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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

05	620	N	594	-0-	-26	-0-	173	1	399	2	Y	20					50
							22	9									
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									

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

05	2774	N	619	-0-	-2155	-0-	174	1	400	2	Y	41	47	1			37
							45	9									
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									

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

05	1054	N	531	-0-	-523	-0-	155	1	357	2	Y	17					34
							19	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	101	-0-	-54	-0-	29	1	66	2	Y	5					7
							6	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	703	-0-	-444	-0-	203	1	466	2	Y	31					58
							34	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	120	1	276	2	Y	19					31
							21	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	2028	-0-	-173	-0-	2028	3			Y	-0-					-0-
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

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
05	2604	X	77	-0-	-2527	-0-	1	1	76	3	N	-0-					-0-
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									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	1745	-0-	-1076	-0-	29	1	1716	3	N	-0-					147
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	772	-0-	-468	-0-	169	1	603	2	Y	-0-					145
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	83	1	408	2	Y	-0-					28
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

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					23
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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	X	462	-0-	-344	-0-	78	1	384	2	Y	-0-					66
06	780	X	239	-0-	-541	-0-	55	1	182	2	Y	2					68
							2	9									
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	1695	2	Y	1	21	1			27
							1	9									
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	150	1	1291	2	Y	-0-	24	1			3

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	221	-0-	-58	-0-	37	1	184	2	Y	-0-					9
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	X	237	-0-	-135	-0-	40	1	197	2	Y	-0-					19
06	360	X	152	-0-	-208	-0-	35	1	116	2	Y	1					20
							1	9									
07	341	N	39	-0-	-302	-0-	10	1	28	2	Y	1	7	1			14
							1	9									
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	593	-0-	-585	-0-	100	1	493	2	Y	-0-					100
06	660	N	271	-0-	-389	-0-	62	1	206	2	Y	3					103
							3	9									
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	6461	2	Y	1	35	1			38
							1	9									
10	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	321	1	2761	2	Y	-0-	32	1			6

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	411	-0-	-302	-0-	69	1	342	2	Y	-0-					165
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
W. R. WELL #: 2 RRCID -> 157976 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10714 - 10734

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	63 35	1 9	321	2	Y	32	14	1			53
06	240	N	179	-0-	-61	-0-	33 13	1 9	133	2	Y	12	28	1			37
07	496	N	184	-0-	-312	-0-	40 4	1 9	140	2	Y	4	13	1			28
08	434	N	227	-0-	-207	-0-	30 4	1 9	193	2	Y	4					32
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	42 32	1 9	536	2	Y	29					61
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	38 21	1 9	352	2	Y	19					80

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	370	N	370	-0-	-0-	-0-	57 21	1 9	292	2	Y	19	12	1			44
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	50 10	1 9	201	2	Y	9	23	1			30
07	527	N	138	-0-	-389	-0-	30 3	1 9	105	2	Y	3	10	1			23
08	372	N	143	-0-	-229	-0-	19 2	1 9	122	2	Y	2					25
09	270	N	208	-0-	-62	-0-	15 10	1 9	183	2	Y	9					34
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	50 15	1 9	462	2	Y	14					48

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "D" WELL #: 2 RRCID -> 159983 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10590 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	36 6	1 9	175	2	Y	5	1	1			5
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	1 9	83	2	Y	1					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3

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

05	527	N	320	-0-	-207	-0-	59 4	1 9	257	2	Y	4	45	1			37
06	390	N	106	-0-	-284	-0-	17 17	1 9	72	2	Y	15					52
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 15	1 9	327	2	Y	14					66

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

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-

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

05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	3	1			10
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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "H" WELL #: 3 RRCID -> 160458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF.10778 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	74	-0-	-50	-0-	14	1	60	2	Y	-0-	5	1			4
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	19	1	77	2	Y	8					12
							9	9									
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	1	413	2	Y	3					15
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	35	1	176	2	Y	1	9	1			33
							1	9									
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	75	1	301	2	Y	3	15	1			21
							3	9									
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	234	2	Y	1					17
							1	9									
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	54	1	503	2	Y	4					21
							4	9									

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
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	Y	4					8
							4	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	9	1	46	2	Y	6					23
							7	9									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR WELL #: 1 RRCID -> 161145 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10594 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	63	1	322	2	Y	5	7	1			26
							6	9									
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									

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

05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	16	1	79	2	Y	11	4	1			14
							12	9									
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

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

05	310	N	62	-0-	-248	-0-	9	1	43	2	Y	9	4	1			16
							10	9									
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

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

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-

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

05	341	N	158	-0-	-183	-0-	29	1	128	2	Y	1	16	1			14
							1	9									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
WR "A" WELL #: 11 RRCID -> 161441 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10543 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	14	1	74	2	Y	26					31
							29	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	43	-0-	-422	-0-	8	1	34	2	Y	1	14	1			12
							1	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	H15	VIOL	103	-0-	103	404	11	1	66	2	Y	24					66
							26	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	135					Y	-0-					-0-
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-

SWR WELL #: 2 RRCID -> 161675 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10738 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	33	1	170	2	Y	10	6	1			23
							11	9									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "B" WELL #: 6 RRCID -> 162044 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10578 - 10598

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
05	310	N	229	-0-		-81	-0-	38	1	184	2	Y	6	4	1			17
								7	9									
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									

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

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
05	310	N	100	-0-		-210	-0-	11	1	69	2	Y	18					118
								20	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	195	N	195	-0-		-0-	-0-	32	1	154	2	Y	8	7	1			27
								9	9									
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									

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

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
05	155	N	53	-0-		-102	-0-	5	1	28	2	Y	18					57
								20	9									
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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "B" WELL #: 8 RRCID -> 162050 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10498 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	662	N	662	-0-		-0-	-0-	110	1	537	2	Y	14	9	1			35
								15	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	268	N	268	-0-		-0-	-0-	40	1	204	2	Y	22	7	1			27
								24	9									
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									

SWR "B" WELL #: 7 RRCID -> 162259 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF.10477 - 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
05	H15	VIOL	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	44	-0-		-49	-0-	6	1	30	2	Y	7	4	1			15
								8	9									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "D" WELL #: 3 RRCID -> 162601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10875 PERF.10614 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	233	-0-	-77	-0-	37	1	190	2	Y	5	2	1			7
							6	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	74	-0-	-112	-0-	6	1	35	2	Y	30					106
							33	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	102	-0-	-146	-0-	12	1	73	2	Y	15					77
							17	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	119	-0-	-284	-0-	20	1	97	2	Y	2	2	1			7
							2	9									
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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "H" WELL #: 10 RRCID -> 162725 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10769 PERF.10570 - 10594

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
05	341	X	102	-0-	-239	-0-	19	1	82	2	Y	1	9	1			7
							1	9									
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									

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	57	-0-	-160	-0-	8	1	43	2	Y	5					20
							6	9									
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									

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	34	1	173	2	Y	5	4	1			14
							6	9									
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									

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

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
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	107	1	337	2	Y	-0-					43
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

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

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
05	434	N	269	-0-	-165	-0-	50	1	219	2	Y	-0-	7	1			6
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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "H" WELL #: 7 RRCID -> 164080 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10986 PERF.10730 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	124	N	17	-0-		-107	-0-	3	1	13	2	Y	1	17	1			16
								1	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	186	N	66	-0-		-120	-0-	12	1	54	2	Y	-0-	8	1			7
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					Y	-0-	4	1			4
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	496	N	138	-0-		-358	-0-	26	1	112	2	Y	-0-	6	1			5
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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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
05	465	N	415	-0-	-50	-0-	67	1	339	2	Y	8	9	1			33
							9	9									
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									

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

05	279	N	170	-0-	-109	-0-	32	1	138	2	Y	-0-					-0-
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-

SWR "N" WELL #: 1 RRCID -> 166657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11033 PERF.10756 - 10786

05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	5	1			4
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

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

05	372	N	119	-0-	-253	-0-	22	1	95	2	Y	2	16	1			12
							2	9									
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									

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

05	14B2 EXT		411	-0-	411	411	58	1	353	2	Y	-0-					77
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

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

05	14B2 EXT		26	-0-	26	26	4	1	22	2	Y	-0-					2
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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					1
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-

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
05	T. A.		73	-0-	73	165	10	1	63	2	Y	-0-					5
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

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
05	T. A.		612	-0-	612	1776	86	1	526	2	Y	-0-					2
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

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
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	41	1	181	2	Y	2	13	1			10
							2	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					24
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	44	-0-	-173	-0-	8	1	35	2	Y	1	7	1			6
							1	9									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "B" WELL #: 16 RRCID -> 211769 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10606 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	35	1	172	2	Y	16	6	1			22
							18	9									
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									

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

05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					11
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

SWR "J" WELL #: 5 RRCID -> 241832 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11044 - 11060

05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	177	1	555	2	Y	-0-					20
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

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

05	217	N	104	-0-	-113	-0-	19	1	84	2	Y	1	6	1			4
							1	9									
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									

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

05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	22	1	134	2	N	-0-					-0-
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-

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

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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
THETFORD-TEAL UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253226 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9095 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	136	-0-	-484	-0-	136	2			Y	-0-					101
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

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

05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	56	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
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									

