WINSLOW, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 209325 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7512 - 7532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1135	N	753	-0-	-382	-0-	143	1	610	2	Y	-0-					29
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	99	1	672	2	Y	-0-					29
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	85	1	573	2	Y	-0-					29
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	143	1	571	2	Y	-0-					29
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	194	1	722	2	Y	-0-					29
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	112	1	614	2	Y	-0-					29

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

WINSLOW, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 209846 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	83	1	355	2	Y	-0-					10
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	59	1	402	2	Y	-0-					10
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	62	1	415	2	Y	-0-					10
09	450	N	434	-0-	-16	-0-	87	1	347	2	Y	-0-					10
10	465	N	415	-0-	-50	-0-	88	1	327	2	Y	-0-					10
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	76	1	416	2	Y	-0-					10

WINSLOW, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 210849 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6000 - 7720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	30	1	127	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	161	-0-	-56	-0-	21	1	140	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	150	-0-	-67	-0-	19	1	131	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	92	-0-	-58	-0-	18	1	74	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	88	-0-	-67	-0-	19	1	69	2	Y	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	24	1	132	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 210851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6002 - 7573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1457	N	764	-0-	-693	-0-	145	1	619	2	Y	-0-					8
07	744	N	699	-0-	-45	-0-	90	1	609	2	Y	-0-					8
08	744	N	669	-0-	-75	-0-	87	1	582	2	Y	-0-					8
09	720	N	638	-0-	-82	-0-	128	1	510	2	Y	-0-					8
10	713	N	648	-0-	-65	-0-	137	1	511	2	Y	-0-					8
11	660	N	567	-0-	-93	-0-	87	1	480	2	Y	-0-					8

WINSLOW, O. H. WELL #: 14 RRCID -> 210852 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6002 - 7702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	Y	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	7	1	50	2	Y	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	8	1	31	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	13	1	49	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	5	1	27	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 211029 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7500 - 7580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	43	1	183	2	Y	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	34	1	231	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	24	1	158	2	Y	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	41	1	163	2	Y	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	72	1	268	2	Y	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	43	1	234	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 13 RRCID -> 212093 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6022 - 7690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	59	1	252	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	266	-0-	-44	-0-	34	1	232	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	233	-0-	-77	-0-	30	1	203	2	Y	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	69	1	275	2	Y	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	69	1	256	2	Y	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	57	1	312	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 212162 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 7702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1591	N	794	-0-	-797	-0-	151	1	643	2	Y	-0-					43
07	775	N	774	-0-	-1	-0-	99	1	675	2	Y	-0-					43
08	868	N	728	-0-	-140	-0-	94	1	634	2	Y	-0-					43
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	174	1	693	2	Y	-0-					43
10	775	N	733	-0-	-42	-0-	155	1	578	2	Y	-0-					43
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	112	1	616	2	Y	-0-					43

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	67	1	283	2	Y	-0-					4
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	59	1	397	2	Y	-0-					4
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	88	1	591	2	Y	-0-					4
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	148	1	594	2	Y	-0-					4
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	132	1	494	2	Y	-0-					4
11	660	N	504	-0-	-156	-0-	78	1	426	2	Y	-0-					4

PRYOR WELL #: 1 RRCID -> 212165 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7514 - 7550

06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	46	1	195	2	Y	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	60	1	406	2	Y	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	49	1	326	2	Y	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	50	1	200	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	58	1	218	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	161	-0-	-139	-0-	25	1	136	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 212533 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7480 - 7498

06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	9	1	40	2	Y	-0-					5
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	11	1	77	2	Y	-0-					5
08	93	N	39	-0-	-54	-0-	5	1	34	2	Y	-0-					5
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	18	1	72	2	Y	-0-					5
10	93	N	55	-0-	-38	-0-	12	1	43	2	Y	-0-					5
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	3	1	15	2	Y	-0-					5

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 212595 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6074 - 7498

06	909	N	681	-0-	-228	-0-	129	1	552	2	Y	-0-					42
07	744	N	722	-0-	-22	-0-	93	1	629	2	Y	-0-	12	1			30
08	620	N	617	-0-	-3	-0-	78	1	527	2	Y	11	37	1			4
							12	9									
09	690	N	668	-0-	-22	-0-	134	1	534	2	Y	-0-					4
10	713	N	478	-0-	-235	-0-	101	1	375	2	Y	2					6
							2	9									
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	99	1	546	2	Y	15					21
							17	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 13 RRCID -> 212613 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 7518

06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	10	1	41	2	Y	-0-					10
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	Y	-0-					10
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	Y	-0-					10
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	9	1	38	2	Y	-0-					10
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	11	1	40	2	Y	-0-					10
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	2	Y	-0-					10

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 212615 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7506 - 7526

06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	29	1	121	2	Y	-0-					1
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	7	1	50	2	Y	-0-					1
08	124	N	51	-0-	-73	-0-	7	1	44	2	Y	-0-					1
09	150	N	89	-0-	-61	-0-	18	1	71	2	Y	-0-					1
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	29	1	107	2	Y	-0-					1
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	32	1	177	2	Y	-0-					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
STOCKTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 214671 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	227	1	968	2	N	-0-					30
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	132	1	895	2	N	-0-					30
08	1178	N	913	-0-	-265	-0-	118	1	795	2	N	-0-					30
09	1140	N	718	-0-	-422	-0-	144	1	574	2	N	-0-					30
10	1023	N	753	-0-	-270	-0-	159	1	594	2	N	-0-					30
11	870	N	712	-0-	-158	-0-	110	1	602	2	N	-0-					30

GUTIERREZ C WELL #: 2R RRCID -> 214672 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	13	1	54	2	Y	-0-					13
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	21	1	146	2	Y	-0-					13
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	16	1	106	2	Y	-0-					13
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	28	1	111	2	Y	-0-					13
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	42	1	157	2	Y	-0-					13
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	23	1	127	2	Y	-0-					13

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 214734 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 7672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	329	1	1403	2	Y	-0-					28
07	1705	X	1311	-0-	-394	-0-	168	1	1143	2	Y	-0-					28
08	1581	X	1560	-0-	-21	-0-	202	1	1358	2	Y	-0-					28
09	1740	X	1094	-0-	-646	-0-	219	1	875	2	Y	-0-					28
10	1798	X	1087	-0-	-711	-0-	230	1	857	2	Y	-0-					28
11	1740	X	1405	-0-	-335	-0-	216	1	1189	2	Y	-0-					28

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 214736 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5977 - 7657

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	32	1	139	2	Y	-0-					2
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	98	1	669	2	Y	-0-					2
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	71	1	474	2	Y	-0-					2
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	143	1	570	2	Y	-0-					2
10	775	N	672	-0-	-103	-0-	142	1	530	2	Y	-0-					2
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	117	1	645	2	Y	-0-					2

CHATO WELL #: 1 RRCID -> 215382 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 7480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO WELL #: 3 RRCID -> 216438 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5753 - 7418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	32	1	134	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	91	-0-	-95	-0-	12	1	79	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	27	-0-	-159	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	75	-0-	-105	-0-	15	1	60	2	Y	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	31	1	116	2	Y	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	8	1	43	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 17 RRCID -> 219453 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5993 - 7641

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	78	1	333	2	Y	-0-					13
07	341	N	314	-0-	-27	-0-	40	1	274	2	Y	-0-					13
08	341	N	185	-0-	-156	-0-	24	1	161	2	Y	-0-					13
09	330	N	196	-0-	-134	-0-	39	1	157	2	Y	-0-					13
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	65	1	240	2	Y	-0-					13
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	36	1	199	2	Y	-0-					13

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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
06	1835	N	778	-0-	-1057	-0-	148	1	630	2	Y	-0-					1
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	88	1	601	2	Y	-0-					1
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	76	1	508	2	Y	-0-					1
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	130	1	522	2	Y	-0-					1
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	124	1	461	2	Y	-0-					1
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	139	1	763	2	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
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	5	1	22	2	Y	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	2	Y	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					-0-

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
06	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	433	1	1846	2	Y	-0-					3
07	1922	N	1671	-0-	-251	-0-	215	1	1456	2	Y	-0-					3
08	930	N	739	-0-	-191	-0-	96	1	643	2	Y	-0-					3
09	2280	N	1367	-0-	-913	-0-	274	1	1093	2	Y	-0-					3
10	1674	N	1200	-0-	-474	-0-	254	1	946	2	Y	-0-					3
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	179	1	986	2	Y	-0-					3

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
06	1950	N	657	-0-	-1293	-0-	125	1	532	2	Y	-0-					79
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	46	1	316	2	Y	-0-					79
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	60	1	407	2	Y	-0-					79
09	300	N	206	-0-	-94	-0-	41	1	165	2	Y	-0-					79
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	163	1	607	2	Y	-0-					79
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	114	1	628	2	Y	-0-					79

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
06	3000	N	1895	-0-	-1105	4851	360	1	1535	2	Y	-0-					62
07	3100	N	1183	-0-	-1917	2934	152	1	1031	2	Y	-0-					62
08	3100	N	678	-0-	-2422	512	88	1	590	2	Y	-0-					62
09	1984	N	1472	-0-	-512	-0-	295	1	1177	2	Y	-0-					62
10	1178	N	1011	-0-	-167	-0-	214	1	797	2	Y	-0-					62
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	244	1	1338	2	Y	-0-					62

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
06	1483	N	936	-0-	-547	-0-	178	1	758	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	667	-0-	-232	-0-	86	1	581	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	451	-0-	-448	-0-	58	1	393	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	467	-0-	-463	-0-	93	1	374	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	614	-0-	-68	-0-	130	1	484	2	Y	-0-					-0-
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	114	1	628	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 11 RRCID -> 220870 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	897	-0-	-63	-0-	170	1	727	2	Y	-0-					-0-
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	125	1	852	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	924	-0-	-37	-0-	120	1	804	2	Y	-0-					-0-
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	201	1	801	2	Y	-0-					-0-
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	220	1	819	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	860	-0-	-40	-0-	132	1	728	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

APPLING WELL #: 5 RRCID -> 220929 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	15	1	63	2	N	-0-			82
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	2	N	-0-			82
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	10	1	69	2	N	-0-			82
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	17	1	70	2	N	-0-			82
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	19	1	71	2	N	-0-			82
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	14	1	78	2	N	-0-			82

APPLING WELL #: 4 RRCID -> 220965 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	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

06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	17	1	70	2	Y	-0-			-0-
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	8	1	51	2	Y	-0-			-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	10	1	68	2	Y	-0-			-0-
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	13	1	54	2	Y	-0-			-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	11	1	41	2	Y	-0-			-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	16	1	88	2	Y	-0-			-0-

APPLING B WELL #: 3B RRCID -> 221168 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7449 - 7476

06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	29	1	123	2	Y	-0-			30
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	17	1	118	2	Y	-0-			30
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	17	1	115	2	Y	-0-			30
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	35	1	138	2	Y	-0-			30
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	35	1	132	2	Y	-0-			30
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	26	1	141	2	Y	-0-			30

PRYOR WELL #: 4 RRCID -> 221456 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5934 - 7736

06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	Y	-0-			-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	2	Y	-0-			-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
09	13	N	5	-0-	-8	-0-	1	1	4	2	Y	-0-			-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	5	1	18	2	Y	-0-			-0-
11	9	N	4	-0-	-5	-0-	1	1	3	2	Y	-0-			-0-

STOCKTON A WELL #: 4 RRCID -> 221461 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7480

06	1222	N	797	-0-	-425	-0-	151	1	646	2	Y	-0-			-0-
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	83	1	562	2	Y	-0-			-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	56	1	375	2	Y	-0-			-0-
09	270	N	236	-0-	-34	-0-	47	1	189	2	Y	-0-			-0-
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	129	1	479	2	Y	-0-			-0-
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	119	1	655	2	Y	-0-			-0-

STOCKTON A WELL #: 5 RRCID -> 224978 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7407 - 7416

06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	78	1	335	2	Y	-0-			4
07	434	N	295	-0-	-139	-0-	38	1	257	2	Y	-0-			4
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	79	1	534	2	Y	-0-			4
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	277	1	1109	2	Y	-0-			4
10	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	401	1	1493	2	Y	-0-			4
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	261	1	1431	2	Y	-0-			4

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	55	1	234	2	Y	-0-					1
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	32	1	217	2	Y	-0-					1
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	36	1	239	2	Y	-0-					1
09	270	N	256	-0-	-14	-0-	51	1	205	2	Y	-0-					1
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	55	1	205	2	Y	-0-					1
11	270	N	239	-0-	-31	-0-	37	1	202	2	Y	-0-					1

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
06	1837	N	664	-0-	-1173	-0-	126	1	538	2	Y	-0-					20
07	961	N	775	-0-	-186	-0-	100	1	675	2	Y	-0-					20
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	103	1	692	2	Y	-0-					20
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	146	1	584	2	Y	-0-					20
10	775	N	602	-0-	-173	-0-	127	1	475	2	Y	-0-					20
11	780	N	355	-0-	-425	-0-	55	1	300	2	Y	-0-					20

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
06	1272	N	674	-0-	-598	-0-	128	1	546	2	Y	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	78	1	531	2	Y	-0-					-0-
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	72	1	483	2	Y	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	84	1	337	2	Y	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	112	1	419	2	Y	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	61	1	337	2	Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	900	N	882	-0-	-18	-0-	168	1	714	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	905	-0-	-25	-0-	116	1	789	2	Y	-0-					-0-
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	136	1	915	2	Y	-0-					-0-
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	185	1	738	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	892	-0-	-7	-0-	189	1	703	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	902	-0-	-118	-0-	139	1	763	2	Y	-0-					-0-

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
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	13	1	54	2	Y	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	12	1	78	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	6	1	44	2	Y	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	21	1	84	2	Y	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	18	1	66	2	Y	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	2	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
06	1938	N	891	-0-	-1047	-0-	169	1	722	2	Y	-0-					23
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	100	1	675	2	Y	-0-					23
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	88	1	595	2	Y	-0-					23
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	147	1	587	2	Y	-0-					23
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	171	1	635	2	Y	-0-					23
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	106	1	582	2	Y	-0-					23

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

APPLING WELL #: 6 RRCID -> 225974 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7404 - 7424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	21	1	87	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	11	1	72	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	22	-0-	-71	-0-	3	1	19	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	19	1	78	2	Y	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	23	1	84	2	Y	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	12	1	68	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 226583 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7664 - 7710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	41	1	177	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	167	-0-	-50	-0-	21	1	146	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	163	-0-	-85	-0-	21	1	142	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	117	-0-	-93	-0-	23	1	94	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	32	1	117	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	20	1	111	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 227146 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6089 - 7686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	101	1	430	2	Y	-0-					42
07	465	N	445	-0-	-20	-0-	57	1	388	2	Y	-0-					42
08	465	N	423	-0-	-42	-0-	55	1	368	2	Y	-0-					42
09	450	N	441	-0-	-9	-0-	88	1	353	2	Y	-0-					42
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	116	1	431	2	Y	-0-					42
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	71	1	389	2	Y	-0-					42

WINSLOW, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 227167 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6046 - 7712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	72	1	305	2	Y	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	70	1	474	2	Y	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	61	1	414	2	Y	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	79	1	315	2	Y	-0-					-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	89	1	331	2	Y	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	65	1	357	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ A WELL #: 8R RRCID -> 227491 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7440 - 7458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	72	1	309	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	411	-0-	-54	-0-	53	1	358	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	395	-0-	-8	-0-	51	1	344	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	338	-0-	-52	-0-	68	1	270	2	Y	-0-					-0-
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	91	1	338	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	369	-0-	-21	-0-	57	1	312	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON WELL #: 7 RRCID -> 227565 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 7491

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1142	N	744	-0-	-398	-0-	141	1	603	2	Y	-0-					-0-
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	97	1	655	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	634	-0-	-79	-0-	82	1	552	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	642	-0-	-48	-0-	128	1	514	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	591	-0-	-122	-0-	125	1	466	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	505	-0-	-95	-0-	78	1	427	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 6 RRCID -> 227573 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	44	1	185	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	27	1	186	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	21	1	140	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	150	-0-	-90	-0-	30	1	120	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	163	-0-	-54	-0-	34	1	129	2	Y	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	38	1	208	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

CHATO WELL #: 7 RRCID -> 227610 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7400 - 7414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	28	1	119	2	Y	-0-					7
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	16	1	109	2	Y	-0-					7
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					7
09	90	N	14	-0-	-76	-0-	3	1	11	2	Y	-0-					7
10	93	N	29	-0-	-64	-0-	6	1	23	2	Y	-0-					7
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	17	1	96	2	Y	-0-					7

WINSLOW, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227613 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7544 - 7575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	60	1	255	2	Y	-0-					43
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	40	1	270	2	Y	-0-					43
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	42	1	279	2	Y	-0-					43
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	133	1	530	2	Y	-0-					43
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	220	1	821	2	Y	-0-					43
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	143	1	787	2	Y	-0-					43

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 227615 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7475 - 7487

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1559	N	513	-0-	-1046	-0-	97	1	416	2	Y	-0-					7
07	682	N	534	-0-	-148	-0-	69	1	465	2	Y	-0-					7
08	651	N	531	-0-	-120	-0-	69	1	462	2	Y	-0-					7
09	510	N	364	-0-	-146	-0-	73	1	291	2	Y	-0-					7
10	527	N	366	-0-	-161	-0-	77	1	289	2	Y	-0-					7
11	510	N	217	-0-	-293	-0-	33	1	184	2	Y	-0-					7

PRYOR WELL #: 7 RRCID -> 227616 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7401 - 7411

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	2	Y	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	9	1	33	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 227670 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5982 - 7469

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1094	-0-	-1906	196	208	1	886	2	Y	-0-					-0-
07	1194	N	998	-0-	-196	-0-	128	1	870	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	606	-0-	-479	-0-	78	1	528	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	966	-0-	-84	-0-	193	1	773	2	Y	-0-					-0-
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	216	1	806	2	Y	-0-					-0-
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	164	1	900	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON WELL #: 6 RRCID -> 228216 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7491 - 7526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	921	-0-	-2079	644	175	1	746	2	Y	-0-					8
07	1958	N	1314	-0-	-644	-0-	169	1	1145	2	Y	-0-					8
08	961	N	869	-0-	-92	-0-	112	1	757	2	Y	-0-					8
09	930	N	525	-0-	-405	-0-	105	1	420	2	Y	-0-					8
10	1023	N	399	-0-	-624	-0-	84	1	315	2	Y	-0-					8
11	840	N	245	-0-	-595	-0-	38	1	207	2	Y	-0-					8

CHATO WELL #: 4 RRCID -> 228236 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7390 - 7403

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	303	-0-	-57	-0-	58	1	245	2	Y	-0-					8
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	44	1	302	2	Y	-0-					8
08	310	N	255	-0-	-55	-0-	33	1	222	2	Y	-0-					8
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	67	1	267	2	Y	-0-					8
10	341	N	301	-0-	-40	-0-	64	1	237	2	Y	-0-					8
11	240	N	193	-0-	-47	-0-	30	1	163	2	Y	-0-					8

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
WINSLOW, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 228526 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6034 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	73	1	313	2	Y	-0-					11
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	62	1	419	2	Y	-0-					11
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	58	1	388	2	Y	-0-					11
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	73	1	292	2	Y	-0-					11
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	85	1	318	2	Y	-0-					11
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	54	1	295	2	Y	-0-					11

CIERVO WELL #: 1 RRCID -> 229763 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6001 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1181	-0-	-169	-0-	14	1	1167	2	Y	-0-					14
07	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	8	1	1259	2	Y	-0-					14
08	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	32	1	1183	2	Y	-0-					14
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	81	1	1134	2	Y	-0-					14
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	58	1	1220	2	Y	-0-					14
11	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	118	1	1039	2	Y	-0-					14

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
06	1440	N	1434	-0-	-6	-0-	145	1	1264	2	Y	23	39	1			9
							25	9									
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	67	1	1436	2	Y	-0-					9
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	190	1	1590	2	Y	-0-					9
09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	289	1	1491	2	Y	-0-					9
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	174	1	1349	2	Y	18	19	1			8
							20	9									
11	1680	N	1427	-0-	-253	-0-	135	1	1292	2	Y	-0-					8

GUTIERREZ C WELL #: 7R RRCID -> 229770 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7366 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	142	1	607	2	Y	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	89	1	601	2	Y	-0-					-0-
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	93	1	629	2	Y	-0-					-0-
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	145	1	579	2	Y	-0-					-0-
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	141	1	525	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	92	1	508	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 229807 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5940 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	58	1	246	2	Y	-0-					1
07	279	N	255	-0-	-24	-0-	33	1	222	2	Y	-0-					1
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	57	1	383	2	Y	-0-					1
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	77	1	310	2	Y	-0-					1
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	87	1	326	2	Y	-0-					1
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	56	1	307	2	Y	-0-					1

STOCKTON B WELL #: 9 RRCID -> 229809 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7451 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	76	1	325	2	Y	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	70	1	475	2	Y	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	47	1	315	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	294	-0-	-96	-0-	59	1	235	2	Y	-0-					-0-
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	147	1	547	2	Y	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	59	1	322	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
CIERVO WELL #: 2 RRCID -> 229810 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5956 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	5	1	434	2	Y	-0-					14
07	558	N	504	-0-	-54	-0-	3	1	501	2	Y	-0-					14
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	15	1	533	2	Y	-0-					14
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	37	1	511	2	Y	-0-					14
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	32	1	668	2	Y	-0-					14
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	71	1	620	2	Y	-0-					14

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
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	145	1	616	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	76	1	513	2	Y	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	49	1	333	2	Y	-0-					-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	92	1	366	2	Y	-0-					-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	91	1	339	2	Y	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	75	1	410	2	Y	-0-					-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
06	3000	N	966	-0-	-2034	111	184	1	782	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	799	-0-	-162	-0-	103	1	696	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	859	-0-	-195	-0-	111	1	748	2	Y	-0-					-0-
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	200	1	800	2	Y	-0-					-0-
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	181	1	675	2	Y	-0-					-0-
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	134	1	737	2	Y	-0-					-0-

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
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	60	1	529	2	Y	19	32	1			8
							21	9									
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	2	Y	-0-					8
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	16	1	134	2	Y	-0-					8
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	24	1	126	2	Y	-0-					8
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	24	1	192	2	Y	15	16	1			7
							17	9									
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	20	1	186	2	Y	-0-					7

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
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					31
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					31
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	2	Y	-0-					31
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	16	1	81	2	Y	-0-					31
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	2	Y	-0-					31
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					31

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
06	997	N	713	-0-	-284	-0-	8	1	705	2	Y	-0-					2
07	713	N	537	-0-	-176	-0-	3	1	534	2	Y	-0-					2
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	23	1	848	2	Y	-0-					2
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	58	1	813	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	27	1	573	2	Y	3					5
							3	9									
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	106	1	931	2	Y	-0-					5

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	70	1	298	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	27	1	184	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	10	-0-	-207	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	39	-0-	-171	-0-	8	1	31	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	42	1	157	2	Y	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	40	1	221	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 232748 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	103	1	439	2	Y	-0-					6
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	91	1	615	2	Y	-0-					6
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	79	1	529	2	Y	-0-					6
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	106	1	424	2	Y	-0-					6
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	140	1	521	2	Y	-0-					6
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	64	1	354	2	Y	-0-					6

CIERVO WELL #: 9 RRCID -> 233671 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	984	-0-	-2016	339	11	1	973	2	Y	-0-					40
07	1282	N	943	-0-	-339	-0-	6	1	937	2	Y	-0-					40
08	930	N	919	-0-	-11	-0-	24	1	895	2	Y	-0-					40
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	61	1	858	2	Y	-0-					40
10	930	N	703	-0-	-227	-0-	32	1	671	2	Y	-0-					40
11	900	N	860	-0-	-40	-0-	88	1	772	2	Y	-0-					40

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 234701 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	46	1	196	2	Y	-0-					3
07	310	N	257	-0-	-53	-0-	33	1	224	2	Y	-0-					3
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	41	1	276	2	Y	-0-					3
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	54	1	218	2	Y	-0-					3
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	50	1	187	2	Y	-0-					3
11	300	N	273	-0-	-27	-0-	42	1	231	2	Y	-0-					3

CIERVO WELL #: 8 RRCID -> 234878 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6076 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	6	1	552	2	Y	-0-					2
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	4	1	585	2	Y	-0-					2
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	15	1	552	2	Y	-0-					2
09	570	N	567	-0-	-3	-0-	38	1	529	2	Y	-0-					2
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	32	1	686	2	Y	3					5
							3	9									
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	68	1	596	2	Y	-0-					5

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
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	5	1	471	2	Y	-0-					3
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	3	1	459	2	Y	-0-					3
08	620	N	397	-0-	-223	-0-	11	1	386	2	Y	-0-					3
09	480	N	404	-0-	-76	-0-	26	1	371	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	22	1	470	2	Y	3					6
							3	9									
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	52	1	454	2	Y	-0-					6

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
WINSLOW, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 238767 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7564 - 7598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1765	-0-	-1235	1562	335	1	1430	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1607	-0-	-1493	69	206	1	1401	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	835	-0-	-374	-0-	108	1	727	2	Y	-0-					-0-
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	237	1	946	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	232	1	866	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	600	-0-	-210	-0-	92	1	508	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 46 RRCID -> 238840 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	43	1	181	2	Y	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	45	1	309	2	Y	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	67	1	450	2	Y	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	68	1	273	2	Y	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	110	1	410	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	448	-0-	-62	-0-	69	1	379	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 23 RRCID -> 239025 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7476 - 7502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	71	1	302	2	Y	-0-					1
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	42	1	288	2	Y	-0-					1
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	21	1	138	2	Y	-0-					1
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	41	1	163	2	Y	-0-					1
10	124	N	87	-0-	-37	-0-	18	1	69	2	Y	-0-					1
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	20	1	111	2	Y	-0-					1

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 44 RRCID -> 241827 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5780 - 6002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 241884 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7662 - 7688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	108	1	458	2	Y	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	59	1	397	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	394	-0-	-102	-0-	51	1	343	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	434	-0-	-136	-0-	87	1	347	2	Y	-0-					-0-
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	155	1	577	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	158	-0-	-232	-0-	24	1	134	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 12 RRCID -> 242032 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7454 - 7480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	2	Y	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	84	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	6	1	38	2	Y	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	10	1	42	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	11	1	42	2	Y	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 14 RRCID -> 243056 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 7416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1225	-0-	-1775	1431	233	1	992	2	Y	-0-					-0-
07	2475	N	1044	-0-	-1431	-0-	134	1	910	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	853	-0-	-325	-0-	110	1	743	2	Y	-0-					-0-
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	258	1	1029	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	929	-0-	-125	-0-	197	1	732	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	809	-0-	-31	-0-	125	1	684	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	32	1	283	2	Y	23	39	1			9
							25	9									
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	353	2	Y	-0-					9
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	46	1	385	2	Y	-0-					9
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	70	1	361	2	Y	-0-					9
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	42	1	329	2	Y	18	19	1			8
							20	9									
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	31	1	300	2	Y	-0-					8

WINSLOW, O. H. WELL #: 27 RRCID -> 244590 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6016 - 6156

06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	105	1	448	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	504	-0-	-116	-0-	65	1	439	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	455	-0-	-134	-0-	59	1	396	2	Y	-0-					-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	120	1	481	2	Y	-0-					-0-
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	127	1	473	2	Y	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	82	1	451	2	Y	-0-					-0-

CHATO A WELL #: 11 RRCID -> 244942 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040

06	60	N	11	-0-	-49	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					19
07	62	N	6	-0-	-56	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					19
08	62	N	4	-0-	-58	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					19
09	11	N	8	-0-	-3	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					19
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	2	Y	-0-					19
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	2	Y	-0-					19

GUTIERREZ E WELL #: 6 RRCID -> 245781 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7510 - 7540

06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	43	1	181	2	Y	-0-					35
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	32	1	221	2	Y	-0-					35
08	248	N	203	-0-	-45	-0-	26	1	177	2	Y	-0-					35
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	44	1	174	2	Y	-0-					35
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	55	1	203	2	Y	-0-					35
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	35	1	194	2	Y	-0-					35

REEVES WELL #: 6 RRCID -> 247413 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CIERVO WELL #: 6 RRCID -> 249341 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5864 - 7637

06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	2	1	128	2	Y	-0-					1
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	2	Y	-0-					1
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	8	1	309	2	Y	-0-					1
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	21	1	296	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	Y	-0-					1
11	210	N	176	-0-	-34	-0-	18	1	158	2	Y	-0-					1

CIERVO WELL #: 7 RRCID -> 249351 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5946 - 6082

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MARTIN, J. C. WELL #: 21 RRCID -> 251752 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7442 - 7500

06	1357	N	963	-0-	-394	-0-	183	1	780	2	Y	-0-					29
07	1085	N	831	-0-	-254	-0-	107	1	724	2	Y	-0-					29
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	143	1	964	2	Y	-0-					29
09	960	N	921	-0-	-39	-0-	184	1	737	2	Y	-0-					29
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	230	1	859	2	Y	-0-					29
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	176	1	967	2	Y	-0-					29

MARTIN, J. C. WELL #: 20 RRCID -> 277773 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5906 - 7570

06	3000	N	1232	-0-	-1768	1748	234	1	998	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1535	-0-	-1565	183	197	1	1338	2	Y	-0-					-0-
08	1627	N	1444	-0-	-183	-0-	187	1	1257	2	Y	-0-					-0-
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	280	1	1119	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1101	-0-	-294	-0-	233	1	868	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1211	-0-	-139	-0-	187	1	1024	2	Y	-0-					-0-

CHATO A WELL #: 9 RRCID -> 292306 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6056 - 7775

06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	88	1	373	2	Y	-0-					76
07	558	N	497	-0-	-61	-0-	64	1	433	2	Y	-0-					76
08	589	N	541	-0-	-48	-0-	70	1	471	2	Y	-0-					76
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	109	1	436	2	Y	-0-					76
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	114	1	427	2	Y	-0-					76
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	89	1	490	2	Y	-0-					76

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 292311 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7568 - 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
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	29	1	122	2	Y	-0-					9
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	2	Y	-0-					9
08	93	N	7	-0-	-86	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					9
09	90	N	9	-0-	-81	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					9
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	20	1	76	2	Y	-0-					9
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	19	1	105	2	Y	-0-					9

WINSLOW WELL #: 26 RRCID -> 292312 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6048 - 6122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	268	N	268	-0-	-0-	-0-	51	1	217	2	Y	-0-					16
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	35	1	239	2	Y	-0-					16
08	248	N	86	-0-	-162	-0-	11	1	75	2	Y	-0-					16
09	240	N	94	-0-	-146	-0-	19	1	75	2	Y	-0-					16
10	248	N	103	-0-	-145	-0-	22	1	81	2	Y	-0-					16
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	16	1	88	2	Y	-0-					16

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
CHATO 23 WELL #: 1 RRCID -> 180302 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7474 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 2 RRCID -> 181658 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	810	N	796	-0-	-14	-0-	63	1	733	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	770	-0-	-36	-0-	62	1	708	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	774	-0-	-32	-0-	58	1	716	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	758	-0-	-52	-0-	57	1	701	3	Y	-0-					-0-
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					-0-
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	960	N	642	-0-	-318	-0-	37	1	605	3	Y	-0-					38
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	64	1	566	3	Y	-0-					38
08	961	N	649	-0-	-312	-0-	641	3	8	9	Y	7					45
09	630	N	468	-0-	-162	-0-	38	1	430	3	Y	-0-					45
10	620	N	291	-0-	-329	-0-	34	1	257	3	Y	-0-					45
11	630	N	281	-0-	-349	-0-	26	1	216	3	Y	35					80
							39	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
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					3
07	124	N	89	-0-	-35	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					3
08	124	N	74	-0-	-50	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					3
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					3
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					3
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					3

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		5	-0-	5	5	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		5	-0-	5	10	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		6	-0-	6	16	1	1	5	3	Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 6 RRCID -> 185419 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7582 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
07	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					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
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	43	1	499	3	Y	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	45	1	507	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	39	1	480	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	478	-0-	-62	-0-	36	1	442	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	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
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	54	1	291	3	Y	-0-					6
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	59	1	293	3	Y	-0-					6
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	43	1	285	3	Y	-0-					6
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	43	1	229	3	Y	-0-					6
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	60	1	266	3	Y	-0-					6
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	42	1	267	3	Y	-0-					6

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 27 WELL #: 29 RRCID -> 186847 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7668 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	26	1	113	3	Y	5					20
							6	9									
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	20	1	74	3	Y	-0-					20
08	186	N	105	-0-	-81	-0-	18	1	87	3	Y	-0-					20
09	150	N	40	-0-	-110	-0-	3	1	15	3	Y	20					40
							22	9									
10	93	N	55	-0-	-38	-0-	10	1	45	3	Y	-0-					40
11	90	N	61	-0-	-29	-0-	12	1	49	3	Y	-0-					40

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	9	1	35	3	Y	4					4
							4	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					4

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
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	145	1	775	3	Y	-0-					-0-
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	153	1	757	3	Y	-0-					-0-
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	116	1	782	3	Y	-0-					-0-
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	134	1	712	3	Y	-0-					-0-
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	167	1	738	3	Y	-0-					-0-
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	116	1	741	3	Y	-0-					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 5 RRCID -> 187272 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6102 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		56	-0-	56	219	56	3			N	-0-					-0-
07	280	X	61	-0-	-219	-0-	2	1	59	3	N	-0-					-0-
08	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	60	N	25	-0-	-35	-0-	5	3	20	9	N	18					18
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	1	1	60	3	N	-0-					18
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					18

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
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	3	Y	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	15	1	72	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	4	1	23	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	58	-0-	-35	-0-	11	1	47	3	Y	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2801 RRCID -> 187445 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6000 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	147	1	390	3	Y	-0-	4	1			-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	136	1	323	3	Y	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	146	1	322	3	Y	-0-					-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	209	1	336	3	Y	-0-					-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	221	1	344	3	Y	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	222	1	384	3	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
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	276	1	1196	3	Y	-0-					5
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	292	1	1091	3	Y	4					9
							4	9									
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	133	1	658	3	Y	-0-					9
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	239	1	952	3	Y	-0-					9
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	241	1	1071	3	Y	-0-					9
11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	245	1	980	3	Y	1					10
							1	9									