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	124	N	81	-0-	-43	-0-	12	1	66	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	5	1	77	3	Y	4					7
							4	9									
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	9	1	51	3	Y	3	7	1			3
							3	9									
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	9	1	48	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	11	1	49	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	12	1	55	3	Y	5	3	1			4
							6	9									

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

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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 17 RRCID -> 108219 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9467 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	Y	1					1
							1	9									
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	Y	3					4
							3	9									
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	38	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	3	Y	-0-	1	1			1
09	120	N	47	-0-	-73	-0-	8	1	37	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	9	1	42	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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

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-

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

05	62	N	44	-0-	-18	-0-	6	1	35	3	Y	3	1	1			4
							3	9									
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									

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

05	248	N	192	-0-	-56	-0-	30	1	162	3	Y	-0-					-0-
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-

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

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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 18 RRCID -> 109057 COMPL. DATE 12/18/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9490 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	20 1 1 9		112	3	Y	1					1
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14 1 3 9		206	3	Y	3					4
07	155	N	120	-0-	-35	-0-	18 1 2 9		100	3	Y	2	4	1			2
08	124	N	58	-0-	-66	-0-	9 1 1 9		48	3	Y	1	1	1			2
09	210	N	112	-0-	-98	-0-	19 1 1 9		92	3	Y	1	2	1			1
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	22 1 2 9		104	3	Y	2	1	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 109 RRCID -> 110832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9990 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					4
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-

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

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-

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

05	62	N	55	-0-	-7	-0-	8	1	45	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
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									

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

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-

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

05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	21	1	115	3	Y	2	3	1			9
							2	9									
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									

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

05	62	N	51	-0-	-11	-0-	8	1	43	3	Y	-0-					-0-
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-

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

05	217	N	169	-0-	-48	-0-	167	3	2	9	Y	2					15
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

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

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-

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

05	155	N	79	-0-	-76	-0-	12	1	64	3	Y	3	1	1			4
							3	9									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 2 RRCID -> 114100 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9778 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	26	-0-	-346	-0-	26	3			Y	-0-					6
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

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

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-

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

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-

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
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	167	3	2	9	Y	2					10
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-

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
05	217	N	168	-0-	-49	-0-	167	3	1	9	Y	1					4
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

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
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					7
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

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

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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	183	3	1	9	Y	1					4
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

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
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					4
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

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
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	83	3	1	9	Y	1					1
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-

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
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	20	3	1	9	Y	1					2
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-

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
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	90	1	284	2	Y	-0-					17
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

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
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	109	1	344	2	Y	-0-					2
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-

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
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	24	1	276	3	Y	-0-					18
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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
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-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
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

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

05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
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

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

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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
05	496	N	279	-0-	-217	-0-	47	1	232	2	N	-0-					30
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

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

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-

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

05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	399	3	6	9	Y	5	5	1			1
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-

BRACKEN "E" WELL #: 1062 RRCID -> 129564 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10432 - 10484

05	31	N	21	-0-	-10	-0-	20	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

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

05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	33	1	180	3	Y	6	2	1			6
							7	9									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN WELL #: 53 RRCID -> 132517 COMPL. DATE 10/30/1989 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9414 - 9530

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
05	93	N	91	-0-		-2	-0-	14	1	74	3	Y	3	1	1			4
								3	9									
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									

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

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
05	74	N	74	-0-		-0-	-0-	73	3	1	9	Y	1	2	1			2
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-

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

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
05	T. A.		33	-0-		33	81	33	3			Y	-0-					-0-
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-

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

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
05	624	N	624	-0-		-0-	-0-	616	3	8	9	Y	7	9	1			2
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

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

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
05	51	N	51	-0-		-0-	-0-	7	1	38	3	Y	5	2	1			6
								6	9									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN WELL #: 56 RRCID -> 133562 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9543 - 9576

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
05	124	X	74	-0-		-50	-0-	11	1	60	3	Y	3	7	1			24
								3	9									
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									

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

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
05	62	N	44	-0-		-18	-0-	6	1	31	3	Y	6	5	1			17
								7	9									
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									

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. 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
05	141	N	141	-0-		-0-	-0-	21	1	116	3	Y	4	1	1			3
								4	9									
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									

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. 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
05	607	N	607	-0-		-0-	-0-	92	1	502	3	Y	12	3	1			9
								13	9									
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									

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

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

05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	190	1	1039	3	Y	2					2
							2	9									
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									

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

05	124	N	122	-0-	-2	-0-	18	1	101	3	Y	3	2	1			5
							3	9									
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									

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

05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	26	1	140	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 13 RRCID -> 144632 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9535 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	38	1	207	3	Y	4	2	1			5
							4	9									
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									

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

05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-	1	1			-0-
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-

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

05	1498	X	292	-0-	-1206	-0-	290	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

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

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-

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

05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	35	1	190	3	Y	5	3	1			10
							6	9									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 3ST RRCID -> 151707 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9654 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	Y	-0-	1	1			5
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-

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

05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	15	1	84	3	Y	-0-					-0-
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-

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

05	155	N	138	-0-	-17	-0-	21	1	115	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
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									

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

05	341	N	283	-0-	-58	-0-	279	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
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-

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

05	558	N	326	-0-	-232	-0-	319	3	7	9	Y	6	8	1			1
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

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

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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 70 RRCID -> 155321 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9704 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	14	1	78	3	Y	3	1	1			4
							3	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	22	1	120	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	137	-0-	-235	-0-	133	3	4	9	Y	4	5	1			1
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-

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
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	803	3	15	9	Y	14	16	1			1
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

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
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	71	3	2	9	Y	2	2	1			1
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
05	651	N	265	-0-	-386	-0-	259	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
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-

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

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-

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

05	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			Y	-0-	1	1			-0-
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-

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

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-

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

05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-	2	1			2
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-

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

05	1209	N	473	-0-	-736	-0-	455	3	18	9	Y	16	23	1			5
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

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

05	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
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-

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

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
05	868	N	812	-0-	-56	-0-	803	3	9	9	Y	8	10	1			1
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

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
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

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
05	310	N	264	-0-	-46	-0-	258	3	6	9	Y	5	7	1			2
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

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
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	775	3	6	9	Y	5	5	1			1
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-

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
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	139	3	2	9	Y	2	4	1			1
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-

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
05	899	N	481	-0-	-418	-0-	472	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 75 RRCID -> 156708 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9910 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	196	-0-	-52	-0-	30	1	164	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	X	392	-0-	-228	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	297	-0-	-261	-0-	23	1	265	3	Y	8	10	1			2
							9	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 28 RRCID -> 157242 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10254 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	29	1	328	3	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	20	1	222	3	Y	-0-	1	1			1
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	X	304	-0-	-68	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	34	-0-	-59	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2602	N	1307	-0-	-1295	-0-	1305	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	16	1	90	3	Y	3	1	1			4
							3	9									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 21 RRCID -> 157262 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10168 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	404	-0-	-340	-0-	395	3	9	9	Y	8	9	1			1
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

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

05	217	N	211	-0-	-6	-0-	32	1	175	3	Y	4	2	1			5
							4	9									
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									

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

05	434	N	357	-0-	-77	-0-	28	1	317	3	Y	11	14	1			2
							12	9									
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									

SBR WELL #: 36 RRCID -> 157479 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10508 - 10532

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-

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

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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	H15	VIOL	-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-

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

05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	39 10	1 9	439	3	Y	9	9	1			-0-
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

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

05	434	N	367	-0-	-67	-0-	30	1	337	3	Y	-0-					-0-
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-

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

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-

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

05	372	N	188	-0-	-184	-0-	14 12	1 9	162	3	Y	11	13	1			1
06	240	N	113	-0-	-127	-0-	8 8	1 9	97	3	Y	7	5	1			3
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	14 13	1 9	169	3	Y	12	13	1			2
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	24 17	1 9	255	3	Y	15	14	1			3
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	46 9	1 9	524	3	Y	8	7	1			4
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	34 10	1 9	369	3	Y	9	8	1			5

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
05	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
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-

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

05	10	X	1	-0-	-9	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
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-

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

05	589	N	280	-0-	-309	-0-	276	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
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

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

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-

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

05	682	N	455	-0-	-227	-0-	37 1	1 9	417	3	Y	1	2	1			2
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-

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

05	403	N	210	-0-	-193	-0-	206	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
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

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

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
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	24	1	274	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
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									

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
05	341	N	284	-0-	-57	-0-	22	1	253	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
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									

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
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	14	1	163	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
05	775	N	692	-0-	-83	-0-	55	1	625	3	Y	11	14	1			2
							12	9									
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									

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
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	151	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
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-

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
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

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
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-

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

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
05	341	N	246	-0-	-95	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	266	3	9	9	Y	8	9	1			-0-
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

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
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	26	1	299	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
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									

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
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	19	1	214	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
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									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	237	N	237	-0-		-0-	-0-	234	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
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-

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

05	217	N	42	-0-		-175	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
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-

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

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-

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

05	93	N	58	-0-		-35	-0-	54	3	4	9	Y	4	6	1			1
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

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

05	135	N	135	-0-		-0-	-0-	131	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
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-

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

05	261	N	261	-0-		-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
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-

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

05	1984	N	1984	-0-		-0-	-0-	1972	3	12	9	Y	11	12	1			-0-
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