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
06	14B DENY		116	-0-	116	227	22	1	94	3	Y	-0-					-0-
07	367	X	140	-0-	-227	-0-	30	1	110	3	Y	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	83	-0-	-37	-0-	17	1	66	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	84	-0-	-71	-0-	16	1	68	3	Y	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	14	1	55	3	Y	-0-					-0-

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
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	39	1	171	3	Y	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	64	1	238	3	Y	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	47	1	233	3	Y	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	52	1	206	3	Y	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	51	1	224	3	Y	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	51	1	205	3	Y	-0-					-0-

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
06	390	N	364	-0-	-26	-0-	29	1	335	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	348	-0-	-24	-0-	28	1	320	3	Y	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	30	1	371	3	Y	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	28	1	349	3	Y	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	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
06	14B2 EXT		190	-0-	190	999	9	1	181	3	N	-0-					22
07	1127	X	128	-0-	-999	-0-	4	1	124	3	N	-0-					22
08	372	N	94	-0-	-278	-0-	4	1	90	3	N	-0-					22
09	180	N	35	-0-	-145	-0-	2	1	33	3	N	-0-					22
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	25	1	192	3	N	-0-					22
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	15	1	105	3	N	-0-					22

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 24 WELL #: 14 RRCID -> 191318 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7595 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	89	1	1040	3	Y	-0-			52
07	1209	N	1004	-0-	-205	-0-	81	1	923	3	Y	-0-			52
08	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	82	1	1012	3	Y	-0-			52
09	1140	N	1093	-0-	-47	-0-	81	1	1012	3	Y	-0-			52
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			Y	-0-			52
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			Y	-0-			52

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
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	36	1	412	3	Y	-0-			13
07	527	N	223	-0-	-304	-0-	18	1	205	3	Y	-0-			13
08	620	N	168	-0-	-452	-0-	13	1	155	3	Y	-0-			13
09	450	N	119	-0-	-331	-0-	9	1	110	3	Y	-0-			13
10	217	N	118	-0-	-99	-0-	118	3			Y	-0-			13
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-			13

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
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	Y	-0-			-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	3	Y	-0-			-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	Y	-0-			-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	Y	-0-			-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-			-0-
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	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
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	26	1	547	3	N	-0-			28
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	26	1	656	3	N	-0-			28
08	496	N	410	-0-	-86	-0-	15	1	395	3	N	-0-			28
09	480	N	334	-0-	-146	-0-	22	1	312	3	N	-0-			28
10	496	N	367	-0-	-129	-0-	75	1	292	3	N	-0-			28
11	390	N	350	-0-	-40	-0-	96	1	254	3	N	-0-			28

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
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	7	1	144	3	Y	-0-			-0-
07	186	N	127	-0-	-59	-0-	5	1	122	3	Y	-0-			-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	5	1	139	3	Y	-0-			-0-
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	9	1	120	3	Y	-0-			-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	35	1	137	3	Y	-0-			-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	42	1	112	3	Y	-0-			-0-

CHATO 24 WELL #: 10 RRCID -> 191462 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7510 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	150	N	52	-0-	-98	-0-	4	1	48	3	Y	-0-			15
07	124	N	19	-0-	-105	-0-	1	1	18	3	Y	-0-			15
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			15
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			Y	-0-			15
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			15
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	75	3	2	9	Y	2			17

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
06	390	N	322	-0-	-68	-0-	15	1	307	3	Y	-0-			-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	17	1	424	3	Y	-0-			-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	14	1	370	3	Y	-0-			-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	26	1	356	3	Y	-0-			-0-
10	434	N	387	-0-	-47	-0-	79	1	308	3	Y	-0-			-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	104	1	276	3	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 22 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	9	N	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	Y	-0-					-0-

VT NYE RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 193486 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6007 - 7725

06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	141	1	374	3	Y	3	12	1			20
							3	9									
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	145	1	345	3	Y	6	13	1			13
							7	9									
08	465	N	386	-0-	-79	-0-	117	1	258	3	Y	10					23
							11	9									
09	510	N	434	-0-	-76	-0-	164	1	264	3	Y	5					28
							6	9									
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	200	1	312	3	Y	7	22	1			13
							8	9									
*11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	178	1	306	3	Y	9					22
							10	9									

APPLING 697 WELL #: 10 RRCID -> 193489 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7490 - 7527

06	990	N	839	-0-	-151	-0-	38	1	801	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	970	-0-	-53	-0-	37	1	933	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	937	-0-	-55	-0-	35	1	902	3	Y	-0-					-0-
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	64	1	880	3	Y	-0-					-0-
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	204	1	797	3	Y	-0-					-0-
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	268	1	713	3	Y	-0-					-0-

APPLING 700 WELL #: 8 RRCID -> 193504 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7485 - 7533

06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	41	1	859	3	Y	-0-					35
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	36	1	916	3	Y	2					37
							2	9									
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	28	1	730	3	Y	-0-	37	1			-0-
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	58	1	811	3	Y	6					6
							7	9									
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	191	1	748	3	Y	-0-					6
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	246	1	654	3	Y	-0-					6

CHATO 22 A WELL #: 32 RRCID -> 193506 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6055 - 6074

06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			Y	-0-					-0-
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	2	1	629	3	Y	-0-					-0-
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	16	1	633	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 #: 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
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	36	1	755	3	Y	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	28	1	726	3	Y	-0-					-0-
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	30	1	771	3	Y	-0-					-0-
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	50	1	699	3	Y	-0-					-0-
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	164	1	644	3	Y	-0-					-0-
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	231	1	615	3	Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 21 RRCID -> 193569 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7482 - 7521

06	1350	N	1265	-0-	-85	-0-	100	1	1165	3	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1300	-0-	-95	-0-	105	1	1193	3	Y	2					2
							2	9									
08	1364	N	1240	-0-	-124	-0-	93	1	1147	3	Y	-0-					2
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	94	1	1168	3	Y	-0-					2
10	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	1237	3			Y	-0-					2
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			Y	-0-					2

MARTIN TR. 4 WELL #: 1 RRCID -> 193642 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6083 - 7773

06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	1	1	208	3	Y	52	75	1			46
							57	9									
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	6	1	179	3	Y	32	57	1			21
							35	9									
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	Y	28					49
							31	9									
09	270	N	126	-0-	-144	-0-	113	3	13	9	Y	12	39	1			22
10	217	N	119	-0-	-98	-0-	1	1	111	3	Y	6					28
							7	9									
11	270	N	117	-0-	-153	-0-	11	1	100	3	Y	5					33
							6	9									

GOLLA 7 WELL #: 2 RRCID -> 193645 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6072 - 7752

06	90	N	41	-0-	-49	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	57	-0-	-36	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	6	1	52	3	Y	-0-					-0-

APPLING 697 WELL #: 11 RRCID -> 195475 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7487 - 7524

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 20 RRCID -> 195484 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7533 - 7569

06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	145	-0-	-103	-0-	12	1	133	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	128	-0-	-120	-0-	10	1	118	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	110	-0-	-100	-0-	8	1	102	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	32	1	375	3	Y	-0-					7
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	33	1	370	3	Y	-0-					7
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	30	1	366	3	Y	-0-					7
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	27	1	336	3	Y	-0-					7
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					7
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					7

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
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	Y	1					16
							1	9									
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	13	1	337	3	Y	-0-					16
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	27	1	716	3	Y	8					24
							9	9									
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	33	1	454	3	Y	-0-					24
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	78	1	306	3	Y	-0-	14	1			10
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	110	1	294	3	Y	3					13
							3	9									

MARTIN TR. 2 WELL #: 4 RRCID -> 195829 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 6028 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 747 WELL #: 13 RRCID -> 197131 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7487 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	1					13
							1	9									
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	4	1	112	3	Y	-0-					13
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	19	1	497	3	Y	5					18
							6	9									
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	42	1	575	3	Y	-0-					18
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	107	1	418	3	Y	-0-	10	1			8
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	132	1	351	3	Y	2					10
							2	9									

MARTIN TR4 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197132 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5978 - 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
06	390	N	144	-0-	-246	-0-	1	1	137	3	Y	5	54	1			5
							6	9									
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					5
08	341	N	251	-0-	-90	-0-	12	1	239	3	Y	-0-					5
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					5
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	5	1	453	3	Y	-0-					5
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	47	1	418	3	Y	3					8
							3	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 700 WELL #: 15 RRCID -> 199473 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7462 - 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
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					4
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					4
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-	4	1			-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	3	1	9	3	Y	4					4
							4	9									

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
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	3	Y	-0-					9
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	252	3	Y	-0-					9
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	12	1	308	3	Y	4					13
							4	9									
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	20	1	271	3	Y	-0-					13
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	52	1	204	3	Y	-0-	6	1			7
11	300	N	215	-0-	-85	-0-	58	1	156	3	Y	1					8
							1	9									

MARTIN TR. 2 WELL #: 3 RRCID -> 202116 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6026 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	834	-0-	-66	-0-	4	1	829	3	Y	1					1
							1	9									
07	930	N	870	-0-	-60	-0-	27	1	842	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	45	1	934	3	Y	-0-					1
09	840	N	759	-0-	-81	-0-	759	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	10	1	879	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	743	-0-	-157	-0-	75	1	668	3	Y	-0-					-0-

APPLING 700 WELL #: 5 RRCID -> 203275 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7474 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	5	-0-	5	5	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-

APPLING 697 GU WELL #: 4 RRCID -> 203276 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7518 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	380	-0-	-100	-0-	17	1	363	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	373	-0-	-123	-0-	14	1	359	3	Y	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	16	1	410	3	Y	-0-					-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	28	1	390	3	Y	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	96	1	377	3	Y	-0-					-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	143	1	379	3	Y	-0-					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 17 RRCID -> 203288 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7490 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	9	1	99	3	Y	-0-					4
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	Y	-0-					4
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	8	1	101	3	Y	-0-					4
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	8	1	103	3	Y	-0-					4
10	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			Y	-0-					4
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3			Y	-0-					4

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
10	15	X	10	-0-	-5	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 28 B WELL #: 34 RRCID -> 203973 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6024 - 6044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	156	-0-	-144	-0-	156	3			Y	-0-					10
07	310	N	176	-0-	-134	-0-	176	3			Y	-0-					10
08	372	N	191	-0-	-181	-0-	191	3			Y	-0-					10
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					10
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	219	3	4	9	Y	4					14
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					14

APPLING 697 GU WELL #: 7 RRCID -> 204626 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7494 - 7542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	649	-0-	-281	-0-	30	1	619	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	545	-0-	-385	-0-	21	1	524	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	31	1	806	3	Y	-0-					-0-
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	56	1	776	3	Y	-0-					-0-
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	165	1	646	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	728	-0-	-82	-0-	199	1	529	3	Y	-0-					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 2 RRCID -> 206415 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6023 - 7634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		56	-0-	56	170	56	3			Y	-0-					-0-
07	224	X	54	-0-	-170	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

APPLING 698 WELL #: 18 RRCID -> 206456 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7441 - 7496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	16	1	344	3	Y	-0-					44
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	15	1	372	3	Y	-0-					44
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	13	1	349	3	Y	-0-					44
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	26	1	357	3	Y	-0-					44
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	84	1	327	3	Y	-0-					44
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	118	1	315	3	Y	-0-					44

APPLING 698 WELL #: 16 RRCID -> 208679 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7474 - 7512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	645	-0-	-15	-0-	29	1	616	3	Y	-0-					6
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	29	1	747	3	Y	-0-					6
08	775	N	751	-0-	-24	-0-	28	1	721	3	Y	2					8
							2	9									
09	660	N	642	-0-	-18	-0-	43	1	599	3	Y	-0-					8
10	775	N	687	-0-	-88	-0-	140	1	547	3	Y	-0-	4	1			4
11	720	N	688	-0-	-32	-0-	188	1	499	3	Y	1					5
							1	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 698 WELL #: 19 RRCID -> 208913 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					2
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					2
08	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			Y	-0-					2
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	1	1			1
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					1

APPLING 700 WELL #: 17T RRCID -> 209340 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	3	N	-0-					80
07	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			N	-0-					80
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					80
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	N	-0-					80
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	30	3	N	-0-					80
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	4	1	11	3	N	-0-					80

APPLING 747 WELL #: 21 RRCID -> 210055 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	262	3	Y	-0-					4
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	10	1	254	3	Y	-0-					4
08	310	N	281	-0-	-29	-0-	10	1	269	3	Y	2					6
							2	9									
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	18	1	253	3	Y	-0-					6
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	57	1	223	3	Y	-0-	3	1			3
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	70	1	187	3	Y	1					4
							1	9									

VT NYE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 210113 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5980 - 7744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	79	-0-	-41	-0-	21	1	56	3	N	2	7	1			15
							2	9									
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	18	1	42	3	N	3	8	1			10
							3	9									
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	7	1	16	3	N	4					14
							4	9									
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	56	1	91	3	N	5					19
							6	9									
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	48	1	76	3	N	6	14	1			11
							7	9									
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	7	1	13	3	N	3					14
							3	9									

APPLING 10 WELL #: 20 RRCID -> 211320 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					11
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	166					177
							183	9									
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-	158	1			19
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					19
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	7	1	26	3	N	-0-					19
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	15	1	40	3	N	-0-					19

APPLING 698 WELL #: 24 RRCID -> 211612 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	66	-0-	66	214	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
07	283	X	69	-0-	-214	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	10	1	41	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	15	1	39	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 698 WELL #: 23 RRCID -> 211770 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		80	-0-	80	191	4	1	76	3	Y	-0-					53
07	248	X	57	-0-	-191	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					53
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					53
09	90	N	23	-0-	-67	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					53
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	11	1	44	3	Y	3					56
							3	9									
11	60	N	16	-0-	-44	-0-	4	1	12	3	Y	-0-					56

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
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	46	1	963	3	Y	1					8
							1	9									
07	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	41	1	1047	3	Y	-0-					8
08	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	40	1	1031	3	Y	4					12
							4	9									
09	1020	N	986	-0-	-34	-0-	66	1	920	3	Y	-0-					12
10	1085	N	892	-0-	-193	-0-	182	1	710	3	Y	-0-	7	1			5
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	299	1	797	3	Y	2					7
							2	9									

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
06	120	N	85	-0-	-35	-0-	4	1	77	3	Y	4					52
							4	9									
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	3	1	64	3	Y	25					77
							28	9									
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	2	1	58	3	Y	-0-	62	1			15
09	90	N	47	-0-	-43	-0-	2	1	30	3	Y	14					29
							15	9									
10	93	N	6	-0-	-87	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					29
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	2					31

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
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					26
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					26
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	3	Y	-0-					26
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	Y	-0-					26
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	20	1	79	3	Y	-0-					26
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	21	1	57	3	Y	-0-					26

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 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
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	48	1	1007	3	Y	-0-					15
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	43	1	1106	3	Y	-0-					15
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	39	1	1022	3	Y	-0-	12	1			3
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	76	1	1047	3	Y	-0-					3
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	223	1	870	3	Y	-0-					3
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	296	1	787	3	Y	6					9
							7	9									

MARTIN TR. 2 WELL #: 14 RRCID -> 219979 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5912 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	76	-0-	-44	-0-	75	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	3	Y	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	55	-0-	-38	-0-	1	1	54	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	28	-0-	-62	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-

APPLING 698 WELL #: 31 RRCID -> 220849 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7442 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	17	1	358	3	N	-0-					-0-
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	15	1	380	3	N	-0-					-0-
08	403	N	361	-0-	-42	-0-	13	1	348	3	N	-0-					-0-
09	390	N	333	-0-	-57	-0-	22	1	311	3	N	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	82	1	321	3	N	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	103	1	275	3	N	-0-					-0-

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
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	40	1	831	3	Y	2					13
							2	9									
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	29	1	750	3	Y	2					15
							2	9									
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	24	1	633	3	Y	-0-					15
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	47	1	645	3	Y	-0-					15
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	144	1	562	3	Y	-0-					15
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	182	1	483	3	Y	-0-					15

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
06	300	N	236	-0-	-64	-0-	1	1	232	3	Y	3					42
							3	9									
07	310	N	211	-0-	-99	-0-	7	1	201	3	Y	3					45
							3	9									
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					45
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	45	1			-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
AMG CHATO 25 C WELL #: 38 RRCID -> 233688 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5919 - 7672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	235	-0-	-335	-0-	26	1	209	3	Y	-0-					7
07	372	N	216	-0-	-156	-0-	25	1	181	3	Y	9					16
							10	9									
08	248	N	135	-0-	-113	-0-	19	1	114	3	Y	2					18
							2	9									
09	240	N	205	-0-	-35	-0-	12	1	193	3	Y	-0-					18
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	51	1	764	3	Y	6					24
							7	9									
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	60	1	908	3	Y	2					26
							2	9									

CHATO 28 D WELL #: 39 RRCID -> 233689 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5967 - 7680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	18	1	86	3	Y	-0-					4
07	124	N	89	-0-	-35	-0-	5	1	84	3	Y	-0-					4
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	9	1	69	3	Y	-0-					4
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	7	1	60	3	Y	-0-					4
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	15	1	82	3	Y	-0-					4
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	17	1	69	3	Y	-0-					4

CHATO 28 WELL #: 30 RRCID -> 233816 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5992 - 7720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1152	-0-	-138	-0-	85	1	1067	3	Y	-0-					23
07	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	89	1	1062	3	Y	-0-					23
08	1209	N	1034	-0-	-175	-0-	920	1	114	3	Y	-0-					23
09	1140	N	1121	-0-	-19	-0-	64	1	1057	3	Y	-0-					23
10	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	71	1	1068	3	Y	5					28
							6	9									
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	96	1	998	3	Y	-0-					28

VT COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 1 RRCID -> 233818 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7553 - 7594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	546	-0-	-54	-0-	102	1	444	3	Y	-0-					12
07	620	N	269	-0-	-351	-0-	53	1	216	3	Y	-0-					12
08	589	N	332	-0-	-257	-0-	67	1	265	3	Y	-0-					12
09	540	N	305	-0-	-235	-0-	62	1	243	3	Y	-0-					12
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	66	1	303	3	Y	-0-					12
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	88	1	297	3	Y	-0-					12

CHATO 28 D WELL #: 40 RRCID -> 233819 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5951 - 7679

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	32	1	160	3	Y	-0-					16
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	282	3	Y	-0-					16
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	25	1	201	3	Y	-0-					16
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	24	1	198	3	Y	-0-					16
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	37	1	209	3	Y	-0-					16
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	45	1	175	3	Y	-0-					16

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 28 C WELL #: 46 RRCID -> 233820 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6008 - 7780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	34	1	277	3	Y	3					4
							3	9									
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	36	1	259	3	Y	-0-					4
08	217	N	93	-0-	-124	-0-	14	1	79	3	Y	-0-					4
09	210	N	94	-0-	-116	-0-	6	1	88	3	Y	-0-					4
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	18	1	272	3	Y	-0-					4
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	20	1	312	3	Y	-0-					4

AMG CHATO 25 C WELL #: 41 RRCID -> 233823 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 5925 - 7640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	13	1	107	3	Y	-0-					7
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	9	1	67	3	Y	7					14
							8	9									
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	12	1	67	3	Y	2					16
							2	9									
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	Y	-0-					16
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	Y	6					22
							7	9									
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	Y	1					23
							1	9									

VT RMG LAND WELL #: 2201 RRCID -> 234009 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6030 - 7820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	102	1	795	3	Y	1					7
							1	9									
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	54	1	696	3	Y	1					8
							1	9									
08	651	N	592	-0-	-59	-0-	64	1	524	3	Y	4					12
							4	9									
09	840	N	680	-0-	-160	-0-	121	1	553	3	Y	5					17
							6	9									
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	134	1	664	3	Y	2	10	1			9
							2	9									
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	120	1	573	3	Y	2					11
							2	9									

AMG CHATO 25 C WELL #: 44 RRCID -> 234010 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7637

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	147	1	1188	3	Y	-0-					-0-
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	135	1	980	3	Y	-0-					-0-
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	137	1	796	3	Y	-0-					-0-
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	54	1	896	3	Y	-0-					-0-
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	56	1	849	3	Y	-0-					-0-
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	58	1	886	3	Y	-0-					-0-

CHATO 28 C WELL #: 48 RRCID -> 235515 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6013 - 7782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	35	1	281	3	Y	3					4
							3	9									
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	36	1	265	3	Y	1					5
							1	9									
08	279	N	236	-0-	-43	-0-	34	1	201	3	Y	1					6
							1	9									
09	330	N	178	-0-	-152	-0-	10	1	168	3	Y	-0-					6
10	310	N	144	-0-	-166	-0-	9	1	135	3	Y	-0-					6
11	240	N	102	-0-	-138	-0-	6	1	96	3	Y	-0-					6

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 22 A WELL #: 51 RRCID -> 235718 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6050 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	246	-0-	-114	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	178	-0-	-62	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	198	-0-	-42	-0-	5	1	193	3	Y	-0-					-0-

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
06	780	N	535	-0-	-245	-0-	4	1	525	3	N	5					21
							6	9									
07	682	N	668	-0-	-14	-0-	6	1	658	3	N	4					25
							4	9									
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	14	1	703	3	N	4					29
							4	9									
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	8	1	678	3	N	-0-					29
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					29
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					29

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
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	27	1	500	3	N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	19	1	573	3	N	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	22	1	562	3	N	-0-					-0-
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	40	1	543	3	N	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	72	1	563	3	N	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	74	1	527	3	N	-0-					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 45 RRCID -> 236196 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5902 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	544	-0-	-86	-0-	60	1	484	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	566	-0-	-23	-0-	68	1	498	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	510	-0-	-48	-0-	75	1	435	3	Y	-0-					-0-
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	32	1	534	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	539	-0-	-19	-0-	33	1	506	3	Y	-0-					-0-
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	35	1	532	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
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	13	3	Y	14					14
							15	9									
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	11	1	63	3	Y	-0-					14
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	Y	-0-					14
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	-0-					14
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	Y	-0-					14

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
06	480	N	311	-0-	-169	-0-	34	1	277	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	144	-0-	-290	-0-	17	1	127	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	297	-0-	-44	-0-	44	1	253	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	142	-0-	-158	-0-	8	1	134	3	Y	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	27	1	408	3	Y	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	24	1	371	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 "B" WELL #: 44 RRCID -> 241867 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5830 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	123	-0-	-57	-0-	6	1	117	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	86	-0-	-100	-0-	3	1	83	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	83	-0-	-103	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	Y	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	27	1	104	3	Y	12					12
							13	9									
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	33	1	89	3	Y	-0-					12

APPLING 695 WELL #: 46 RRCID -> 241868 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	Y	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	197	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	6	1	166	3	Y	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	3	Y	-0-					-0-
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	165	1	646	3	Y	8					8
							9	9									
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	166	1	443	3	Y	-0-					8

VT COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 3 RRCID -> 241871 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7661 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	29	1	124	3	Y	-0-					7
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	36	1	145	3	Y	-0-					7
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	31	1	124	3	Y	-0-					7
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	24	1	96	3	Y	-0-					7
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	29	1	136	3	Y	-0-					7
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	33	1	113	3	Y	-0-					7

APPLING 697 GU WELL #: 6 RRCID -> 241922 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 5868 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	66	1			22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

VT 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
06	270	N	171	-0-	-99	-0-	32	1	139	3	Y	-0-					14
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	35	1	142	3	Y	-0-					14
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	51	1	199	3	Y	-0-					14
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	38	1	152	3	Y	-0-					14
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	35	1	160	3	Y	-0-					14
11	240	N	165	-0-	-75	-0-	38	1	127	3	Y	-0-					14

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 695 WELL #: 45 RRCID -> 242031 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5857 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	52	-0-	-38	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	15	1	60	3	Y	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	20	1	53	3	Y	-0-					-0-

VT RMG LAND WELL #: 2202 RRCID -> 243049 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6064 - 7791

06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	79	1	615	3	Y	2					7
							2	9									
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	44	1	568	3	Y	1					8
							1	9									
08	682	N	529	-0-	-153	-0-	58	1	468	3	Y	3					11
							3	9									
09	690	N	576	-0-	-114	-0-	103	1	467	3	Y	5					16
							6	9									
10	620	N	613	-0-	-7	-0-	102	1	509	3	Y	2	10	1			8
							2	9									
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	103	1	492	3	Y	3					11
							3	9									

VT NYE RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 243052 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6030 - 7776

06	900	N	481	-0-	-419	-0-	131	1	347	3	N	3	12	1			17
							3	9									
07	558	N	513	-0-	-45	-0-	149	1	356	3	N	7	13	1			11
							8	9									
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	204	1	448	3	N	10					21
							11	9									
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	215	1	344	3	N	5					26
							6	9									
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	246	1	383	3	N	7	22	1			11
							8	9									
*11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	230	1	396	3	N	10					21
							11	9									

VT GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2802 RRCID -> 243077 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 7722

06	750	N	749	-0-	-1	-0-	205	1	544	3	Y	-0-	4	1			3
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	235	1	560	3	Y	-0-					3
08	744	N	649	-0-	-95	-0-	203	1	446	3	Y	-0-					3
09	750	N	747	-0-	-3	-0-	287	1	460	3	Y	-0-					3
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	329	1	513	3	Y	-0-					3
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	271	1	466	3	Y	-0-					3

VT RMG LAND WELL #: 2203 RRCID -> 243368 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784

06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	80	1	622	3	Y	2					6
							2	9									
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	50	1	639	3	Y	1					7
							1	9									
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	79	1	637	3	Y	3					10
							3	9									
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	120	1	549	3	Y	5					15
							6	9									
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	124	1	617	3	Y	1	10	1			6
							1	9									
11	570	N	534	-0-	-36	-0-	93	1	439	3	Y	2					8
							2	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 28 C WELL #: 49 RRCID -> 243844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6030 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13	N	12	-0-	-1	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
07	11	N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-

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
06	840	N	721	-0-	-119	-0-	41	1	680	3	Y	-0-					22
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	64	1	562	3	Y	8					30
							9	9									
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	787	3	22	9	Y	20					50
09	720	N	572	-0-	-148	-0-	45	1	514	3	Y	12					62
							13	9									
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	73	1	547	3	Y	6	64	1			4
							7	9									
11	780	N	661	-0-	-119	-0-	69	1	560	3	Y	29					33
							32	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
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	N	1					1
							1	9									
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	N	-0-					1
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	6	1	80	3	N	-0-					1
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					1
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	87	3	23	9	N	21					22

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
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	60	1	976	3	Y	-0-					-0-
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	113	1	994	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	1082	3			Y	-0-					-0-
09	1050	N	920	-0-	-130	-0-	75	1	845	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	712	-0-	-373	-0-	84	1	628	3	Y	-0-					-0-
11	1050	N	1005	-0-	-45	-0-	110	1	895	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
06	90	N	46	-0-	-44	-0-	9	1	37	3	Y	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	17	1	66	3	Y	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	14	1	67	3	Y	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	18	1	71	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	16	1	73	3	Y	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	21	1	81	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 28 "C" WELL #: 53 RRCID -> 251823 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6037 - 7820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	68	1	551	3	Y	5					8
							6	9									
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	95	1	688	3	Y	1					9
							1	9									
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	94	1	544	3	Y	1					10
							1	9									
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	24	1	392	3	Y	-0-					10
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	32	1	485	3	Y	-0-					10
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	29	1	437	3	Y	-0-					10

APPLING 695 WELL #: 50 RRCID -> 254204 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5601 - 5612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	-0-					5
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	3	Y	-0-					5
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	Y	-0-					5
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	Y	-0-					5
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	20	1	79	3	Y	-0-					5
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	33	1	86	3	Y	-0-					5

APPLING 9 WELL #: 29 RRCID -> 264677 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	3	Y	-0-					2
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	13	1	319	3	Y	-0-					2
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	12	1	316	3	Y	-0-					2
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	19	1	271	3	Y	-0-					2
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	66	1	257	3	Y	-0-					2
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	86	1	229	3	Y	-0-					2

MARTIN TR. 4 WELL #: 23H RRCID -> 271421 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8093 - 12207

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	886	-0-	-74	-0-	4	1	837	3	N	41	63	1			43
							45	9									
07	1116	N	967	-0-	-149	-0-	30	1	913	3	N	22					65
							24	9									
08	1085	N	996	-0-	-89	-0-	42	1	879	3	N	68					133
							75	9									
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	884	3	26	9	N	24	157	1			-0-
10	961	N	841	-0-	-120	-0-	10	1	825	3	N	5					5
							6	9									
11	960	N	900	-0-	-60	-0-	81	1	720	3	N	90					95
							99	9									

APPLING WELL #: 9H RRCID -> 272887 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8039 - 12709

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3420	X	3374	-0-	-46	-0-	22	1	3282	3	Y	64	77	1			15
							70	9									
07	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	32	1	3833	3	Y	48	51	1			12
							53	9									
08	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	75	1	3702	3	Y	57	37	1			32
							63	9									
09	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	40	1	3597	3	Y	43	54	1			21
							47	9									
10	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3942	3	22	9	Y	20	39	1			2
11	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3792	3	58	9	Y	53	36	1			19

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	210	N	160	-0-	-50	-0-	30	1	130	3	Y	-0-	26	1			14
07	217	N	148	-0-	-69	-0-	31	1	117	3	Y	-0-					14
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	28	1	140	3	Y	-0-					14
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	36	1	147	3	Y	-0-					14
10	155	N	109	-0-	-46	-0-	20	1	89	3	Y	-0-					14
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	41	1	162	3	Y	-0-					14

APPLING WELL #: 13H RRCID -> 275271 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8812 - 13134

06	6060	X	5216	-0-	-844	-0-	35	1	5163	3	Y	16	28	1			6
							18	9									
07	6262	X	4786	-0-	-1476	-0-	40	1	4693	3	Y	48	43	1			11
							53	9									
08	6262	X	5073	-0-	-1189	-0-	101	1	4929	3	Y	39	26	1			24
							43	9									
09	5580	X	5085	-0-	-495	-0-	56	1	4976	3	Y	48	51	1			21
							53	9									
10	5487	X	5329	-0-	-158	-0-	5278	3	51	9	Y	46	62	1			5
11	5220	X	5038	-0-	-182	-0-	4979	3	59	9	Y	54	37	1			22

APPLING WELL #: 12H RRCID -> 275273 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7729 - 12457

06	3090	X	2688	-0-	-402	-0-	18	1	2607	3	Y	57	57	1			14
							63	9									
07	3193	X	2768	-0-	-425	-0-	23	1	2692	3	Y	48	47	1			15
							53	9									
08	3007	X	2658	-0-	-349	-0-	53	1	2581	3	Y	22	18	1			19
							24	9									
09	2760	X	2481	-0-	-279	-0-	27	1	2402	3	Y	47	45	1			21
							52	9									
10	2790	X	2634	-0-	-156	-0-	2559	3	75	9	Y	68	80	1			9
11	2700	X	2688	-0-	-12	-0-	2630	3	58	9	Y	53	38	1			24

APPLING WELL #: 200H RRCID -> 294782 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8570 - 13453

06	45150	X	40156	-0-	-4994	-0-	691	1	38402	3	Y	966	980	1			78
							1063	9									
07	46655	X	38556	-0-	-8099	-0-	725	1	36857	3	Y	885	826	1			137
							974	9									
08	46655	X	36151	-0-	-10504	-0-	531	1	34741	3	Y	799	832	1			104
							879	9									
09	45150	X	32089	-0-	-13061	-0-	517	1	30812	3	Y	691	714	1			81
							760	9									
10	44919	X	32996	-0-	-11923	-0-	424	1	31773	3	Y	726	756	1			51
							799	9									
11	40170	X	30327	-0-	-9843	-0-	733	1	28872	3	Y	656	624	1			83
							722	9									

APPLING WELL #: 201H RRCID -> 294783 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7770 - 13509

06	65850	X	51980	-0-	-13870	-0-	892	1	49603	3	Y	1350	1373	1			107
							1485	9									
07	68045	X	49902	-0-	-18143	-0-	937	1	47589	3	Y	1251	1167	1			191
							1376	9									
08	68045	X	46261	-0-	-21784	-0-	678	1	44350	3	Y	1121	1169	1			143
							1233	9									
09	65850	X	40595	-0-	-25255	-0-	652	1	38880	3	Y	966	998	1			111
							1063	9									
10	58187	X	41079	-0-	-17108	-0-	527	1	39478	3	Y	976	1021	1			66
							1074	9									
11	51990	X	37342	-0-	-14648	-0-	901	1	35462	3	Y	890	847	1			109
							979	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
AMG CHATO 25 C WELL #: 42 RRCID -> 294921 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 5989 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 06/01 -> 6528																	
06	6666	X	138	-0-	-6528	-0-	15	1	123	3	N	-0-					-0-
07	655	X	655	-0-	-0-	-0-	77	1	559	3	N	17					17
							19	9									
08	209	X	209	-0-	-0-	-0-	30	1	177	3	N	2					19
							2	9									
09	179	X	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	N	-0-					19
*10	375	X	375	-0-	-0-	-0-	23	1	346	3	N	5					24
							6	9									
*11	398	X	398	-0-	-0-	-0-	24	1	372	3	N	2					26
							2	9									

SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC 784823
GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 277786 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6373 - 12895

06	3150	X	2654	-0-	-496	-0-	369	1	2174	3	N	101	355	1			357
							111	9									
07	3255	X	2961	-0-	-294	-0-	157	1	2669	3	N	123					480
							135	9									
08	3255	X	2953	-0-	-302	-0-	115	1	2714	3	N	113	179	1			414
							124	9									
09	3150	X	2723	-0-	-427	-0-	122	1	2479	3	N	111	176	1			349
							122	9									
10	2976	X	2898	-0-	-78	-0-	128	1	2643	3	N	115	175	1			289
							127	9									
11	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					289

SUN T S H (WILCOX) 87251 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
CHATO A WELL #: 10 RRCID -> 239136 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 4652 - 4655