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

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

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
05	155	N	142	-0-		-13	-0-	11	1	125	3	Y	5	6	1			1
								6	9									
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									

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

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
05	341	N	312	-0-		-29	-0-	25	1	279	3	Y	7	9	1			2
								8	9									
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									

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

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
05	899	N	449	-0-		-450	-0-	35	1	401	3	Y	12	15	1			3
								13	9									
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									

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

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
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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	417	-0-	-513	-0-	34	1	383	3	Y	-0-	3	1			2
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-

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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-	1	1			-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	631	-0-	-175	-0-	51	1	580	3	Y	-0-	2	1			1
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	234	-0-	-76	-0-	18	1	204	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
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									

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. (I) GAS 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	744	N	161	-0-	-583	-0-	13	1 6 9	142	3	Y	5	7	1			2
06	390	N	106	-0-	-284	-0-	8	1 3 9	95	3	Y	3	3	1			2
07	434	N	150	-0-	-284	-0-	11	1 9 9	130	3	Y	8	8	1			2
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	37	1 11 9	388	3	Y	10	10	1			2
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	30	1 8 9	342	3	Y	7	6	1			3
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	24	1 7 9	259	3	Y	6	5	1			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	25	1 3 9	278	3	Y	3	3	1			-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	20	1 4 9	239	3	Y	4	3	1			1
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1 3 9	91	3	Y	3	3	1			1
08	310	N	199	-0-	-111	-0-	17	1 6 9	176	3	Y	5	5	1			1
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	28	1 6 9	318	3	Y	5	4	1			2
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	20	1 7 9	215	3	Y	6	5	1			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	435	-0-	-309	-0-	35	1 8 9	392	3	Y	7	9	1			1
06	570	N	145	-0-	-425	-0-	11	1 4 9	130	3	Y	4	3	1			2
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	56	1 10 9	691	3	Y	9	9	1			2
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	51	1 8 9	541	3	Y	7	7	1			2
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	38	1 4 9	433	3	Y	4	4	1			2
10	744	N	436	-0-	-308	-0-	36	1 10 9	390	3	Y	9	7	1			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	126	-0-	-370	-0-	10	1 8 9	108	3	Y	7	7	1			-0-
06	150	N	85	-0-	-65	-0-	6	1 3 9	76	3	Y	3	2	1			1
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1 9 9	111	3	Y	8	8	1			1
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1 9 9	159	3	Y	8	8	1			1
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	33	1 6 9	367	3	Y	5	4	1			2
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	46	1 7 9	503	3	Y	6	5	1			3

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	(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
05	310	N	283	-0-		-27	-0-	22	1	244	3	Y	15	18	1			2
								17	9									
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									

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	279	N	245	-0-		-34	-0-	19	1	217	3	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
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									

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

05	434	N	246	-0-		-188	-0-	19	1	219	3	Y	7	9	1			2
								8	9									
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									

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
05	465	N	425	-0-	-40	-0-	103	1	322	2	Y	-0-					20
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

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

05	217	N	195	-0-	-22	-0-	191	3	4	9	Y	4	5	1			1
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

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

05	186	X	117	-0-	-69	-0-	9	1	104	3	Y	4					6
							4	9									
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									

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	108	3	Y	6					23
							7	9									
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									

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. GAS	(I) 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	137	N	137	-0-		-0-	-0-	10	1	117	3	Y	9					10
								10	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	341	N	120	-0-		-221	-0-	9	1	104	3	Y	6	7	1			1
								7	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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-

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. GAS	(I) 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	202	N	202	-0-		-0-	-0-	201	3	1	9	Y	1					21
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	453	N	453	-0-		-0-	-0-	109	1	344	2	Y	-0-					8
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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

05	248	N	199	-0-	-49	-0-	48	1	151	2	Y	-0-					11
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

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

05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	135	3	Y	1					7
							1	9									
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									

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

05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	1834					Y	-0-					-0-
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-

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

05	155	N	87	-0-	-68	-0-	7	1	78	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
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									

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

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

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
05	837	N	522	-0-		-315	-0-	42	1	472	3	Y	7	8	1			1
								8	9									
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									

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

05	276	N	276	-0-		-0-	-0-	22	1	253	3	Y	1					1
								1	9									
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

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

05	297	N	297	-0-		-0-	-0-	22	1	250	3	Y	23					23
								25	9									
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									

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

05	310	X	48	-0-		-262	-0-	4	1	41	3	Y	3					3
								3	9									
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									

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

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-

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

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
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-

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
05	H15	VIOL	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					5
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	22 1	1 9	244	3	Y	1					14
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	24 1	1 9	288	3	Y	1	7	1			8
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	1 9	123	3	Y	1					9

SBR WELL #: 108 RRCID -> 162051 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10806 - 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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	326	-0-	-108	-0-	26 10	1 9	290	3	Y	9	9	1			1
06	270	N	136	-0-	-134	-0-	10 4	1 9	122	3	Y	4	3	1			2
07	341	N	283	-0-	-58	-0-	21 7	1 9	255	3	Y	6	7	1			1
08	341	N	317	-0-	-24	-0-	27 7	1 9	283	3	Y	6	6	1			1
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	25 4	1 9	281	3	Y	4	3	1			2
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	28 8	1 9	306	3	Y	7	5	1			4

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	546	X	546	-0-	-0-	-0-	44	1	502	3	Y	-0-					-0-
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-

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

05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	21	1	237	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
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									

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

05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	30	1	342	3	Y	2					3
							2	9									
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

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

05	372	N	200	-0-	-172	-0-	49	1	151	2	Y	-0-					4
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-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
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

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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	35	1	110	2	Y	-0-					4
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

SBR WELL #: 117 RRCID -> 162602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10850 PERF.10612 - 10634

05	2573	X	1448	-0-	-1125	-0-	117 1	1 9	1330	3	Y	1	2	1			2
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-

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

05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	22 3	1 9	248	3	Y	3	4	1			1
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	15 2	1 9	180	3	Y	2	2	1			1
07	155	N	85	-0-	-70	-0-	6 2	1 9	77	3	Y	2	2	1			1
08	279	N	142	-0-	-137	-0-	12 2	1 9	128	3	Y	2	2	1			1
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	31 2	1 9	345	3	Y	2	2	1			1
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	29 3	1 9	317	3	Y	3	2	1			2

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

05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	185	3	44	9	Y	40	30	1			10
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

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

05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11 3	1 9	120	3	Y	3	3	1			-0-
06	120	N	54	-0-	-66	-0-	4 1	1 9	49	3	Y	1	1	1			-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	7 2	1 9	81	3	Y	2	2	1			-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	16 6	1 9	166	3	Y	5	4	1			1
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	26 2	1 9	291	3	Y	2	2	1			1
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	20 2	1 9	221	3	Y	2	2	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 122 RRCID -> 162666 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10099 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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-

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

05	930	N	692	-0-	-238	-0-	683	3	9	9	Y	8	10	1			2
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

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

05	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
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-

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

05	310	N	268	-0-	-42	-0-	22	1	246	3	Y	-0-					-0-
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-

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

05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	471	3	9	9	Y	8	8	1			1
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

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

05	496	N	254	-0-	-242	-0-	250	3	4	9	Y	4	6	1			1
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 137 RRCID -> 163036 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10249 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	450	-0-	-108	-0-	36	1	404	3	Y	9	11	1			2
							10	9									
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									

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

05	217	N	174	-0-	-43	-0-	173	3	1	9	Y	1	1	1			1
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-

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

05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
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-

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

05	217	N	121	-0-	-96	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
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-

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

05	744	N	615	-0-	-129	-0-	609	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
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-

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

05	31	N	29	-0-	-2	-0-	27	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 145 RRCID -> 163179 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10271 PERF.10080 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	930	-0-	-155	-0-	924	3	6	9	Y	5	6	1			1
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

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

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	12	-0-	12	12	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 141 RRCID -> 163185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10320 PERF.10184 - 10226

05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	409	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
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-

SBR WELL #: 133 RRCID -> 163186 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10307 PERF.10038 - 10070

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	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

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

05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	21	1	236	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
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									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	465	N	465	-0-		-0-	-0-	37	1	419	3	Y	8	9	1			1
								9	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	558	N	176	-0-		-382	-0-	14	1	156	3	Y	5	5	1			1
								6	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	191	N	191	-0-		-0-	-0-	15	1	169	3	Y	6	7	1			1
								7	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	682	X	678	-0-		-4	-0-	54	1	616	3	Y	7	9	1			1
								8	9									
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									

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

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
05	279	N	240	-0-	-39	-0-	228	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
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

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
05	1271	N	1177	-0-	-94	-0-	95	1	1072	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
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									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	21	1			6
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	969	-0-	-147	-0-	968	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	171	-0-	-170	-0-	167	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	115	3	3	9	Y	3	5	1			1
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			4
06	T. A.		56	-0-	56	56	20	3	36	9	Y	33	24	1			13
*07			56	-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

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
05	279	N	84	-0-	-195	-0-	84	3			Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
05	465	N	164	-0-	-301	-0-	161	3	3	9	Y	3	5	1			1
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-