06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 25 RRCID -> 249835 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4652 - 4660

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
APPLING 700 WELL #: 17C RRCID -> 211577 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4671 - 4684

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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-

SUN T S H (WILCOX) //CONT.// 87251 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 9 WELL #: 33 RRCID -> 235419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4588 - 4594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	171	3	Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
11	10	N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	3	Y	-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

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SABINAL RESOURCES, INC. 742124
SCHWEERS WELL #: 3 RRCID -> 232984 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 977 PERF. 894 - 897

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TAYLOR-INA (ANACACHO) 88534 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
SABINAL RESOURCES, INC. 742124
VALENZUELA WELL #: 1 RRCID -> 232976 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 914 PERF. 885 - 890

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500) 89960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
DICKINSON, J. H. WELL #: RRCID -> 214762 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11400 - 11450

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					71
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					71
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					71
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					71
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					71
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					71

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2017

DICKINSON, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 241892 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11420 - 11440

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					12

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500)//CONT.// 89960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
DICKINSON, J. H. WELL #: RRCID -> 247598 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11480 - 11552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2016

TOCQUIGNY (OLMOS) 90307 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, J. R. 348610
HAMILTON FEE WELL #: 10 RRCID -> 295600 COMPL. DATE 05/13/2022 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2332 - 2336

06	5122	-0-	-0-	-5122	-0-					N	-0-					-0-
07	6107	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
08	6107	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
09	5910	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-					-0-
10	6107	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRES ENCANTO (ESCONDIDO) 91058 080 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
STOREY REED A WELL #: 13H RRCID -> 293584 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 6814 PERF.12880 - 18455

06	0	13807	-0-	13807 B	235686	565	1	12037	2	N	1095	967	1			264		
						1205	9											
07	0	13403	-0-	13403 B	249089	567	1	11552	2	N	1167	1043	1			388		
						1284	9											
08	0	12628	-0-	12628 B	261717	11486	2	1142	9	N	1038	1292	1			134		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 261717																		
09	0	12987	-0-	12987 B	274704	950	1	11007	2	N	936	919	1			151		
						1030	9											
10	14322	13162	-0-	-1160 B	273544	969	1	11113	2	N	982	1028	1			105		
						1080	9											
11	13800	11043	-0-	-2757 B	270787	835	1	9182	2	N	933	913	1			125		
						1026	9											

STOREY REED B WELL #: 14H RRCID -> 293586 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7479 - 18018

06	0	13580	-0-	13580 B	248601	532	1	11361	2	N	1534	1408	1			344		
						1687	9											
07	0	13620	-0-	13620 B	262221	555	1	11299	2	N	1605	1611	1			338		
						1766	9											
08	0	12877	-0-	12877 B	275098	11260	2	1617	9	N	1470	1595	1			213		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 275098																		
09	0	13380	-0-	13380 B	288478	948	1	10971	2	N	1328	1223	1			318		
						1461	9											
10	22809	13734	-0-	-9075 B	279403	985	1	11297	2	N	1320	1267	1			371		
						1452	9											
11	21978	12637	-0-	-9341 B	270062	940	1	10318	2	N	1254	1408	1			217		
						1379	9											

TRES ENCANTO (ESCONDIDO) //CONT.// 91058 080 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
STOREY REED C WELL #: 15H RRCID -> 293601 COMPL. DATE 03/13/2022 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7324 - 17687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		14414	-0-	14414 B	306868	576	1	12279	2	N	1417	1226	1			337
							1559	9									
07	0		13702	-0-	13702 B	320570	564	1	11552	2	N	1442	1388	1			391
							1586	9									
08	0		12664	-0-	12664 B	333234	11214	2	1450	9	N	1318	1506	1			203
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 333234																	
09	0		12783	-0-	12783 B	346017	909	1	10550	2	N	1204	1219	1			188
							1324	9									
10	19839		12923	-0-	-6916 B	339101	925	1	10632	2	N	1242	1272	1			158
							1366	9									
11	19116		11788	-0-	-7328 B	331773	873	1	9640	2	N	1159	1133	1			184
							1275	9									

STOREY REED D WELL #: 16H RRCID -> 293602 COMPL. DATE 03/14/2022 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7375 - 16646

06	0		9081	-0-	9081 B	195942	323	1	7022	2	N	1578	1532	1			241
							1736	9									
07	0		9187	-0-	9187 B	205129	341	1	7085	2	N	1601	1624	1			218
							1761	9									
08	0		8671	-0-	8671 B	213800	7047	2	1624	9	N	1476	1555	1			139
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 213800																	
09	0		8731	-0-	8731 B	222531	568	1	6635	2	N	1389	1315	1			213
							1528	9									
10	13388		8315	-0-	-5073 B	217458	534	1	6179	2	N	1456	1413	1			256
							1602	9									
11	12900		7884	-0-	-5016 B	212442	530	1	5880	2	N	1340	1386	1			210
							1474	9									

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

06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	185	1	1158	3	Y	-0-					42
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	132	1	1030	3	Y	7					49
							8	9									
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	173	1	995	3	Y	21					70
							23	9									
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	160	1	816	3	Y	-0-	70	1			-0-
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	228	1	955	3	Y	-0-					-0-
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	295	1	970	3	Y	-0-					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 7 RRCID -> 075752 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 3 RRCID -> 078529 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8334

06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	228	1	1429	3	Y	-0-					-0-
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	154	1	1198	3	Y	-0-					-0-
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	143	1	826	3	Y	-0-					-0-
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	219	1	1116	3	Y	-0-					-0-
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	234	1	980	3	Y	-0-					-0-
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	248	1	818	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 078530 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8264 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	857	3	4	9	Y	4					21
07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1817	3	8	9	Y	7					28
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			Y	-0-					28
09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1723	3	3	9	Y	3	31	1			-0-
10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1866	3	43	9	Y	39					39
11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1472	3	2	9	Y	2					41

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 6 RRCID -> 090625 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8260 - 8294

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

SCHLETZE, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 096143 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8260 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BAKER 64 WELL #: 1A RRCID -> 097029 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8368 - 8384

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

SCHLETZE, A. E. ET AL WELL #: B 1 RRCID -> 111298 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8215 - 8253

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

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 112579 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8206 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	54	-0-	-66	-0-	6	1	36	3	Y	11					11
							12	9									
07	93	N	25	-0-	-68	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					11
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-	9	1			2
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	14	1	93	3	Y	-0-					2
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					2
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					2

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
06	8	N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
09	6	N	4	-0-	-2	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 7 RRCID -> 113389 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8336 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	95	1	509	3	Y	-0-					85
07	403	N	301	-0-	-102	-0-	22	1	279	3	Y	-0-					85
08	279	N	142	-0-	-137	-0-	142	3			Y	-0-					85
09	510	N	439	-0-	-71	-0-	439	3			Y	-0-	85	1			-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 10 RRCID -> 114014 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8298 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 114200 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8210 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 3 RRCID -> 115106 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8314 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	122	-0-	-88	-0-	17	1	105	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	168	-0-	-49	-0-	21	1	147	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	28	-0-	-158	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	55	1	362	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	11	1	123	3	Y	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 2SF RRCID -> 123997 COMPL. DATE 04/12/1986 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 6078 - 6084

06	60	N	55	-0-	-5	-0-	8	1	47	3	Y	-0-					1
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	42	3	Y	5					6
							6	9									
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	Y	-0-					6
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	7	1	37	3	Y	-0-					6
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	8	1	33	3	Y	3					9
							3	9									
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	13	1	42	3	Y	27					36
							30	9									

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 5SF RRCID -> 138950 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6088 - 6098

06	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	5	N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	Y	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	8	1	26	3	Y	-0-					-0-

VT FANSLER, LORRAINE WELL #: 7241 RRCID -> 142607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8272 - 8306

06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	97	1	259	3	N	-0-	3	1			-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	110	1	263	3	N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	108	1	237	3	N	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	169	1	271	3	N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	182	1	283	3	N	-0-					-0-
*11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	176	1	302	3	N	-0-					-0-

VT FANSLER, LORRAINE WELL #: 7001 RRCID -> 142608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8284 - 8304

06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	1	8	1			11
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					12
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	38	1	85	3	N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-	6	1			6
11	120	N	6	-0-	-114	-0-	2	1	4	3	N	-0-					6

VT FANSLER, LORRAINE WELL #: 7242 RRCID -> 142671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8296

06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	36	1	98	3	N	-0-	2	1			-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	90	1	213	3	N	-0-					-0-
08	248	N	150	-0-	-98	-0-	47	1	103	3	N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 1 RRCID -> 155461 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8260 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 1 RRCID -> 156638 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8273 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 2 RRCID -> 157545 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8332 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	166	-0-	-44	-0-	23	1	143	3	Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	19	1	147	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	162	-0-	-148	-0-	24	1	138	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	27	1	140	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	25	1	105	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	30	1	98	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BARR 55 F WELL #: 1 RRCID -> 157581 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8326 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 2 RRCID -> 157935 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8317 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 1A RRCID -> 158045 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8172 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 3 RRCID -> 158060 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6076 - 6082

06	480	N	404	-0-	-76	-0-	56	1	348	3	Y	-0-					17
07	496	N	471	-0-	-25	-0-	53	1	418	3	Y	-0-					17
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	54	1	310	3	Y	-0-					17
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	106	1	536	3	Y	-0-					17
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	107	1	450	3	Y	-0-					17
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	122	1	403	3	Y	-0-					17

BAKER 64 WELL #: 1 RRCID -> 158356 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8312 - 8335

06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	182	1	1143	3	Y	-0-					46
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	100	1	778	3	Y	-0-					46
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	121	1	697	3	Y	-0-					46
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	210	1	1069	3	Y	-0-					46
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	241	1	1010	3	Y	-0-					46
11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	242	1	798	3	Y	-0-					46

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 3 RRCID -> 158357 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8296 - 8341

06	30	N	27	-0-	-3	-0-	4	1	23	3	Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	3	Y	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	8	1	26	3	Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 4 RRCID -> 158819 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8335 - 8349

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		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

06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
10	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 4 RRCID -> 158834 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8290 - 8310

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 159145 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8255 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 8 WELL #: 1 RRCID -> 159831 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 711 WELL #: 3 RRCID -> 160172 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8182 - 8211

06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	38	1	114	3	Y	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	8	1	32	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	4	3	Y	15					15
							17	9									
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	31	35	1			11
							34	9									
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	Y	-0-					11
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					11

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 3 RRCID -> 160197 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8309 - 8343

06	240	N	60	-0-	-180	-0-	8	1	52	3	N	-0-					-0-
07	93	N	46	-0-	-47	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	14	1	71	3	N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	12	1	38	3	N	-0-					-0-

LYSSY 72 WELL #: 7 RRCID -> 160605 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8240 - 8265

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	7	-0-	7	11	2	1	5	3	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	5	-0-	5	16	3	1	2	3	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	4	-0-	4	20	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
11	25	X	5	-0-	-20	-0-	5	1			Y	-0-					-0-

LYSSY 67 WELL #: 2 RRCID -> 160870 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8179 - 8204

06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	50	1	153	3	Y	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	40	1	160	3	Y	96	96	1			-0-
							106	9									
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	31	1	154	3	Y	8					8
							9	9									
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	38	1	137	3	Y	-0-	8	1			-0-
10	124	N	75	-0-	-49	-0-	20	1	55	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	30	1	79	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-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
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-

LYSSY 67 WELL #: 6 RRCID -> 161091 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 8390 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
06	300	N	116	-0-	-184	-0-	29	1	87	3	N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	22	1	90	3	N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	11	1	57	3	N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					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
06	120	N	65	-0-	-55	-0-	42	1	23	3	Y	-0-					15
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	150	1	114	3	Y	-0-					15
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	108	1	62	3	Y	-0-					15
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	42	1	8	3	Y	-0-					15
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	168	1	144	3	Y	-0-					15
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	169	1	70	3	Y	-0-					15

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
06	1350	N	39	-0-	-1311	-0-	3	1	34	3	Y	2					5
							2	9									
07	620	N	3	-0-	-617	-0-	2	3	1	9	Y	1					6
08	372	N	11	-0-	-361	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					6
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	2	1			4
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	3	7	9	Y	6					10
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	Y	5	13	1			2
							6	9									

LYSSY 709 WELL #: 17 RRCID -> 161683 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8240 - 8271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	26	1	106	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	7	1	33	3	Y	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	17	1	59	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	16	1	44	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 69 WELL #: 29 RRCID -> 162997 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8308 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	6	1	22	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	Y	-0-					-0-

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
06	1590	N	1117	-0-	-473	-0-	85	1	1032	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1097	-0-	-329	-0-	133	1	964	3	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1012	-0-	-104	-0-	124	1	888	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1087	-0-	-23	-0-	94	1	993	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	26	1	992	3	Y	-0-					-0-
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	100	1	970	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 69 WELL #: 9 RRCID -> 163931 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8289 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	126	1	1530	3	Y	-0-					-0-
07	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	201	1	1465	3	Y	-0-					-0-
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	190	1	1355	3	Y	-0-					-0-
09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	114	1	1208	3	Y	-0-					-0-
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	39	1	1519	3	Y	-0-					-0-
11	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	132	1	1276	3	Y	5	3	1			2
							6	9									

LYSSY 709 WELL #: 18 RRCID -> 164452 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8241 - 8258

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

LYSSY 69 WELL #: 31 RRCID -> 164927 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 8416 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
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		35	-0-	35	35	4	1	31	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		53	-0-	53	88	7	1	46	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		18	-0-	18	106	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		18	-0-	18	124	18	3			Y	-0-					-0-
11	150	X	26	-0-	-124	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 4 RRCID -> 165034 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8308 - 8342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	3					3
							3	9									
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	17	1	69	3	Y	-0-					3
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					3

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 5 RRCID -> 167505 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8343 - 8347

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	132	1	826	3	Y	1					1
							1	9									
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	111	1	866	3	Y	-0-					1
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	34	1	195	3	Y	-0-					1
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	36	1	186	3	Y	-0-					1
10	186	N	75	-0-	-111	-0-	14	1	61	3	Y	-0-					1
11	180	N	27	-0-	-153	-0-	6	1	21	3	Y	-0-					1

ALEXANDER, M. M. ET AL 709 WELL #: 1 RRCID -> 167519 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8295 - 8323

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	200	1	1213	3	Y	-0-					23
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	69	1	493	3	Y	-0-					23
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	72	1	625	3	Y	-0-	19	1			4
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	62	1	409	3	Y	-0-					4
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	64	1	734	3	Y	-0-					4
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	3	Y	-0-					4

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 6 RRCID -> 167691 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8356 - 8380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: C 7 RRCID -> 167930 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8342 - 8363

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	16	-0-	-1544	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					4
07	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	294	1	2296	3	Y	-0-					4
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	260	1	1494	3	Y	-0-					4
09	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	340	1	1729	3	Y	1					5
							1	9									
10	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	375	1	1568	3	Y	1					6
							1	9									
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	378	1	1245	3	Y	-0-					6

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHLETZE, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 168441 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8243 - 8305

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

LYSSY 71 WELL #: 14 RRCID -> 168678 COMPL. DATE 09/22/1987 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8302 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	54	-0-	54	175	34	1	20	3	Y	-0-					-0-
07	241	X	66	-0-	-175	-0-	38	1	28	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	4	-0-	-58	-0-	3	1	1	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	4	1	1	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 71 WELL #: 12 RRCID -> 168679 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8240 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	76	1	229	3	Y	38	38	1			55
							42	9									
07	465	N	281	-0-	-184	-0-	55	1	220	3	Y	5	35	1			25
							6	9									
08	434	N	306	-0-	-128	-0-	50	1	245	3	Y	10	24	1			11
							11	9									
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	94	1	334	3	Y	22					33
							24	9									
10	279	N	221	-0-	-58	-0-	45	1	120	3	Y	51	47	1			37
							56	9									
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	103	1	274	3	Y	24	29	1			32
							26	9									

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
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	13	1	40	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	4	-0-	-58	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	12	-0-	-48	-0-	3	1	9	3	Y	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	6	1	16	3	Y	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	7	1	18	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
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	23	1	82	3	Y	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	11	1	30	3	Y	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 67 "C" WELL #: 4 RRCID -> 168687 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8205 - 8231

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	85	1	256	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	51	1	201	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	216	-0-	-94	-0-	36	1	180	3	Y	-0-					-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	79	1	278	3	Y	-0-					-0-
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	98	1	263	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	54	1	143	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 67 "C" WELL #: 21 RRCID -> 168695 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8252 - 8266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
07	93	N	24	-0-	-69	-0-	5	1	19	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: C 8 RRCID -> 169398 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8384 - 8414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	86	1	540	3	Y	-0-					8
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	66	1	519	3	Y	-0-					8
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	102	1	586	3	Y	-0-					8
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	145	1	737	3	Y	4					12
							4	9									
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	170	1	711	3	Y	-0-					12
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	162	1	533	3	Y	1					13
							1	9									

LYSSY "8" WELL #: 2 RRCID -> 169726 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8170 - 8205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 7 RRCID -> 169784 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8342 - 8353

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	91	1	572	3	Y	2					4
							2	9									
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	68	1	535	3	Y	-0-					4
08	434	N	382	-0-	-52	-0-	57	1	325	3	Y	-0-					4
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	100	1	507	3	Y	-0-					4
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	109	1	459	3	Y	-0-					4
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	110	1	362	3	Y	-0-					4

VOLPE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 171312 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8347 - 8359

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	867	-0-	-63	-0-	75	1	792	3	N	-0-					40
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	65	1	762	3	N	-0-					40
08	868	N	767	-0-	-101	-0-	156	1	611	3	N	-0-					40
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	122	1	783	3	N	-0-					40
10	837	N	821	-0-	-16	-0-	86	1	735	3	N	-0-					40
11	750	N	749	-0-	-1	-0-	98	1	651	3	N	-0-					40

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 1SF RRCID -> 173990 COMPL. DATE 06/13/1984 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
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					9
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					9
08	248	N	17	-0-	-231	-0-	3	1	14	3	N	-0-					9
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					9
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	44	1	186	3	N	-0-					9
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	134	1	440	3	N	-0-					9

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 1 RRCID -> 175066 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 6073 - 6081

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 4SF RRCID -> 175376 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6126 - 6141

06	90	N	29	-0-	-61	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	7	-0-	-117	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	42	3	Y	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	20	1	82	3	Y	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	19	1	62	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 11SF RRCID -> 176324 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8433 - 8455

06	540	N	386	-0-	-154	-0-	53	1	332	3	Y	1					52
							1	9									
07	434	N	421	-0-	-13	-0-	47	1	370	3	Y	4					56
							4	9									
08	496	N	458	-0-	-38	-0-	68	1	390	3	Y	-0-					56
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	80	1	407	3	Y	-0-					56
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	90	1	376	3	Y	-0-					56
11	450	N	430	-0-	-20	-0-	100	1	330	3	Y	-0-					56

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 9SF RRCID -> 176325 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6100 - 6114

06	90	N	12	-0-	-78	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					1
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	3	Y	-0-					1
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					1
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	11	1	58	3	Y	-0-					1
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	18	1	74	3	Y	-0-					1
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	39	1	129	3	Y	-0-					1

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 7SF RRCID -> 176340 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6078 - 8371

06	150	N	108	-0-	-42	-0-	15	1	93	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	13	1	97	3	Y	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	20	1	112	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	20	1	99	3	Y	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	29	1	120	3	Y	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	31	1	101	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 6SF RRCID -> 177477 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8311 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	39	-0-	-651	-0-	5	1	34	3	Y	-0-					60
07	713	N	510	-0-	-203	-0-	58	1	452	3	Y	-0-					60
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	229	1	1319	3	Y	-0-					60
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	147	1	746	3	Y	-0-					60
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	164	1	688	3	Y	-0-					60
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	163	1	537	3	Y	-0-					60

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 10SF RRCID -> 177542 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6114 - 6125

06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 8 RRCID -> 178340 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8423 - 8460

06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	112	-0-	-43	-0-	13	1	99	3	Y	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	25	1	147	3	Y	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	38	1	193	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	23	1	94	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	105	-0-	-45	-0-	24	1	81	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 6 RRCID -> 179177 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 6123 - 6239

06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
09	9	N	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
10	10	N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-

VOLPE-SCHOOLFIELD 62 WELL #: 2 RRCID -> 179620 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6167 - 6176

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LYSSY 67 WELL #: 8 RRCID -> 181197 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8202 - 8240

06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	9	1	28	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	9	1	34	3	Y	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	11	1	31	3	Y	-0-					-0-
11	9	N	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 13SF RRCID -> 181198 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6156 - 6172

06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					1
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					1
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					1
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					1
10	12	N	5	-0-	-7	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					1
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					1

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 18SF 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 10 RRCID -> 191316 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8330 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	15 2	1 9	98	3	Y	2					2
07	124	N	56	-0-	-68	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					2
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	16	1	95	3	Y	-0-					2
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	176	1	894	3	Y	-0-					2
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	142	1	594	3	Y	-0-					2
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	305	1	1004	3	Y	-0-					2

VT 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

VT UNO MAS -A- WELL #: 5 RRCID -> 202443 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8370 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

VT UNO MAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 202445 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8376 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

VT UNO MAS -A- WELL #: 4 RRCID -> 202446 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8346 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 19 RRCID -> 204349 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8363 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	40	1	312	3	Y	-0-					1
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	48	1	279	3	Y	-0-					1
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	47	1	237	3	Y	4					5
							4	9									
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	55	1	232	3	Y	-0-					5
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	73	1	240	3	Y	1					6
							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
06	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	238	1	1437	3	Y	29					45
							32	9									
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	192	1	1365	3	Y	3					48
							3	9									
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	136	1	1188	3	Y	-0-	43	1			5
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	165	1	1084	3	Y	-0-					5
*10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	119	1	1379	3	Y	-0-					5
*11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	74	1	1258	3	Y	-0-					5

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
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	172	1	929	3	N	-0-					40
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	56	1	704	3	N	-0-					40
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					40
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					40
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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
06	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	223	1	1348	3	Y	29					68
							32	9									
07	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	167	1	1188	3	Y	28					96
							31	9									
08	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	125	1	1090	3	Y	-0-	85	1			11
09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	180	1	1184	3	Y	-0-					11
*10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	110	1	1266	3	Y	26					37
							29	9									
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	66	1	1122	3	Y	6					43
							7	9									

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
06	210	N	29	-0-	-181	-0-	29	3			Y	-0-					15
07	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	3			Y	-0-					15
08	217	N	98	-0-	-119	-0-	98	3			Y	-0-					15
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					15
10	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	3			Y	-0-					15
11	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	3			Y	-0-					15

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 5 RRCID -> 214624 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	X	15	-0-	-195	-0-	2	1	13	3	N	-0-					30
07	217	X	20	-0-	-197	-0-	2	1	18	3	N	-0-					30
08	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	N	-0-					30
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	3	N	-0-					30
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	3	N	-0-					30
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	5	1	15	3	N	-0-					30

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHLETZE, A.E. WELL #: 9 RRCID -> 219155 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8222 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					2
07	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	3			Y	-0-					2
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GARZA-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 220045 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8334 - 8386

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BAKER 64 WELL #: 2 RRCID -> 220738 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8261 - 8288

06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	212	1	1326	3	Y	-0-					11
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	156	1	1218	3	Y	-0-					11
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	84	1	485	3	Y	-0-					11
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	228	1	1156	3	Y	-0-					11
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	232	1	970	3	Y	-0-					11
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	234	1	773	3	Y	-0-					11

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 6 RRCID -> 220833 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8291 - 8337

06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	33	1	204	3	Y	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	35	1	274	3	Y	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	38	1	216	3	Y	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	52	1	263	3	Y	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	54	1	227	3	Y	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	45	1	149	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 686 WELL #: 1 RRCID -> 224976 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7772 - 7820

06	14B2 EXT		55	-0-	55	139	14	1	41	3	N	-0-					-0-
07	204	X	65	-0-	-139	-0-	13	1	52	3	N	-0-					-0-
08	62	N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
10	62	N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-

LYSSY 71 WELL #: 25 RRCID -> 242027 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8245 - 8268

06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	376	1	1136	3	Y	32	32	1			42
							35	9									
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	299	1	1190	3	Y	5	29	1			18
							6	9									
08	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	218	1	1073	3	Y	9	20	1			7
							10	9									
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	306	1	1085	3	Y	17					24
							19	9									
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	409	1	1098	3	Y	43	39	1			28
							47	9									
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	412	1	1103	3	Y	21	24	1			25
							23	9									

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 71 WELL #: 26 RRCID -> 247486 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8310 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	109	1	62	3	Y	-0-					15
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	97	1	73	3	Y	-0-					15
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	108	1	62	3	Y	-0-					15
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	151	1	27	3	Y	-0-					15
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	148	1	128	3	Y	-0-					15
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	230	1	94	3	Y	-0-					15

LYSSY 745 WELL #: 35 RRCID -> 251759 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8291 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	4	1	442	3	Y	-0-					11
07	403	N	49	-0-	-354	-0-	49	3			Y	-0-					11
08	403	N	316	-0-	-87	-0-	93	1	223	3	Y	-0-					11
09	390	N	83	-0-	-307	-0-	36	1	34	3	Y	12					23
							13	9									
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	40	1	94	3	Y	-0-					23
11	300	N	25	-0-	-275	-0-	21	1	1	3	Y	3					26
							3	9									

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

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
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	X	10	-0-	-52	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
10	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
11	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

APPLING TRUST WELL #: 3 RRCID -> 271915 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8126 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	1			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	3	N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			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
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	194	1	584	3	N	35	180	1			22
							39	9									
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	163	1	650	3	N	46					68
							51	9									
08	899	N	816	-0-	-83	-0-	127	1	628	3	N	55	80	1			43
							61	9									
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	179	1	637	3	N	18	43	1			18
							20	9									
10	868	N	806	-0-	-62	-0-	211	1	565	3	N	27	21	1			24
							30	9									
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	202	1	541	3	N	65	73	1			16
							72	9									

ALEXANDER-MANDEL 1762 WELL #: 1H RRCID -> 277011 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8572 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	122	1	735	3	N	53					128
							58	9									
07	868	N	685	-0-	-183	-0-	79	1	558	3	N	44					172
							48	9									
08	744	N	519	-0-	-225	-0-	51	1	444	3	N	22	140	1			54
							24	9									
09	840	N	683	-0-	-157	-0-	90	1	593	3	N	-0-					54
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	65	1	750	3	N	14					68
							15	9									
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	44	1	744	3	N	-0-					68

TWO M (GEORGETOWN) 92102 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 133H RRCID -> 251300 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2670 - 3427

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

VINEGARONE (STRAWN) 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
CAUTHORN -A- WELL #: 1 RRCID -> 000498 COMPL. DATE 04/04/1955 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9982 - 10262

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTIZER, MINNIE LEE WELL #: 1 RRCID -> 000499 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10363 - 10400

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
COE, HAZEL WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 000500 COMPL. DATE 10/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	786	-0-	-24	-0-	786	2			N	-0-					-0-
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
11	840	N	791	-0-	-49	-0-	791	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -11- WELL #: 1 RRCID -> 062055 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-

ALTIZER, MINNIE LEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 073987 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A

06	1980	N	1371	-0-	-609	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	1967	-0-	-203	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
08	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
09	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	1948	-0-	-182	-0-	1948	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN, ADAH -11- WELL #: 2 RRCID -> 089368 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036

06	510	N	242	-0-	-268	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	527	N	351	-0-	-176	-0-	351	2			N	-0-					-0-
08	527	N	453	-0-	-74	-0-	453	2			N	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
10	341	N	123	-0-	-218	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49C RRCID -> 150759 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146

06	4560	X	3434	-0-	-1126	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	3569	-0-	-1143	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
08	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
09	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
10	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4178	-0-	-442	-0-	4178	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49D RRCID -> 157635 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365

06	1590	N	1572	-0-	-18	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1618	-0-	-56	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1603	-0-	-40	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1558	-0-	-2	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1611	-0-	-1	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1534	-0-	-26	-0-	1534	2			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 6B RRCID -> 159023 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383

06	4860	X	4158	-0-	-702	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4075	-0-	-947	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
08	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
09	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
10	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4484	-0-	-376	-0-	4484	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222

ALTIZER WELL #: 4B RRCID -> 159418 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 8B RRCID -> 160619 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	3727	-0-	-323	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3925	-0-	-260	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	4046	-0-	-46	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3935	-0-	-25	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
10	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
11	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					-0-

ADAH - CAUTHORN WELL #: 10A RRCID -> 161987 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12780	X	12567	-0-	-213	-0-	12567	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	13040	-0-	-166	-0-	13040	2			N	-0-					-0-
08	13206	X	12641	-0-	-565	-0-	12641	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	11208	-0-	-1572	-0-	11208	2			N	-0-					-0-
10	13997	X	13997	-0-	-0-	-0-	13997	2			N	-0-					-0-
11	13106	X	13106	-0-	-0-	-0-	13106	2			N	-0-					-0-

WARDLAW WELL #: 9A RRCID -> 162206 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49E RRCID -> 165989 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	515	-0-	-505	-0-	515	2			N	-0-					-0-
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1073	-0-	-167	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 7B RRCID -> 167077 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1651	-0-	-23	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1662	-0-	-18	-0-	1662	2			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 173823 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	N	2499	-0-	-51	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2547	-0-	-26	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	2460	-0-	-206	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
09	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
10	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
11	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
ALTIZER "B" WELL #: 10 RRCID -> 175208 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 15 RRCID -> 177215 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251

06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-

ALTIZER 48A WELL #: 1 RRCID -> 188371 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110

06	3870	X	3351	-0-	-519	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3726	-0-	-273	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3727	-0-	-210	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3599	-0-	-121	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
10	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3418	-0-	-182	-0-	3418	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49F RRCID -> 203659 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165

06	3000	N	1942	-0-	-1058	1005	1942	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2361	-0-	-739	266	2361	2			N	-0-					-0-
08	2651	N	2385	-0-	-266	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	2272	-0-	-84	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	2168	-0-	-142	-0-	2168	2			N	-0-					-0-

COE, H. W. WELL #: 27 RRCID -> 203662 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491

06	5730	X	5460	-0-	-270	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5729	-0-	-192	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5448	-0-	-473	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5261	-0-	-469	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
10	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	5500	-0-	-50	-0-	5500	2			N	-0-					-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
GUIDA ROSE WELL #: 1 RRCID -> 000505 COMPL. DATE 05/12/1951 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9918 - 10100

06	1080	N	778	-0-	-302	-0-	778	2			N	-0-					-0-
07	992	N	762	-0-	-230	-0-	762	2			N	-0-					-0-
08	837	N	716	-0-	-121	-0-	716	2			N	-0-					-0-
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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
06	4440	X	3232	-0-	-1208	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	3164	-0-	-1424	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	2981	-0-	-1607	-0-	2975	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	3930	X	3385	-0-	-545	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
10	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	2			N	-0-					-0-

GUIDA ROSE WELL #: 3 RRCID -> 163603 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4860	X	3536	-0-	-1324	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	3462	-0-	-1560	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	3255	-0-	-1767	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	3704	-0-	-586	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
10	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
11	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2			N	-0-					-0-

S & C CONSTRUCTION, INC. 740160
P. Q. ALTIZER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137195 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10185 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE FORKS RESOURCES, LLC 857666
CAUTHORN, ADDAH WELL #: 1010 RRCID -> 052352 COMPL. DATE 03/03/1972 TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	2			N	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
08	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	2			N	-0-					-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
10	527	N	57	-0-	-470	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 077182 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10260 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2573	-0-	-837	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	522	-0-	-2950	-0-	522	2			N	-0-					-0-
09	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	428	-0-	-3044	-0-	428	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 2 RRCID -> 174615 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9531 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
07	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
08	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
09	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
10	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
THREE FORKS RESOURCES, LLC //CONT.// 857666
CAUTHORN 3 WELL #: 3 RRCID -> 198088 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2227	-0-	-773	459	2227	2			N	-0-					-0-
07	2672	N	2213	-0-	-459	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2200	-0-	-63	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
09	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	267	-0-	-1934	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 4 RRCID -> 207229 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1781	-0-	-17	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	216	-0-	-1582	-0-	216	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
CAUTHORN -C- WELL #: 1 RRCID -> 000497 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9823 - 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
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 000501 COMPL. DATE 09/30/1956 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9882 - 10150

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

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
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
10	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3971	-0-	971	971	3971	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 1 RRCID -> 059867 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1224	-0-	-6	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1202	-0-	-28	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1181	-0-	-49	-0-	1181	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CAUTHORN -G- WELL #: 1 RRCID -> 084357 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 9996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
07	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2221	-0-	-11	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	2004	-0-	-66	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	2103	-0-	-129	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	1975	-0-	-185	-0-	1975	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 2 RRCID -> 090529 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1684	-0-	-207	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1628	-0-	-52	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1665	-0-	-40	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1598	-0-	-22	-0-	1598	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 090878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 9974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	9	-0-	-171	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 157238 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
08	341	N	8	-0-	-333	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	330	N	30	-0-	-300	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 161637 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10000 - 10030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2606	-0-	-394	5944	2606	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2652	-0-	-448	5496	2652	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2195	-0-	-905	4591	2195	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2444	-0-	-556	4035	2444	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	2546	-0-	-554	3481	2546	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	2418	-0-	-582	2899	2418	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 3 RRCID -> 162573 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5310	X	3915	-0-	-1395	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4207	-0-	-846	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4072	-0-	-981	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4033	-0-	-467	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4231	-0-	-419	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	4072	-0-	-8	-0-	4072	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 4 RRCID -> 167369 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
07	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
08	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
09	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
10	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
11	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