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
05	341	N	235	-0-	-106	-0-	18	1	207	3	Y	9	11	1			2
							10	9									
06	300	N	205	-0-	-95	-0-	15	1	184	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
07	217	N	173	-0-	-44	-0-	12	1	151	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
08	248	N	185	-0-	-63	-0-	15	1	162	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	31	1	348	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	30	1	330	3	Y	8	6	1			4
							9	9									

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
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
05	155	N	112	-0-	-43	-0-	109	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
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-

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
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	Y	18					51
							20	9									
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									

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
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	87	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

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
05	434	N	417	-0-	-17	-0-	410	3	7	9	Y	6	6	1			1
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-

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
05	2701	X	397	-0-	-2304	-0-	397	3			Y	-0-	9	1			1
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-

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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

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
05	T. A.		31	-0-	31	488	31	3			Y	-0-	10	1			7
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

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

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	3	2	1			1

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

05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
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-

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

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-

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

05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	56	1	630	3	Y	1					4
							1	9									
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

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

05	744	N	389	-0-	-355	-0-	31	1	349	3	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
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									

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
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	16	1	186	3	Y	-0-					1
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

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
05	14B2 EXT		112	-0-	112	112	9	1	103	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	116	1	364	2	Y	-0-					9
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

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
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-

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
05	124	N	73	-0-	-51	-0-	5	1	60	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
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									

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
05	403	N	244	-0-	-159	-0-	19	1	215	3	Y	9	12	1			3
							10	9									
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									

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
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	25	1	278	3	Y	-0-					-0-
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									

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
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	75	1	235	2	Y	-0-					1
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-

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
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

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
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	117	3	6	9	Y	5	2	1			3
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-

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
05	98	X	98	-0-	-0-	-0-	20	1	78	2	Y	-0-					5
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

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
05	930	X	20	-0-	-910	-0-	4	1	16	2	Y	-0-					8
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

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
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	13	3	1	9	Y	1	10	1			1
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	12	1			5
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-

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
05	248	X	139	-0-	-109	-0-	28	1	111	2	Y	-0-					2
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	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
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	61	1	241	2	Y	-0-					20
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

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
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	124	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
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-

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
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					2
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

ZR UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 166750 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11148 - 11168

05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	12	1	49	2	Y	-0-					7
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

SBR WELL #: 171 RRCID -> 166835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10685 PERF.10384 - 10420

05	341	N	232	-0-	-109	-0-	18	1	208	3	Y	5	7	1			2
							6	9									
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									

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

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-

BRACKEN "A" WELL #: 2026 RRCID -> 167330 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9880 - 9910

05	155	N	42	-0-	-113	-0-	40	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
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-

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

05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	254	3	3	9	Y	3	4	1			1
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-

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
05	1116	N	570	-0-	-546	-0-	538	3	32	9	Y	29	33	1			4
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

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
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	116	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

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
05	899	N	404	-0-	-495	-0-	401	3	3	9	Y	3	3	1			1
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

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
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	145	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
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-

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
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	3	1	9	Y	1					8
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

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
05	186	N	135	-0-	-51	-0-	133	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
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-

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
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	3	1	9	Y	1					19
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

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
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	243	3	3	9	Y	3	3	1			1
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-

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
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	172	-0-	-14	-0-	13	1	152	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
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									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	21	1	237	3	Y	-0-					7
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									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	198	-0-	-329	-0-	11	1	181	3	Y	5	2	1			6
							6	9									
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	N	450	-0-	-0-	-0-	25	1	425	3	Y	-0-					1
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

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
05	465	N	428	-0-	-37	-0-	34	1	386	3	Y	7	9	1			2
							8	9									
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									

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
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	3	3	9	Y	3	1	1			2
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	403	N	215	-0-	-188	-0-	17	1	190	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
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									

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
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
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									

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
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
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-

BRACKEN "B" WELL #: 2058 RRCID -> 177435 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10212 - 10232

05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	563	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
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

BRACKEN "D" WELL #: 2010O RRCID -> 177473 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10444 - 10464

05	465	N	230	-0-	-235	-0-	19	1	211	3	Y	-0-					-0-
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-

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

05	2170	X	1872	-0-	-298	-0-	1872	3			Y	-0-					-0-
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-

SBR WELL #: 187 RRCID -> 178513 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10650 - 10670

05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	Y	14					17
							15	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	333	-0-	-8	-0-	50	1	275	3	Y	7	3	1			10
							8	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	138	-0-	-296	-0-	11	1	125	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	131	3	Y	1					2
							1	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	203	-0-	-262	-0-	16	1	181	3	Y	5	7	1			2
							6	9									
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									

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. (I) GAS 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	620	N	277	-0-	-343	-0-	22	1 9	246	3	Y	8	10	1			2
06	420	N	225	-0-	-195	-0-	17	1 6 9	202	3	Y	5	4	1			3
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	16	1 7 9	198	3	Y	6	7	1			2
08	279	N	120	-0-	-159	-0-	10	1 4 9	106	3	Y	4	5	1			1
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	22	1 6 9	250	3	Y	5	3	1			3
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	24	1 6 9	265	3	Y	5	4	1			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	86	1 9 9	975	3	Y	8	8	1			-0-
06	1170	X	748	-0-	-422	-0-	57	1 7 9	684	3	Y	6	4	1			2
07	1209	X	1033	-0-	-176	-0-	77	1 9 9	947	3	Y	8	9	1			1
08	1209	X	956	-0-	-253	-0-	82	1 10 9	864	3	Y	9	8	1			2
09	1050	X	536	-0-	-514	-0-	43	1 6 9	487	3	Y	5	5	1			2
10	1085	X	528	-0-	-557	-0-	43	1 9 9	476	3	Y	8	6	1			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	15	1 1 9	169	3	Y	1					1
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	210	-0-	-224	-0-	12	1 1 9	197	3	Y	1	2	1			8
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					8
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	31	1 3 9	572	3	Y	3					11
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	2	1			-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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	X	434	-0-	-713	-0-	34	1	391	3	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	12	1	67	3	Y	3	1	1			4
							3	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	471	-0-	-211	-0-	26	1	442	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	103	-0-	-83	-0-	8	1	92	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	231	N	231	-0-	-0-	-0-	19	1	210	3	Y	2					2
							2	9									
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									

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	61	1	1032	3	Y	5	1	1			4
							6	9									
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

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

05	93	N	62	-0-	-31	-0-	5	1	54	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
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									

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	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-

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

05	1116	X	644	-0-	-472	-0-	52	1	592	3	Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	217	-0-	-93	-0-	18	1	199	3	Y	-0-	2	1			1
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									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	38	1	427	3	Y	3					4
							3	9									
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

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
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	Y	2					2
							2	9									
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

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
05	248	N	190	-0-	-58	-0-	15	1	175	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	589	N	251	-0-	-338	-0-	20	1	227	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
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									

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
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-

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
05	713	N	555	-0-	-158	-0-	544	3	11	9	Y	10	10	1			1
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

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
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	2	1			3
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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 210 RRCID -> 201560 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10423 - 10474

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

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

05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	4	1			4
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

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

05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	1	1			2
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

SBR WELL #: 211 RRCID -> 203270 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10730 - 10792

05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	3	Y	-0-					-0-
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-

HUFF WELL #: 3A RRCID -> 203589 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10889 - 10930

05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	86	1	269	2	Y	-0-					11
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

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
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 212 RRCID -> 205249 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10704 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	30	1	337	3	Y	26					27
							29	9									
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	Y	5	17	1			15
							6	9									
07	129	X	129	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	Y	1					16
							1	9									
08	403	X	103	-0-	-300	-0-	9	1	93	3	Y	1					17
							1	9									
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					17
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					17

BRACKEN, R. WELL #: 15 RRCID -> 205256 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10742 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-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-

BRACKEN, R. WELL #: 20 RRCID -> 205258 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10717 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	1	1			1
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

BRACKEN "E" WELL #: 2062 R RRCID -> 208458 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10392 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	365	-0-	-255	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
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-

BRACKEN "A" WELL #: 204 RRCID -> 208912 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9975 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	42	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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

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
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-

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

SBR WELL #: 221 RRCID -> 209845 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10472 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	59	-0-	-158	-0-	58	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

SBR WELL #: 220 RRCID -> 210687 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10312 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	205	-0-	-136	-0-	17	1	188	3	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

BRACKEN ET AL WELL #: 88 RRCID -> 210837 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9487 - 9532

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

BRACKEN "F" WELL #: 2049 RRCID -> 210839 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	X	802	-0-	-469	-0-	794	3	8	9	Y	7	9	1			1
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

MCCLAUGHERTY, I.O. "A" WELL #: 2 RRCID -> 212095 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9732 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
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-

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

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
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

SBR WELL #: 223 RRCID -> 212618 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10792 - 10880

05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	Y	1					1
							1	9									
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

WHITEHURST WELL #: 7 RRCID -> 213264 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10336 - 10414

05	279	N	138	-0-	-141	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
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-

SBR WELL #: 199 RRCID -> 213479 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10058 - 10140

05	372	N	193	-0-	-179	-0-	190	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
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-

BRACKEN "A" WELL #: 2014 RRCID -> 213529 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 9884 - 9958

05	651	N	321	-0-	-330	-0-	320	3	1	9	Y	1					3
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

MCCLAUGHERTY, I.O. WELL #: 3 RRCID -> 214242 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9650 - 9683

05	279	N	164	-0-	-115	-0-	163	3	1	9	Y	1					25
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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 231 RRCID -> 214574 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10499

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

BRACKEN, R. WELL #: 16 RRCID -> 215738 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10752 - 10845

05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
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

WHITEHURST WELL #: 8 RRCID -> 220091 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10286

05	217	N	78	-0-	-139	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
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-

WHITEHURST WELL #: 10 RRCID -> 220166 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10208 - 10300

05	3658	X	2809	-0-	-849	-0-	2809	3			Y	-0-	10	1			-0-
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-

WHITEHURST WELL #: 9 RRCID -> 220904 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10360 - 10438

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRACKEN, R. WELL #: 21 RRCID -> 221211 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10816 - 10896

05	465	N	175	-0-	-290	-0-	9	1	160	3	Y	5	2	1			5
							6	9									
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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRACKEN "G" WELL #: 201 RRCID -> 222205 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9718 - 9810

05	253	X	42	-0-	-211	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
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-

SBR WELL #: 234 RRCID -> 223697 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10310 - 10363

05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	173	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
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									

SBR WELL #: 235 RRCID -> 223829 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10384 - 10450

05	713	N	421	-0-	-292	-0-	415	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
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-

HUFF WELL #: 11 RRCID -> 225013 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10960 - 11046

05	496	N	443	-0-	-53	-0-	107	1	336	2	Y	-0-					14
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

BRACKEN, R. WELL #: 23 RRCID -> 226097 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10738 - 10828

05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	1	4	1			5
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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 17 RRCID -> 231964 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10702 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	89	1	1513	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
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

BRACKEN, R. WELL #: 22R RRCID -> 232671 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10416 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	5	1			6
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

BRACKEN "A" WELL #: 2017 RRCID -> 232676 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9918 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	75	-0-	-80	-0-	73	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
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-

BRACKEN "A" WELL #: 2015 RRCID -> 232690 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9832 - 9902

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

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
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-

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
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
05	527	N	457	-0-	-70	-0-	23	1	392	3	Y	38	11	1			33
							42	9									
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	296	3	Y	26					59
							29	9									
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

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
05	775	N	417	-0-	-358	-0-	34	1	383	3	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	4	1			5
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

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
05	527	N	355	-0-	-172	-0-	29	1	326	3	Y	-0-	1	1			-0-
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1598	3	13	9	Y	12	14	1			1
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

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
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-	1	1			2
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

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
05	600	X	600	-0-	-0-	-0-	145	1	455	2	Y	-0-					-0-
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-

BRACKEN WELL #: 95 RRCID -> 241830 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9726 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	29	1	159	3	Y	3	1	1			4
							3	9									
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

SBR WELL #: 246 RRCID -> 241923 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9944 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	235	-0-	-168	-0-	232	3	3	9	Y	3	4	1			1
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 242 RRCID -> 242977 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10656 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	26	1	295	3	Y	21					36
							23	9									
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									

SBR WELL #: 243 RRCID -> 243033 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10730 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	18	1	202	3	Y	12					30
							13	9									
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									

BRACKEN, R. WELL #: 28 RRCID -> 243054 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	38	1	654	3	Y	8	4	1			9
							9	9									
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

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
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	36	1	199	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
05	651	N	364	-0-	-287	-0-	20	1	340	3	Y	4	5	1			9
							4	9									
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

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
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1067	3	4	9	Y	4	5	1			1
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

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
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	474	3	9	9	Y	8	10	1			2
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

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
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 33H RRCID -> 247469 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14322 PERF.11230 - 13711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	368	1	6272	3	Y	1	21	1			27
							1	9									
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

SBR WELL #: 248 RRCID -> 247481 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10034 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	25	1	134	3	Y	3	1	1			4
							3	9									
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									

HUFF WELL #: 14 RRCID -> 247637 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10227 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	19	1	58	2	Y	-0-					3
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

HUFF WELL #: 12 RRCID -> 248150 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10822 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1861	X	767	-0-	-1094	-0-	185	1	582	2	Y	-0-					-0-
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-

HUFF WELL #: 15 RRCID -> 248932 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11032 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	113	1	356	2	Y	-0-					7
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

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
05	775	N	330	-0-	-445	-0-	328	3	2	9	Y	2					16
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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
05	682	N	162	-0-	-520	-0-	9	1	151	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
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

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
05	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	243	1	4148	3	Y	41	16	1			40
							45	9									
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	6	1			2
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

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
05	3658	X	3405	-0-	-253	-0-	536	1	2720	3	Y	135	183	1			42
							149	9									
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									

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
05	4867	X	3834	-0-	-1033	-0-	212	1	3609	3	Y	12	27	1			40
							13	9									
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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-	29	1			36
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

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
05	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	1206	1	3787	2	Y	-0-					16
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

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
05	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	634	1	3217	3	Y	135	112	1			66
							149	9									
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									

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
05	2728	N	1944	-0-	-784	-0-	512	1	1407	3	Y	23	28	1			9
							25	9									
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									

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
05	4898	X	4878	-0-	-20	-0-	4878	3			N	-0-					257
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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	26	1	132	3	Y	18	6	1			12
							20	9									
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-

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
05	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-	2	1			3
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

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
05	3875	X	3424	-0-	-451	-0-	551	1	2798	3	Y	68	72	1			28
							75	9									
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									

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
05	8928	X	7104	-0-	-1824	-0-	391	1	6665	3	Y	44	26	1			55
							48	9									
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

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
05	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	329	1	5608	3	Y	6	6	1			10
							7	9									
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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
05	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	416	1	2111	3	Y	140	106	1			72
							154	9									
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									

SIDDONS OL WELL #: 3H RRCID -> 263799 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11110 - 16483

05	6417	X	4200	-0-	-2217	-0-	4194	3	6	9	N	5					41
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

R. BRACKEN WELL #: 39H RRCID -> 264126 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11334 - 16765

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-

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 7H RRCID -> 264203 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10686 - 16956

05	4278	X	2919	-0-	-1359	-0-	469	1	2380	3	Y	64	39	1			36
							70	9									
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									

R. BRACKEN WELL #: 41H RRCID -> 266276 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11153 - 13021

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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 9H RRCID -> 266725 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10502 - 16639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	691	1	3504	3	Y	125	144	1			48
							138	9									
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									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 11H RRCID -> 266953 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10932 - 15558

05	244	X	-0-	-0-	-244	-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-

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 10H RRCID -> 267253 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10500 - 17521

05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SIDDONS OL WELL #: 4H RRCID -> 270305 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11210 - 15305

05	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	5958	3	65	9	N	59					396
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

WHITEHURST WELL #: 5H RRCID -> 271047 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10673 - 16233

05	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	-0-	9	1			5
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-

BRACKEN ET AL WELL #: 78 RRCID -> 277775 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10047 - 10076

05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	3	N	-0-					-0-
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 91 RRCID -> 277776 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10060 - 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
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	36	1	199	3	N	-0-					-0-
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-

SBR WELL #: 22 RRCID -> 277777 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9948 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	3			N	-0-					-0-
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

SBR WELL #: 195 RRCID -> 279036 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10070 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	94	-0-	-30	-0-	93	3	1	9	N	1	1	1			-0-
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-

ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
TYLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8846 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	213	-0-	-128	-0-	209	2	4	9	N	4					65
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	2139	X	1666	-0-	-473	-0-	12	1	1636	3	Y	16	62	1			6
							18	9									
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	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	3379	X	809	-0-	-2570	-0-	6	1	803	3	Y	-0-	6	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	8	1	1070	3	Y	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	19	1	2612	3	Y	61	37	1			24
							67	9									
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.		NO RPT	-0-	-0-	6538					Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	2574	-0-	-1239	-0-	18	1	2487	3	Y	63	105	1			25
							69	9									
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	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	2304	-0-	-2811	-0-	16	1	2257	3	Y	28	17	1			11
							31	9									
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.		NO RPT	-0-	-0-	16006					Y	NO RPT					6

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	144					N	NO RPT					427

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
05	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	48	1	6630	3	Y	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	41930					Y	NO RPT					15

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
05	14291	X	133	-0-	-14158	-0-	1	1	132	3	Y	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	55233					Y	NO RPT					19

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
05	15464	X	15464	-0-	-0-	-0-	110	1	15144	3	Y	191	116	1			75
							210	9									
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.		NO RPT	-0-	-0-	49040					Y	NO RPT					25

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
05	6386	X	3736	-0-	-2650	-0-	151	1	3394	3	Y	174	215	1			56
							191	9									
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	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					51

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
05	8618	X	4212	-0-	-4406	-0-	168 275	1 9	3769	3	Y	250	296	1			81
06	10110	X	5131	-0-	-4979	-0-	223 120	1 9	4788	3	Y	109	171	1			19
07	DLQ G-10		9617	-0-	9617	9617	414 446	1 9	8757	3	Y	405	334	1			90
08	DLQ G-10		6124	-0-	6124	15741	287 359	1 9	5478	3	Y	326	329	1			87
09	DLQ G-10		779	-0-	779	16520	15 486	1 9	278	3	Y	442	428	1			101
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	16520					Y	NO RPT					101