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
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
08	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
10	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					-0-
11	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	2			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
06	1320	N	1253	-0-	-67	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1240	-0-	-20	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1240	-0-	-20	-0-	1240	2			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
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			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
06	1530	N	1439	-0-	-91	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
09	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
10	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
11	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			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
06	3510	X	3399	-0-	-111	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
07	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
08	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
09	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
11	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 6 RRCID -> 173538 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
08	682	N	599	-0-	-83	-0-	599	2			N	-0-					-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
11	570	N	543	-0-	-27	-0-	543	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 7 RRCID -> 173879 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	3016	-0-	-884	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
08	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
09	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
10	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
11	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CAUTHORN -C- WELL #: 6 RRCID -> 174457 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
08	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	2			N	-0-					-0-
09	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	2			N	-0-					-0-
10	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-					-0-
11	600	N	585	-0-	-15	-0-	585	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -E- WELL #: 2 RRCID -> 176763 COMPL. DATE 01/16/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800

06	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	2			N	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
08	744	N	604	-0-	-140	-0-	604	2			N	-0-					-0-
09	660	N	603	-0-	-57	-0-	603	2			N	-0-					-0-
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN "G" WELL #: 2 RRCID -> 178535 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032

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-

CAUTHORN -D- WELL #: 8 RRCID -> 178552 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 9880

06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
09	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
10	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
11	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-

CAUTHRON -D- WELL #: 9 RRCID -> 183314 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772

06	5040	X	4731	-0-	-309	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4785	-0-	-175	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	4695	-0-	-792	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4496	-0-	-814	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	4663	-0-	-824	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4529	-0-	-211	-0-	4529	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 3 RRCID -> 183454 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10076

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-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-

CAUTHRON "C" WELL #: 8 RRCID -> 184831 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960

06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CAUTHORN "B" WELL #: 8 RRCID -> 187732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
07	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
08	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
09	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
10	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
11	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -H- WELL #: 1 RRCID -> 196277 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784

06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1161	-0-	-265	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1104	-0-	-216	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1127	-0-	-144	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1088	-0-	-22	-0-	1088	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -J- WELL #: 1 RRCID -> 205493 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750

06	3840	X	3669	-0-	-171	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3699	-0-	-207	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3660	-0-	-742	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	3474	-0-	-786	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	3518	-0-	-884	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3367	-0-	-293	-0-	3367	2			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -L- WELL #: L 1 RRCID -> 206313 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 4 RRCID -> 213633 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925

06	990	N	982	-0-	-8	-0-	982	2			N	-0-					-0-
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
09	990	N	977	-0-	-13	-0-	977	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
11	990	N	983	-0-	-7	-0-	983	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 9 RRCID -> 214219 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10100 - 10158

06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1709	-0-	-120	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1638	-0-	-42	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1673	-0-	-63	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1610	-0-	-40	-0-	1610	2			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -L- WELL #: 3 RRCID -> 214598 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678

06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CAUTHORN -F- WELL #: 5 RRCID -> 222926 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	2695	-0-	-935	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2594	-0-	-692	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	2435	-0-	-1843	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	2239	-0-	-1901	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	2196	-0-	-2082	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2060	-0-	-640	-0-	2060	2			N	-0-					-0-

RANCH. J. A. -L- WELL #: 4 RRCID -> 228005 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	2			N	-0-					-0-

RANCH, J. A. -K- WELL #: 3 RRCID -> 228675 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852

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

VINEGARONE (SWANSON) 93874 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
ALTIZER WELL #: 5B RRCID -> 158689 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10397 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	3192	-0-	-618	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3324	-0-	-551	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3287	-0-	-588	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3146	-0-	-334	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3114	-0-	-296	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
11	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 171090 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EARWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 165014 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8876 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4740	X	1245	-0-	-3495	-0-	79	1	1166	2	N	-0-					-0-
07	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	222	1	3734	2	N	-0-					-0-
08	2511	X	2285	-0-	-226	-0-	136	1	2149	2	N	-0-					-0-
09	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	216	1	3461	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	1573	-0-	-2395	-0-	93	1	1480	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	1140	-0-	-2700	-0-	67	1	1073	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EARWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165336 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-			-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EARWOOD G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 165533 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	33	1	493	2	N	-0-			-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	30	1	504	2	N	-0-			-0-
08	434	N	382	-0-	-52	-0-	23	1	359	2	N	-0-			-0-
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	30	1	477	2	N	-0-			-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	30	1	474	2	N	-0-			-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	36	1	570	2	N	-0-			-0-

NEWBY G.U. 1 WELL #: 1C RRCID -> 167314 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	71	1	1050	2	N	-0-			-0-
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	75	1	1256	2	N	-0-			-0-
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	70	1	1108	2	N	-0-			-0-
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	74	1	1185	2	N	-0-			-0-
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	60	1	958	2	N	-0-			-0-
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	66	1	1057	2	N	-0-			-0-

EARWOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 167865 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8722 - 8804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7110	X	5126	-0-	-1984	-0-	325	1	4801	2	N	-0-			-0-
07	7347	X	5838	-0-	-1509	-0-	327	1	5511	2	N	-0-			-0-
08	7347	X	5791	-0-	-1556	-0-	344	1	5447	2	N	-0-			-0-
09	7110	X	5974	-0-	-1136	-0-	352	1	5622	2	N	-0-			-0-
10	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	398	1	6322	2	N	-0-			-0-
11	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	335	1	5369	2	N	-0-			-0-

NEWBY "A" WELL #: 2C RRCID -> 168438 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8750 - 8880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

NEWBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 169049 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	89	1	1313	2	N	-0-			-0-
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	82	1	1386	2	N	-0-			-0-
08	1395	N	1307	-0-	-88	-0-	78	1	1229	2	N	-0-			-0-
09	1410	N	1304	-0-	-106	-0-	77	1	1227	2	N	-0-			-0-
10	1457	N	1374	-0-	-83	-0-	81	1	1293	2	N	-0-			-0-
11	1260	N	993	-0-	-267	-0-	58	1	935	2	N	-0-			-0-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 169387 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	147	1	2163	2	N	-0-			-0-
07	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	153	1	2573	2	N	-0-			-0-
08	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	157	1	2483	2	N	-0-			-0-
09	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	132	1	2112	2	N	-0-			-0-
10	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	156	1	2486	2	N	-0-			-0-
11	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	190	1	3046	2	N	-0-			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWBY G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 170643 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1152	X	298	-0-	-854	-0-	19	1	279	2	N	-0-					-0-
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	18	1	308	2	N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	31	1	499	2	N	-0-					-0-
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	43	1	683	2	N	-0-					-0-
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	37	1	593	2	N	-0-					-0-
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	42	1	675	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 172050 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	119	1	1751	2	N	-0-					-0-
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	97	1	1637	2	N	-0-					-0-
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	92	1	1461	2	N	-0-					-0-
09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	91	1	1463	2	N	-0-					-0-
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	90	1	1433	2	N	-0-					-0-
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	92	1	1471	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 172566 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	445	-0-	-335	-0-	28	1	417	2	N	-0-					-0-
07	806	N	587	-0-	-219	-0-	33	1	554	2	N	-0-					-0-
08	806	N	755	-0-	-51	-0-	45	1	710	2	N	-0-					-0-
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	72	1	1146	2	N	-0-					-0-
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	75	1	1197	2	N	-0-					-0-
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	72	1	1150	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 173842 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	86	1	1446	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 175798 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026

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

EARWOOD "A" WELL #: 6 RRCID -> 176804 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	117	1	1728	2	N	-0-					-0-
07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	110	1	1859	2	N	-0-					-0-
08	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	133	1	2107	2	N	-0-					-0-
09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	131	1	2087	2	N	-0-					-0-
10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	127	1	2018	2	N	-0-					-0-
11	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	153	1	2455	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 7 RRCID -> 177156 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 177421 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	69	1	1013	2	N	-0-			-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	34	1	568	2	N	-0-			-0-
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	40	1	627	2	N	-0-			-0-
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	56	1	902	2	N	-0-			-0-
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	47	1	754	2	N	-0-			-0-
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	32	1	506	2	N	-0-			-0-

EARWOOD "A" WELL #: 8 RRCID -> 177565 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9025 - 9044

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

EARWOOD "A" WELL #: 9 RRCID -> 178614 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9162 - 9200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	750	N	746	-0-	-4	-0-	47	1	699	2	N	-0-			-0-
07	775	N	665	-0-	-110	-0-	37	1	628	2	N	-0-			-0-
08	775	N	635	-0-	-140	-0-	38	1	597	2	N	-0-			-0-
09	750	N	653	-0-	-97	-0-	38	1	615	2	N	-0-			-0-
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	69	1	1094	2	N	-0-			-0-
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	69	1	1102	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 2 RRCID -> 179619 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8876 - 8978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2250	X	2050	-0-	-200	-0-	130	1	1920	2	N	-0-			-0-
07	2325	X	2230	-0-	-95	-0-	125	1	2105	2	N	-0-			-0-
08	2418	X	2143	-0-	-275	-0-	127	1	2016	2	N	-0-			-0-
09	2340	X	2273	-0-	-67	-0-	134	1	2139	2	N	-0-			-0-
10	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	145	1	2306	2	N	-0-			-0-
11	2160	X	1866	-0-	-294	-0-	110	1	1756	2	N	-0-			-0-

NEWBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 181110 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8770 - 8884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	870	N	253	-0-	-617	-0-	16	1	237	2	N	-0-			-0-
07	682	N	336	-0-	-346	-0-	19	1	317	2	N	-0-			-0-
08	155	N	125	-0-	-30	-0-	7	1	118	2	N	-0-			-0-
09	240	N	236	-0-	-4	-0-	14	1	222	2	N	-0-			-0-
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	48	1	760	2	N	-0-			-0-
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	40	1	640	2	N	-0-			-0-

EARWOOD "A" WELL #: 11 RRCID -> 181112 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	42	1	614	2	N	-0-			-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	37	1	620	2	N	-0-			-0-
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	38	1	607	2	N	-0-			-0-
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	39	1	623	2	N	-0-			-0-
10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	84	1	1328	2	N	-0-			-0-
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	89	1	1431	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD 45 WELL #: 4 RRCID -> 181621 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 9081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3300	X	2823	-0-	-477	-0-	179	1	2644	2	N	-0-			-0-
07	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	207	1	3485	2	N	-0-			-0-
08	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	222	1	3514	2	N	-0-			-0-
09	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	242	1	3869	2	N	-0-			-0-
10	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	207	1	3290	2	N	-0-			-0-
11	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	204	1	3264	2	N	-0-			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 181814 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8906 - 9009

06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	42	1	621	2	N	-0-			-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	41	1	688	2	N	-0-			-0-
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	53	1	837	2	N	-0-			-0-
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	41	1	660	2	N	-0-			-0-
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	62	1	979	2	N	-0-			-0-
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	60	1	953	2	N	-0-			-0-

EARWOOD G. U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 181819 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 45 WELL #: 3 RRCID -> 182081 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8930 - 9090

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EARWOOD "B" WELL #: 6 RRCID -> 185132 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8920 - 9076

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-

WALKER, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 186006 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953

06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	29	1	431	2	N	-0-			-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	26	1	444	2	N	-0-			-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	26	1	405	2	N	-0-			-0-
09	450	N	282	-0-	-168	-0-	17	1	265	2	N	-0-			-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	34	1	547	2	N	-0-			-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	28	1	446	2	N	-0-			-0-

NEWBY A WELL #: 4 RRCID -> 194616 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 8974

06	7710	X	6254	-0-	-1456	-0-	397	1	5857	2	N	-0-			-0-
07	8308	X	6747	-0-	-1561	-0-	378	1	6369	2	N	-0-			-0-
08	8308	X	7320	-0-	-988	-0-	435	1	6885	2	N	-0-			-0-
09	8040	X	7389	-0-	-651	-0-	435	1	6954	2	N	-0-			-0-
10	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	461	1	7322	2	N	-0-			-0-
11	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	462	1	7396	2	N	-0-			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWBY G.U. 2 WELL #: 2C RRCID -> 195698 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	707	-0-	-43	-0-	45	1	662	2	N	-0-					-0-
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	60	1	1004	2	N	-0-					-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	51	1	805	2	N	-0-					-0-
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	62	1	990	2	N	-0-					-0-
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	58	1	915	2	N	-0-					-0-
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	51	1	817	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 5 RRCID -> 196406 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWBY "A" WELL #: 6 RRCID -> 197155 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	58	1	860	2	N	-0-					-0-
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	45	1	760	2	N	-0-					-0-
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	48	1	757	2	N	-0-					-0-
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	60	1	968	2	N	-0-					-0-
10	806	N	732	-0-	-74	-0-	43	1	689	2	N	-0-					-0-
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	57	1	905	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 12 RRCID -> 197156 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	111	1	1638	2	N	-0-					-0-
07	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	104	1	1749	2	N	-0-					-0-
08	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	109	1	1730	2	N	-0-					-0-
09	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	102	1	1627	2	N	-0-					-0-
10	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	115	1	1824	2	N	-0-					-0-
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	94	1	1497	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G. U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197966 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	92	1	1355	2	N	-0-					-0-
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	92	1	1555	2	N	-0-					-0-
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	96	1	1526	2	N	-0-					-0-
09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	102	1	1634	2	N	-0-					-0-
10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	113	1	1789	2	N	-0-					-0-
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	95	1	1517	2	N	-0-					-0-

NEWBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 197969 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 8858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	71	1	1045	2	N	-0-					-0-
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	51	1	853	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	939	-0-	-115	-0-	56	1	883	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	820	-0-	-290	-0-	48	1	772	2	N	-0-					-0-
10	899	N	892	-0-	-7	-0-	53	1	839	2	N	-0-					-0-
11	900	N	801	-0-	-99	-0-	47	1	754	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198498 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 8832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	23	1	342	2	N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	301	2	N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	20	1	321	2	N	-0-					-0-
09	360	N	349	-0-	-11	-0-	20	1	329	2	N	-0-					-0-
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	18	1	287	2	N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	312	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WHITEHEAD "45" WELL #: 6 RRCID -> 199656 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1119	-0-	-261	-0-	71	1	1048	2	N	-0-			-0-
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	71	1	1194	2	N	-0-			-0-
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	73	1	1163	2	N	-0-			-0-
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	73	1	1160	2	N	-0-			-0-
10	1271	N	1201	-0-	-70	-0-	71	1	1130	2	N	-0-			-0-
11	1200	N	1167	-0-	-33	-0-	69	1	1098	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 1 RRCID -> 199658 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 9010

06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	43	1	635	2	N	-0-			-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	37	1	616	2	N	-0-			-0-
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	41	1	655	2	N	-0-			-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	32	1	513	2	N	-0-			-0-
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	47	1	745	2	N	-0-			-0-
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	35	1	564	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 2 RRCID -> 205802 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110

06	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	267	1	3945	2	N	-0-			-0-
07	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	234	1	3930	2	N	-0-			-0-
08	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	240	1	3806	2	N	-0-			-0-
09	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	229	1	3666	2	N	-0-			-0-
10	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	210	1	3344	2	N	-0-			-0-
11	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	263	1	4216	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 7 RRCID -> 206411 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236

06	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	183	1	2703	2	N	-0-			-0-
07	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	206	1	3476	2	N	-0-			-0-
08	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	206	1	3258	2	N	-0-			-0-
09	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	199	1	3175	2	N	-0-			-0-
10	2821	X	2772	-0-	-49	-0-	164	1	2608	2	N	-0-			-0-
11	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	162	1	2598	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 3 RRCID -> 211611 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082

06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	74	1	1093	2	N	-0-			-0-
07	1333	N	1141	-0-	-192	-0-	64	1	1077	2	N	-0-			-0-
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	69	1	1088	2	N	-0-			-0-
09	1170	N	1124	-0-	-46	-0-	66	1	1058	2	N	-0-			-0-
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	68	1	1079	2	N	-0-			-0-
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	75	1	1206	2	N	-0-			-0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 214325 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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

06	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	222	1	3273	2	N	-0-			-0-
07	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-			-0-
08	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-			-0-
09	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-			-0-
10	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-			-0-
11	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWBY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 220305 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	43	1	628	2	N	-0-					-0-
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	46	1	783	2	N	-0-					-0-
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	49	1	780	2	N	-0-					-0-
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	45	1	721	2	N	-0-					-0-
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	48	1	768	2	N	-0-					-0-
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	56	1	900	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 220306 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	X	1581	-0-	-9	-0-	100	1	1481	2	N	-0-					-0-
07	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	102	1	1720	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1377	-0-	-514	-0-	82	1	1295	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1560	-0-	-30	-0-	92	1	1468	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1497	-0-	-332	-0-	89	1	1408	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1256	-0-	-64	-0-	74	1	1182	2	N	-0-					-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 5 RRCID -> 220398 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886

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

EARWOOD G U 1 WELL #: 4 RRCID -> 220620 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9068 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	539	-0-	-181	-0-	34	1	505	2	N	-0-					-0-
07	744	N	653	-0-	-91	-0-	37	1	616	2	N	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	46	1	732	2	N	-0-					-0-
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	42	1	675	2	N	-0-					-0-
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	46	1	729	2	N	-0-					-0-
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	48	1	766	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 13 RRCID -> 220627 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	446	-0-	-64	-0-	28	1	418	2	N	-0-					-0-
07	403	N	369	-0-	-34	-0-	21	1	348	2	N	-0-					-0-
08	527	N	317	-0-	-210	-0-	19	1	298	2	N	-0-					-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	30	1	475	2	N	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	35	1	564	2	N	-0-					-0-
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	39	1	623	2	N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 221162 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	X	1481	-0-	-49	-0-	94	1	1387	2	N	-0-					-0-
07	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	93	1	1560	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1554	-0-	-27	-0-	92	1	1462	2	N	-0-					-0-
09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	108	1	1730	2	N	-0-					-0-
10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	116	1	1851	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1481	-0-	-19	-0-	87	1	1394	2	N	-0-					-0-