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
05	43028	X	38279	-0-	-4749	-0-	274 426	1 9	37579	3	Y	387	534	1			151
06	41640	X	21884	-0-	-19756	-0-	85 19	1 4	21429 351	3 9	Y	319	439	1			31
07	39618	X	27898	-0-	-11720	-0-	356 448	1 9	27094	3	Y	407	396	1			42
08	39618	X	27077	-0-	-12541	-0-	481 403	1 9	26193	3	Y	366	289	1			119
09	37050	X	25586	-0-	-11464	-0-	438 316	1 9	24832	3	Y	287	368	1			38
10	38285	X	NO RPT	-0-	-38285	-0-					Y	NO RPT					38

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
05	35557	X	16469	-0-	-19088	-0-	114 726	1 9	15629	3	Y	660	402	1			258
06	32826	X	32826	-0-	-0-	-0-	125 28	1 4	31558 1115	3 9	Y	1014	1175	1			97
07	T. A.		55362	-0-	55362	55362	700 1494	1 9	53168	3	Y	1358	1315	1			140
08	T. A.		52963	-0-	52963	108325	932 1252	1 9	50779	3	Y	1138	909	1			369
09	T. A.		43035	-0-	43035	151360	731 926	1 9	41378	3	Y	842	1099	1			112
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	151360					Y	NO RPT					112

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
05	53444	X	18489	-0-	-34955	-0-	128 779	1 9	17582	3	Y	708	431	1			277
06	50326	X	50326	-0-	-0-	-0-	192 43	1 4	48540 1551	3 9	Y	1410	1552	1			135
07	T. A.		44829	-0-	44829	44829	572 777	1 9	43480	3	Y	706	768	1			73
08	T. A.		35744	-0-	35744	80573	636 481	1 9	34627	3	Y	437	368	1			142
09	T. A.		34930	-0-	34930	115503	595 605	1 9	33730	3	Y	550	619	1			73
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	115503					Y	NO RPT					73

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
05	38533	X	30006	-0-	-8527	-0-	1185	1	26567	3	Y	2049	1760	1			663
							2254	9									
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	30008	X	NO RPT	-0-	-30008	-0-					Y	NO RPT					379

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
05	82026	X	28710	-0-	-53316	-0-	200	1	27432	3	Y	980	597	1			383
							1078	9									
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	NO RPT	-0-	-121117	-0-					Y	NO RPT					303

SPARKMAN ENERGY, LLC 807295
EDWARDS SWD WELL #: 1H RRCID -> 281766 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 12797 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
HORTON, R. P. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 105663 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9470 - 9524

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-

SMITH, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 107058 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9702 - 9756

05	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HORTON, R. P. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 107332 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9396 - 9436

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

HORTON WELL #: 11 RRCID -> 111167 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9503 - 9556

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-

SMITH, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 111687 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 9636 - 9679

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-

HORTON WELL #: 12 RRCID -> 111801 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9468 - 9518

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-

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 113704 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9442 - 9487

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-

SMITH, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 114496 COMPL. DATE 12/23/1984 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9566 - 9610

05	589	N	395	-0-	-194	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
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-

HORTON, R. P. WELL #: 23 RRCID -> 125176 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9478 - 9528

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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-

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
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-

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
05	837	N	496	-0-	-341	-0-	486	2	10	9	Y	9					140
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

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
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-

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
05	992	N	674	-0-	-318	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	285	2	3	9	Y	3					18
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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH, C. C. WELL #: 7 RRCID -> 164515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9620 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	682	-0-	-341	-0-	674	2	8	9	Y	7					41
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

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
05	1023	N	706	-0-	-317	-0-	698	2	8	9	Y	7					41
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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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

05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
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-

FASELER, DORA M. WELL #: 5A RRCID -> 064312 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
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-

FASELER, DORA M. WELL #: 10A RRCID -> 064313 COMPL. DATE 10/04/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-					-0-
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-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664

HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 075088 COMPL. DATE 01/01/1930 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 1 RRCID -> 157614 COMPL. DATE 09/01/1945 TOTAL DEPTH 950 PERF. 928 - 936

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKEY WELL #: 6 RRCID -> 210944 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 1140 PERF. 948 - 976

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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 WELL #: 11 RRCID -> 229812 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 931 PERF. 893 - 931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-					-0-
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-

HICKEY WELL #: 7 RRCID -> 232955 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 706 - 722

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 12 RRCID -> 232957 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 910 PERF. 875 - 910

05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-
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-

HICKEY WELL #: 8 RRCID -> 233333 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 940 - 955

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
HICKEY, EUGENE 384053
HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 121674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 950 PERF. 919 - 950

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

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
05	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271740 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 8593

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

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 273444 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 273518 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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 WEST RANCH WELL #: 1B RRCID -> 279086 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7591 - 13958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 271408 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 279484 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10099 - 10190

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

FAITH-YANA WELL #: M 3H RRCID -> 284772 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 8670 - 9050

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282801 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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. //CONT.// 499978
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 283983 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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 #: A462H RRCID -> 282579 COMPL. DATE 05/24/2015 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2023

APPURCEON (OLMOS) //CONT.// 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE RANCHES, INC. WELL #: 1750 RRCID -> 109908 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4880 - 4900

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2023

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	21	1	336	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SALLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 272907 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4200 - 5000

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	217	N	109	-0-	-108	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 108682 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7470 - 7490

05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	23	1	407	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	96	1	732	3	N	-0-	24	1			9
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	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					9

KILLAM 299 WELL #: 2 RRCID -> 172228 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7061 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
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	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					1

KRAUSE 299 WELL #: 1 RRCID -> 175783 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7248 - 7293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 4 RRCID -> 176801 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7084 - 7127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	727	-0-	-48	-0-	23	1	704	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					15

KILLAM 299 WELL #: 3 RRCID -> 181657 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 6972 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 7 RRCID -> 182823 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7160 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM 299 WELL #: 5 RRCID -> 184933 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7184 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	63	1	1886	3	Y	-0-					-0-
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	35					Y	NO RPT					-0-

ALDERMAN WELL #: 2 RRCID -> 188870 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7052 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT					-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
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					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
05	868	N	835	-0-	-33	-0-	97	1	738	3	Y	-0-	12	1			9
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	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					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
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	65	1	499	3	Y	-0-	13	1			9
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	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	63	1	482	3	Y	-0-	12	1			7
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	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					7

VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 5 RRCID -> 196290 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7435 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	64	1	488	3	Y	-0-	12	1			7
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	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					7

ALDERMAN WELL #: 7 RRCID -> 196645 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7087 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	Y	-0-					-0-
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALDERMAN WELL #: 5 RRCID -> 197079 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	4	1	117	3	N	-0-					18
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					18

VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 4 RRCID -> 197474 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7294 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	581	-0-	-70	-0-	67	1	514	3	Y	-0-	13	1			7
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	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					7

VT KILLIAM & GONZALEZ 299 WELL #: 6 RRCID -> 198518 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7263 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	79	1	600	3	Y	-0-	12	1			7
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	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					7

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM 299 WELL #: 10 RRCID -> 199471 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7028 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 11 RRCID -> 199650 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7094 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

VT PGE MINERAL PROP., LTD 298 WELL #: 1 RRCID -> 199880 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7145 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	572	-0-	-389	-0-	93	1	479	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT PGE MINERAL PROP., LTD 298 WELL #: 2 RRCID -> 199913 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7188 - 7241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	11	1	59	2	Y	-0-					-0-
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT FLORES/FOUKE WELL #: 2 RRCID -> 200420 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7355 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	124	-0-	-62	-0-	20	1	104	2	Y	-0-					-0-
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT FLORES/FOUKE WELL #: 1 RRCID -> 200794 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7252 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	497	-0-	-92	-0-	81	1	416	2	Y	-0-					-0-
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	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1 RRCID -> 203591 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7206 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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
VT PGE MINERAL PROP., LTD 298 WELL #: 3 RRCID -> 204359 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7228 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	80	1	413	2	Y	-0-					-0-
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	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 9 RRCID -> 205675 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7046 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
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	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM WELL #: 3 RRCID -> 206842 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7040 - 7150

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

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
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		5	-0-	5	10	5	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT					-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
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	86	1	659	3	Y	-0-	12	1			7
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	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	71	1	306	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 1 RRCID -> 223623 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	34	1	149	3	Y	-0-					-0-
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	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 6 RRCID -> 225050 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	11	1	343	3	Y	-0-					-0-
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 225164 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7572 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 12 RRCID -> 226079 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7064 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1C RRCID -> 228375 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 7052 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT			-0-

TV BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 4 RRCID -> 234006 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7626 - 7672

05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	121	1	526	3	Y	-0-			-0-
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	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT			-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 3 RRCID -> 234007 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651

05	527	N	418	-0-	-109	-0-	78	1	340	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT			-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 2 RRCID -> 235223 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7607 - 7660

05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	230	1	995	3	Y	-0-			-0-
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	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT			-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 5 RRCID -> 240103 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696

05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	40	1	172	3	Y	-0-			-0-
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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637

05	155	N	50	-0-	-105	-0-	9	1	41	3	Y	-0-			-0-
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-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
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	72	1	311	3	N	-0-					-0-
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	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-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
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	94	1	406	3	N	-0-					-0-
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	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-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
05	124	N	66	-0-	-58	-0-	12	1	54	3	N	-0-					33
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					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
05	496	N	416	-0-	-80	-0-	78	1	338	3	N	-0-					-0-
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	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-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
05	620	N	523	-0-	-97	-0-	98	1	425	3	N	-0-					-0-
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	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-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
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	190	1	823	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

VT BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 243076 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7562 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	84	1	366	3	Y	-0-			-0-
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	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			-0-

VT BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 243363 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7628 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	42	1	183	3	Y	-0-			-0-
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	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			-0-

LIGHT, GEORGE III WELL #: 5 RRCID -> 243842 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7504 - 7549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	81	1	1448	3	Y	9			27
							10	9							
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	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT			27

VT BURKHOLDER WELL #: 9 RRCID -> 244585 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7612 - 7662

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

VT BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 244588 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	50	1	216	3	Y	-0-			-0-
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT BURKHOLDER WELL #: 1H RRCID -> 280138 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7770 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

STARR OPERATING COMPANY 815840
LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109140 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7572 - 7604

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
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

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/01/2010

LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109141 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7574 - 7606

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
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

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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	1116	#	NO RPT	-0-	-1116	19					N	NO RPT					85
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

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
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-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-

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
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
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-

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 #: 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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-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-

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

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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-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-

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

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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-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-

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
05	3100	N	5336	-0-	2236	2236	5336	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
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-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-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-

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
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-

OXY USA INC. 630591
HACKBERRY CANYON "121-1/2" WELL #: 1 RRCID -> 114792 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3960 - 4157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
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-

HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285

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

HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 4 RRCID -> 119021 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3122 - 3784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	N	-0-	-0-	-6	-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	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-

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
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
HACKBERRY WELL #: 1201 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425

05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	132	1	2158	2	N	-0-					-0-
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-

BEANO (STRAWN) //CONT.// 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196901 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9725 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	666	-0-	-140	-0-	38	1	628	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY G.U.1 WELL #: 3 RRCID -> 197970 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9707 - 9780

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2007

KRUEGER, M. A., OPERATOR 478407
DAVENPORT, FRED WELL #: RRCID -> 132332 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1843 - 1853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457	N	1079	-0-	-378	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
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-

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

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

BIG ALAMO (5550) //CONT.// 07743 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
STS A WELL #: 2S RRCID -> 283332 COMPL. DATE 01/23/2018 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 5704 - 5734

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

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
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-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

05	186	N	104	-0-	-82	-0-	31	1	73	3	N	-0-					-0-
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-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797

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
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	30	1	70	3	N	-0-			-0-
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-

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
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	96	1	227	3	N	-0-			-0-
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-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 10 RRCID -> 000022 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	32	1	77	3	N	-0-			-0-
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-

BROWN, EDGAR A. WELL #: 1 RRCID -> 000024 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	96	1	223	3	N	-0-			-0-
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-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000025 COMPL. DATE 11/13/1952 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2982 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	155	N	12	-0-	-143	-0-	3	1	9	3	N	-0-			-0-
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-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 000026 COMPL. DATE 12/18/1952 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2996 - 3029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	136	1	322	3	N	-0-			-0-
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-

CURTIS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 000027 COMPL. DATE 10/21/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	14	1	34	3	N	-0-			-0-
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-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797

CURTIS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 000029 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
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-

HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 2 RRCID -> 000033 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWARD, DELLA F. WELL #: 1 RRCID -> 000034 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209

05	279	N	52	-0-	-227	-0-	15	1	37	3	N	-0-					-0-
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-

MANN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 000038 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984

05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	89	1	210	3	N	-0-					-0-
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-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000040 COMPL. DATE 06/01/1957 TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A

05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	102	1	243	3	N	-0-					-0-
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-

TATE, GORDON E. WELL #: 4 RRCID -> 000046 COMPL. DATE 02/08/1954 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055

05	124	N	8	-0-	-116	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 000048 COMPL. DATE 07/04/1959 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
05	2	N	2	-0-		-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
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-

WALDEN, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000050 COMPL. DATE 06/08/1957 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883

05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 000051 COMPL. DATE 11/27/1958 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884

05	62	N	15	-0-		-47	-0-	4	1	11	3	N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 2 RRCID -> 000055 COMPL. DATE 03/21/1957 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 3042

05	62	N	39	-0-		-23	-0-	12	1	27	3	N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 4 RRCID -> 000057 COMPL. DATE 03/27/1957 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008

05	124	N	63	-0-		-61	-0-	19	1	44	3	N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 7 RRCID -> 000060 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993

05	155	N	144	-0-		-11	-0-	43	1	101	3	N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 8 RRCID -> 000061 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074

05	403	N	167	-0-		-236	-0-	50	1	117	3	N	-0-					-0-
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-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
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
05	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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-

TATE, GORDON E. WELL #: 7 RRCID -> 030769 COMPL. DATE 08/14/1963 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016

05	291	N	291	-0-		-0-	-0-	86	1	205	3	N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 12 RRCID -> 030772 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2928 - 2946

05	211	N	211	-0-		-0-	-0-	63	1	148	3	N	-0-					-0-
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-

WALDEN, R. C. WELL #: 5 RRCID -> 030776 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2814 - 2834

05	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 031152 COMPL. DATE 09/26/1963 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054

05	21	N	21	-0-		-0-	-0-	6	1	15	3	N	-0-					-0-
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-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 11 RRCID -> 033699 COMPL. DATE 08/01/1964 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877

05	9	N	9	-0-		-0-	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
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-

GOERING, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 033700 COMPL. DATE 07/17/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2674 - 2690

05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	67	1	158	3	N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, GEO, M. WELL #: 21 RRCID -> 167005 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2861 - 2891

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TATE, G. E. WELL #: 8 RRCID -> 167332 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	71	1	170	3	N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, GEORGE M. WELL #: 3 RRCID -> 185996 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053

05	248	N	154	-0-	-94	-0-	45	1	109	3	N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 22 RRCID -> 198500 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914

05	341	N	156	-0-	-185	-0-	47	1	109	3	N	-0-					-0-
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-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
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
05	217	N	136	-0-	-81	-0-	40	1	96	3	N	-0-					-0-
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-

BERRY, MARTHA E. WELL #: 12 RRCID -> 199665 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068

05	310	N	227	-0-	-83	-0-	67	1	160	3	N	-0-					-0-
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-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 175945 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2818 - 2836

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2014

S.T.S. -E- WELL #: RRCID -> 121039 COMPL. DATE 04/21/1986 TOTAL DEPTH 5576 PERF. 5513 - 5532

05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
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

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

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-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 201 RRCID -> 052935 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3275	R	3275	-0-	-0-	-0-	3275	3			Y	-0-					3
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

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6001 RRCID -> 055018 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5368 - 5387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
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

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
05	930	#	790	-0-	-140	-0-	790	3			Y	-0-					6
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

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 203 RRCID -> 150352 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 5430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		1899	-0-	1899	5261	1899	3			Y	-0-					1
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

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 204 RRCID -> 152694 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 5319 - 5359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5903 RRCID -> 156075 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5277 - 5325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	#	984	-0-	-70	-0-	984	3			Y	-0-					1
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

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BIG WELLS (SAN MIGUEL) WELL #: 304 RRCID -> 162758 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 5390 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	#	350	-0-	-53	-0-	350	2			Y	-0-					7
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

BAGGETT, JOHN B. B WELL #: 1 RRCID -> 165039 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 5314 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
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

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
05	558	#	514	-0-	-44	-0-	514	2			Y	-0-					8
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

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6004 RRCID -> 199270 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5388 - 5418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					9
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLUDWORTH (CANYON) 09738 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
BLUDWORTH WELL #: 1 RRCID -> 186540 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 7827 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	114	1	1790	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (MIDDLE HOUSE 8) 10440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 128518 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11057 - 11216

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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					147
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198501 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 10446

05	310	N	-0-	-0-	-310	-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-

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

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	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-

BONNE TERRE (10600) //CONT.// 10440 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 128315 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10506 - 10557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 260 RRCID -> 148720 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10726 - 10736

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (10770) //CONT.// 10440 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150339 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

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
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
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-

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
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	509	-0-	509	509	31 103	1 9	375	3	Y	94	88	0			6
09	14B2	EXT	4837	-0-	4837	5346	247 4000	1 9	590	2	Y	3636	3264	0	4	7	374
10	14B2	EXT	814	-0-	814	6160	253 227	1 9	334	2	Y	206	560	0			20

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
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	26 46	1 9	321	3	Y	42	49	0			4
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	44 3	1 4	591 75	3 9	Y	68	66	0			6
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	43 67	1 9	569	3	Y	61	61	0			6
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 3	1 9	4	2	Y	3	3	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253227 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	643	N	643	-0-	-0-	-0-	53	1	424	3	Y	150	153	0			12
							1	4	165	9							
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									

FOGMT WELL #: 1SP RRCID -> 253236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6410 - 9512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	77	1	1026	3	Y	135	135	0			22
							149	9									
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									

FOGMT WELL #: 3SH RRCID -> 253301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					123
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

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 254467 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	106	1	850	3	Y	98	106	0			6
							1	4	108	9							
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									

CAGE WELL #: 1TV RRCID -> 254469 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	226	-0-	-425	-0-	17	1	209	3	N	-0-					259
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
LA BANDERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254472 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	30	1			-0-
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-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8365 - 12530