NEWBY GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 221376 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8682 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	131	1	2202	2	N	-0-					-0-
08	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	91	1	1436	2	N	-0-					-0-
09	1140	X	576	-0-	-564	-0-	34	1	542	2	N	-0-					-0-
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWBY 151 "D" WELL #: 6 RRCID -> 223325 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8852 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	12	1	171	2	N	-0-					-0-
07	496	N	480	-0-	-16	-0-	27	1	453	2	N	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	257	2	N	-0-					-0-
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	23	1	362	2	N	-0-					-0-
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	49	1	775	2	N	-0-					-0-
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	37	1	586	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 224977 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8765 - 8860

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWBY G. U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 226894 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8958 - 9042

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 8 RRCID -> 242033 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8972 - 8992

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-

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W.S.L. (LK) 94431 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS EAST WELL #: 1A RRCID -> 283833 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9114

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WARD BOX (OLMOS) 95148 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
OXSON CO. 630596
I.T. PRYOR - WARD BOX WELL #: 1 RRCID -> 142612 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2660 - 2661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASHBURN (EDWARDS) 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 5 RRCID -> 092093 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10218 - 10326

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 6 RRCID -> 106671 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10231 - 10395

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 7 RRCID -> 135425 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10273 - 10364

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 9 RRCID -> 144748 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10272 - 10376

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 10 RRCID -> 161512 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10354

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2023 - WELL PLUGGED 9/13/2023

WASHBURN (EDWARDS) //CONT.// 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 11 RRCID -> 221403 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10283 - 10356

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-

WASHBURN RANCH, WEST (4800) 95341 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 2 RRCID -> 137194 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4773 - 4779

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 5 RRCID -> 178920 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 4784 - 4798

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

WEIGANG (REKLAW) 95888 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 223502
HURT & TARTT WELL #: 5 RRCID -> 203306 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 3787 PERF. 3685 - 3689

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VT BECKMAN, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 000517 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10317 - 10413

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-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT STOREY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 132136 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VT BECKMAN, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291

06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	193	1	455	2	N	-0-			-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	52	1	397	2	N	-0-			-0-
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	15	1	377	2	N	-0-			-0-
09	660	N	238	-0-	-422	-0-	9	1	229	2	N	-0-			-0-
10	434	N	290	-0-	-144	-0-	80	1	210	2	N	-0-			-0-
11	390	N	372	-0-	-18	-0-	31	1	341	2	N	-0-			-0-

VT BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485

06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	536	1	1263	2	N	-0-			-0-
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	165	1	1262	2	N	-0-			-0-
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	44	1	1156	2	N	-0-			-0-
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	45	1	1050	2	N	-0-			-0-
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	479	1	1262	2	N	-0-			-0-
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	100	1	1118	2	N	-0-			-0-

VT STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 8 RRCID -> 139165 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10296 - 10344

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/07/2023

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 12 RRCID -> 221325 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10290 - 10336

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDFLOWER (STRAWN) 97368 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC 082443
WHITEHEAD "30" WELL #: 1 RRCID -> 163948 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9760 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
*11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
*11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
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
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 063679 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 15600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
09	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 068565 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	3081	-0-	-609	-0-	3081	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	2593	-0-	-1220	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
08	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
09	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-
11	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS -18- WELL #: 1 RRCID -> 074328 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 15621 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
07	2635	X	633	-0-	-2002	-0-	633	3			N	-0-					-0-
08	744	X	11	-0-	-733	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*09	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
ARLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079224 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3420	X	2724	-0-	-696	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	2023	-0-	-1511	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
08	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	2575	-0-	-155	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-
11	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 4 RRCID -> 079446 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
09	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
10	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKENEY-KRUEGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 080122 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 3788 - 4049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 108 RRCID -> 082270 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 14862 PERF.13285 - 14664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 5 RRCID -> 180491 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3420	X	761	-0-	-2659	-0-	761	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	2267	-0-	-1267	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
08	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
*09	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
10	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-
11	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 6 RRCID -> 182475 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
07	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	3			N	-0-					-0-
08	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	7353	3			N	-0-					-0-
09	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	10593	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1H RRCID -> 201559 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14503 - 16899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
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
06	18390	X	-0-	-0-	-18390	-0-					N	-0-					-0-
07	19003	X	1688	-0-	-17315	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
08	18188	X	18188	-0-	-0-	-0-	18188	3			N	-0-					-0-
*09	16498	X	16498	-0-	-0-	-0-	16498	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-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
06	8640	X	4991	-0-	-3649	-0-	4991	3			N	-0-					-0-
07	8928	X	6827	-0-	-2101	-0-	6827	3			N	-0-					-0-
08	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	8593	3			N	-0-					-0-
*09	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	7858	3			N	-0-					-0-
10	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					-0-
11	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4123					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		345	-0-	345	4468	345	3			N	-0-					-0-
08	8098	X	3630	-0-	-4468	-0-	3630	3			N	-0-					-0-
09	DELQ PR		720	-0-	720	720	720	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	330	X	NO RPT	-0-	-330	-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	3210	X	1194	-0-	-2016	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	1227	-0-	-2090	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
08	1705	X	1585	-0-	-120	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
*09	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
10	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-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
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
07	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS "16" WELL #: 1 RRCID -> 226608 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 15138 PERF.13824 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	X	2359	-0-	-341	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
07	2139	X	1146	-0-	-993	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
08	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	773	-0-	-2467	-0-	773	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-
11	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
BLAKENEY-KRUEGER WELL #: 4 RRCID -> 226893 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15063 PERF.13593 - 14963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	11970	X	-0-	-0-	-11970	-0-				N	-0-			-0-
07	12369	X	4879	-0-	-7490	-0-	4879	3		N	-0-			-0-
08	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	11056	3		N	-0-			-0-
*09	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6931	3		N	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-				N	NO RPT			-0-

ARLEDGE WELL #: 508 RRCID -> 228809 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14405 PERF.13178 - 14316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4530	X	2194	-0-	-2336	-0-	2194	3		N	-0-			-0-
07	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6247	3		N	-0-			-0-
08	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	3		N	-0-			-0-
*09	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	3		N	-0-			-0-
10	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-				N	NO RPT			-0-
11	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-				N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 15 RRCID -> 229779 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 15117 PERF.13838 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2730	X	134	-0-	-2596	-0-	134	3		N	-0-			-0-
07	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	3		N	-0-			-0-
08	1426	X	7	-0-	-1419	-0-	7	3		N	-0-			-0-
*09	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3		N	-0-			-0-
10	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
11	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-				N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 11 RRCID -> 231906 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13703 - 14972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240096 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF.14077 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3		N	-0-			-0-
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3		N	-0-			-0-
08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3		N	-0-			-0-
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3		N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 16 RRCID -> 242844 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 15256 PERF.14572 - 15092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3		N	-0-			-0-
07	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3		N	-0-			-0-
08	1302	X	536	-0-	-766	-0-	536	3		N	-0-			-0-
09	1260	X	603	-0-	-657	-0-	603	3		N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARLEDGE WELL #: 408 RRCID -> 250471 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14235 PERF.12984 - 14166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4830	X	3793	-0-	-1037	-0-	3793	3		N	-0-			-0-
07	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	3		N	-0-			-0-
08	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	3		N	-0-			-0-
09	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	3		N	-0-			-0-
10	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-				N	NO RPT			-0-
11	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-				N	NO RPT			-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
MILLS "36" WELL #: 2 RRCID -> 255988 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13757 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6150	X	1181	-0-	-4969	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
07	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	6545	3			N	-0-					-0-
08	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	3			N	-0-					-0-
*09	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6649	3			N	-0-					-0-
10	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-
11	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEER ENERGY, LLC 772753
MILLS MIN. TRUST G. U. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094155 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13918 - 14913

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

MILLS MINERAL TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 094437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14797 PERF.13996 - 14797

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

THREE FORKS RESOURCES, LLC 857666
EXXON MILLS -39- WELL #: 1 RRCID -> 075468 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 15383 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	1642	-0-	-1808	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	1221	-0-	-2251	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	2159	-0-	-1344	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	2120	-0-	-1330	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3349	-0-	-216	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	1559	-0-	-541	-0-	1559	2			N	-0-					-0-

WILL O. (STRAWN) 97474 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
MOBIL MILLS "40" WELL #: 1 RRCID -> 165374 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 15186 PERF.12095 - 12157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		3384	-0-	3384	4508	3384	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2173	-0-	2173	6681	2173	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		2183	-0-	2183	6681	2183	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		2830	-0-	2830	9511	2830	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 184946 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11936 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (STRAWN) //CONT.// 97474 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
ARLEDGE WELL #: 308 RRCID -> 220005 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11544 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
07	3999	X	2534	-0-	-1465	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
08	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
09	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 14 RRCID -> 228674 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11680 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (WOLFCAMP) 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
MILLS "15" WELL #: 2 RRCID -> 208280 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 2840 - 3537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS "15" WELL #: 3 RRCID -> 212887 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3213 - 3231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
ARLEDGE WELL #: 608 RRCID -> 230061 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 3604 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
07	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
08	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS 16 WELL #: 2 RRCID -> 243037 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 3166 - 3198

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 7 RRCID -> 269300 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 15853 PERF. 3260 - 4568

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 3012 RRCID -> 120515 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3345 - 3401

06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
09	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
*11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1358 RRCID -> 212888 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3495 - 3764

06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
08	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
09	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
*10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
*11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
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
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-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
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-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
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
09	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
*11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 1064 RRCID -> 187461 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3104 - 3414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD (1650) 97660 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
LA RONYA OIL & GAS 487108
BUCHANAN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 086176 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1668 - 1678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 19 T RRCID -> 094323 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2886 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	1			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	1			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	1			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	1			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 17 T RRCID -> 094324 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2890 - 2910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	1			N	-0-					-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	1			N	-0-					-0-
08	31 N	29	-0-	-2	B	-0-	29	1			N	-0-					-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	1			N	-0-					-0-
10	31 N	26	-0-	-5	B	-0-	26	1			N	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 T RRCID -> 100166 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2908 - 2936

06	30 N	27	-0-	-3	B	-0-	27	1			N	-0-					-0-
07	31 N	28	-0-	-3	B	-0-	28	1			N	-0-					-0-
08	31 N	27	-0-	-4	B	-0-	27	1			N	-0-					-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	1			N	-0-					-0-
10	31 N	29	-0-	-2	B	-0-	29	1			N	-0-					-0-
11	30 N	28	-0-	-2	B	-0-	28	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 59 T RRCID -> 100551 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2752 - 2783

06	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	1			N	-0-					-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	1			N	-0-					-0-
08	31 N	30	-0-	-1	B	-0-	30	1			N	-0-					-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	1			N	-0-					-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	1			N	-0-					-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 79 T RRCID -> 102559 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2765 - 2788

06	30 N	27	-0-	-3	B	-0-	27	1			N	-0-					-0-
07	31 N	27	-0-	-4	B	-0-	27	1			N	-0-					-0-
08	31 N	21	-0-	-10	B	-0-	21	1			N	-0-					-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	1			N	-0-					-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	1			N	-0-					-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 93 T RRCID -> 102696 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2920 - 2942

06	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	1			N	-0-					-0-
07	31 N	23	-0-	-8	B	-0-	23	1			N	-0-					-0-
08	31 N	25	-0-	-6	B	-0-	25	1			N	-0-					-0-
09	30 N	27	-0-	-3	B	-0-	27	1			N	-0-					-0-
10	31 N	28	-0-	-3	B	-0-	28	1			N	-0-					-0-
11	30 N	22	-0-	-8	B	-0-	22	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 141 C RRCID -> 106224 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2750 - 2760

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 151 T RRCID -> 106225 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2846 - 2866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	1			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	B	-0-	26	1			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	1			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	1			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	1			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 12 RRCID -> 110834 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2595 - 2599

06	30	N	29	-0-	-1	B	-0-	29	1			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	B	-0-	25	1			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	B	-0-	21	1			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	B	-0-	23	1			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	B	-0-	30	1			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	B	-0-	29	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 64 RRCID -> 113235 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2592 - 2596

06	30	N	23	-0-	-7	B	-0-	23	1			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	1			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	B	-0-	30	1			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	1			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	B	-0-	22	1			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	B	-0-	26	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 143 RRCID -> 118191 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2944 - 2952

06	30	N	26	-0-	-4	B	-0-	26	1			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	B	-0-	24	1			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	B	-0-	21	1			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	B	-0-	23	1			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 45 RRCID -> 125281 COMPL. DATE 09/21/1987 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2868 - 2891

06	30	N	29	-0-	-1	B	-0-	29	1			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	B	-0-	21	1			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	1			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	B	-0-	29	1			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	B	-0-	26	1			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	B	-0-	20	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 200 RRCID -> 130996 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2619 - 2625

06	30	N	26	-0-	-4	B	-0-	26	1			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	B	-0-	26	1			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	1			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	1			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	B	-0-	27	1			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	B	-0-	26	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 125 RRCID -> 131854 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2898 - 2904

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 190 RRCID -> 135052 COMPL. DATE 05/17/1990 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2598 - 2606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (BRACERO-OIL) 98075 210 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 206 RRCID -> 112578 COMPL. DATE 02/15/1984 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2637 - 2652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (BRACERO 2825) 98075 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 175 T RRCID -> 106222 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2825 - 2831

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

WINN-DULCE (BRACERO 2865) 98075 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 177 T RRCID -> 106228 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2864 - 2872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 3 T RRCID -> 094152 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2704 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	30	-0-	-0-		-0-	30	1			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1		-0-	30	1			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1		-0-	30	1			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-		-0-	39	1			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-		-0-	37	1			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2		-0-	28	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 32 T RRCID -> 094315 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	23	-0-	-7		-0-	23	1			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9		-0-	22	1			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11		-0-	20	1			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7		-0-	23	1			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10		-0-	21	1			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8		-0-	22	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 20 T RRCID -> 094317 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	1			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	1			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	1			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	1			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 4 C RRCID -> 094319 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	1			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	1			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 29 T RRCID -> 095064 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	1			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	1			N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 61 T RRCID -> 100438 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	1			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	1			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 121 T RRCID -> 104254 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	1			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	1			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	1			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 180 T RRCID -> 107059 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	1			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 130831 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	1			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	1			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 25 RRCID -> 131507 COMPL. DATE 08/02/1989 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 14 RRCID -> 132336 COMPL. DATE 09/23/1989 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2897 - 2905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	1			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 186 RRCID -> 116837 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 124933 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2574 - 2579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 184 RRCID -> 130997 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 2807 PERF. 2576 - 2580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2715) 98075 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 7 T RRCID -> 094673 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2709 - 2721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2810) 98075 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 153 T RRCID -> 106205 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2812 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	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
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2890) 98075 283 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 182 RRCID -> 117715 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2888 - 2898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (ELAINE) 98075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 4 T RRCID -> 100437 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 3030 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 141 T RRCID -> 106223 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2818 - 2826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (ESCONDIDO) 98075 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 2 C RRCID -> 121757 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 1971 - 1978

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

PRYOR RANCH WELL #: 62 RRCID -> 129756 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 1930 - 1944

06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	1			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	1			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	1			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 17 C RRCID -> 094330 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2534 - 2546

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

PRYOR RANCH WELL #: 9 C RRCID -> 094331 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2522 - 2540

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 61 C RRCID -> 100549 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2510 - 2520

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

PRYOR RANCH WELL #: 59 C RRCID -> 100550 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2384 - 2400

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 129 RRCID -> 106193 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2604 - 2607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 175 C RRCID -> 106221 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2553 - 2559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2023 - WELL PLUGGED 11/1/2023

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER) //CONT.// 98075 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 77 T RRCID -> 103974 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2523 - 2533

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

PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 105664 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2278 - 2284

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2530) 98075 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 153 C RRCID -> 106208 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2530 - 2535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WISHBONE (HOUSE 3) 98270 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4T RRCID -> 207366 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12788 - 12820

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WISHBONE (UPPER HOUSE) 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 5 RRCID -> 208364 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 14790 PERF.12200 - 12444

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WISHBONE (UPPER HOUSE) //CONT.// 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 1) 98271 218 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM FEE WELL #: 1 RRCID -> 215022 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12126 - 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
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	151	1	357	2	N	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	147	1	333	2	N	-0-					-0-
08	372	N	330	-0-	-42	-0-	116	1	214	2	N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 2) 98271 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 215680 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12156 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	113	1	267	2	N	-0-					-0-
07	279	N	169	-0-	-110	-0-	52	1	117	2	N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	68	1	126	2	N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 3) 98271 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 10 RRCID -> 215494 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12310 - 12340

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

WISHBONE, WEST (HOUSE 1) 98273 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 1 RRCID -> 225154 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12310 - 12324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 3 RRCID -> 251859 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14574 PERF.12484 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	96	1	219	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-