M O																	
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-

STANLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255427 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	5941	-0-	-290	-0-	259	1	5382	3	Y	272	282	1			185
							1	4	299	9							
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							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 4H RRCID -> 255483 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8490 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	X	469	-0-	-492	-0-	20	1	249	3	Y	182	199	0			19
							200	9									
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									

BEINHORN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255507 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8775 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1079	-0-	-719	-0-	23	1	835	3	Y	201	213	0			18
							221	9									
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									

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
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	60	1	484	3	Y	118	138	0			9
							1	4	130	9							
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									

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
05	837	X	824	-0-	-13	-0-	53	1	664	3	Y	96	115	0			10
							1	4	106	9							
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									

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
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	85	1	1066	3	Y	214	226	0			18
							1	4	235	9							
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									

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
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	72	1	901	3	Y	215	215	0			19
							1	4	237	9							
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	N	872	-0-	-461	-0-	86	1	543	3	Y	221	146	0	74	1	46
							243	9									
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							

BEINHORN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256717 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	36	1	1324	3	Y	167	182	0			17
							184	9									
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									

FOGMT WELL #: 4SP RRCID -> 256723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					104
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

WORTHEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	3588	-0-	-1186	-0-	156	1	3319	3	Y	103	100	1			43
							113	9									
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									

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
05	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	383	1	3067	3	Y	607	644	0			44
							5	4	668	9							
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							

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
05	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	2230	1	627	3	Y	283	316	0			23
							1	4	311	9							
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

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
05	1581	N	1156	-0-	-425	-0-	11	1	718	3	Y	385	393	0			24
							3	4	424	9							
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							

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
05	4092	X	3542	-0-	-550	-0-	49	1	3161	3	Y	290	345	0			92
							13	4	319	9							
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	219	1	4699	3	Y	203	216	1			20
							2	4	223	9							
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							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	5601	-0-	-227	-0-	154	1	4808	3	Y	527	545	0			61
							59	4	580	9							
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							

STANLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	352	1	7598	3	Y	134	155	1			29
							147	9									
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									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 1H RRCID -> 260066 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	N	2815	-0-	-130	-0-	22	1	2702	3	Y	79	90	0			38
							4	4	87	9							
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							

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. GAS	(I) 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	2728	X	2675	-0-		-53	-0-	235	1	1884	3	Y	503	541	0			28
								3	4	553	9							
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									

BEINHORN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260076 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5090	X	5090	-0-		-0-	-0-	122	1	4456	3	Y	465	501	0			33
								512	9									
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									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260091 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8554 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4007	X	4007	-0-		-0-	-0-	95	1	3474	3	Y	392	407	0			18
								7	4	431	9							
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							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260094 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 9228 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4202	X	4202	-0-		-0-	-0-	104	1	3786	3	Y	276	314	0			24
								8	4	304	9							
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							

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
05	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	91	1	3338	3	Y	541	610	0			44
							7	4	595	9							
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							

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
05	3906	X	3377	-0-	-529	-0-	310	1	2485	3	Y	525	559	0			36
							4	4	578	9							
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									

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
05	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	277	1	2218	3	Y	557	590	0			35
							3	4	613	9							
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									

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
05	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			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-

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
05	3534	X	2980	-0-	-554	-0-	108	1	2728	3	Y	131	159	1			29
							144	9									
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

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
05	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	411	1	3078	3	Y	688	753	0			87
							7	4	757	9							
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							

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
05	2325	X	2097	-0-	-228	-0-	149	1	1122	3	Y	748	842	0			92
							3	4	823	9							
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							

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
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	226	1	1696	3	Y	462	502	0			48
							4	4	508	9							
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	297	1	6383	3	Y	146	181	1			20
							3	4	161	9							
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							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 8H RRCID -> 260189 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8012 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	368	1	4596	3	Y	630	662	0			51
							3	4	693	9							
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									

BEINHORN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260190 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8448 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	97	1	3537	3	Y	380	418	0			30
							418	9									
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									

WORTHEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260194 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9795 - 13987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7812	X	6653	-0-	-1159	-0-	293	1	6230	3	Y	118	107	1			42
							130	9									
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									

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
05	14205	X	14205	-0-	-0-	-0-	629	1	13367	3	Y	190	170	1			66
							209	9									
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									

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
05	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	406	1	4172	3	Y	272	295	0			24
							1	4	299	9							
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							

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
05	9238	X	6761	-0-	-2477	-0-	564	1	5796	3	Y	364	399	0			28
							1	4	400	9							
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							

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
05	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	512	1	5262	3	Y	166	179	0			12
							1	4	183	9							
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							

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. 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
05	10912	X	9206	-0-		-1706	-0-		402	1	8676	3	Y	116	127	1			27
									128	9									
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									

STANLEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260233 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9919 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10354	X	9166	-0-		-1188	-0-		402	1	8662	3	Y	93	93	1			31
									102	9									
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									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6689	X	6689	-0-		-0-	-0-		22	1	6260	3	Y	370	399	0			28
									407	9									
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									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260268 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8324 - 13691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9267	X	9267	-0-		-0-	-0-		30	1	8570	3	Y	605	647	0			36
									1	4	666	9							
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	17	1	4873	3	Y	391	421	0			30
							430	9									
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									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260271 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 9090 - 13418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	43	1	1557	3	Y	152	170	0			11
							3	4	167	9							
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							

BEINHORN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260310 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	3979	-0-	-485	-0-	100	1	3674	3	Y	186	207	0			16
							205	9									
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									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 12H RRCID -> 260354 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8486 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7595	X	5351	-0-	-2244	-0-	187	1	5080	3	Y	75	75	0			2
							1	4	83	9							
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									

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. GAS	(I) 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	5464	X	5464	-0-		-0-	-0-	184	1	5012	3	Y	243	241	0			7
								1	4	267	9							
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							

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. GAS	(I) 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	5852	X	5852	-0-		-0-	-0-	190	1	5174	3	Y	443	444	0			21
								1	4	487	9							
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							

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. GAS	(I) 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	2503	X	2503	-0-		-0-	-0-	122	1	2012	3	Y	319	344	0			34
								18	4	351	9							
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							

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. GAS	(I) 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	1011	N	1011	-0-		-0-	-0-	42	1	685	3	Y	253	278	0			30
								6	4	278	9							
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							

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
05	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	171	1	2801	3	Y	487	514	0			41
							25	4	536	9							
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							

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
05	3255	X	2944	-0-	-311	-0-	139	1	2289	3	Y	450	483	0			43
							21	4	495	9							
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							

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
05	4092	X	3727	-0-	-365	-0-	180	1	2946	3	Y	523	552	0			39
							26	4	575	9							
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							

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
05	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	155	1	2550	3	Y	646	673	0			36
							23	4	711	9							
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18403	X	18403	-0-	-0-	-0-	805	1	17372	3	Y	205	233	1			61
							226	9									
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									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260405 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7808 - 12719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	553	1	1504	3	Y	535	576	0			59
							2	4	589	9							
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									

WORTHEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260406 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9462 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	311	1	6683	3	Y	329	344	1			40
							3	4	362	9							
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							

WORTHEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260408 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9495 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	483	1	10387	3	Y	399	413	1			50
							5	4	439	9							
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							

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
05	4309	X	3728	-0-	-581	-0-	114	1	3091	3	Y	475	472	0			24
							523	9									
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							

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
05	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	170	1	4618	3	Y	320	318	0			12
							1	4	352	9							
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							

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
05	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	110	1	2974	3	Y	519	516	0			17
							571	9									
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							

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
05	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	17	1	4616	3	Y	476	504	0			33
							524	9									
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									

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
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
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

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
05	1736	N	1516	-0-	-220	-0-	264	1	717	3	Y	485	514	0			48
							1	4	534	9							
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									

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
05	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	308	1	7748	3	Y	365	412	1			73
							402	9									
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

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
05	8029	X	7185	-0-	-844	-0-	259	1	6534	3	Y	356	408	1			62
							392	9									
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

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
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	967	3	385	9	N	350	366	1			337
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6200	X	5667	-0-	-533	-0-	153	1	4789	3	Y	605	628	0			62
							59	4	666	9							
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							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 6H RRCID -> 260505 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8616 - 13143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	6017	-0-	-214	-0-	164	1	5108	3	Y	620	643	0			66
							63	4	682	9							
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							

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260507 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7013 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-					-0-
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									

WORTHEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13640	X	13269	-0-	-371	-0-	586	1	12450	3	Y	212	188	1			63
							233	9									
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									

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
05	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	270	1	3233	3	N	74	183	1			167
							81	9									
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									

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
05	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	69	1	2534	3	Y	263	290	0			26
							289	9									
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									

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
05	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	110	1	3435	3	Y	478	495	0			52
							42	4	526	9							
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							

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
05	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	307	1	2494	3	Y	475	513	0			27
							2	4	523	9							
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									

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. (I) GAS 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	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	87	1	3172	3	Y	211	235	0			20
							7	4	232	9							
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							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 9H RRCID -> 260871 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7996 - 13008

05	924	X	924	-0-	-0-	-0-	57	1	722	3	Y	131	141	0			12
							1	4	144	9							
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									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 7H RRCID -> 260879 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 13473

05	3100	N	3714	-0-	614	1470	104	1	3250	3	Y	291	303	0			26
							40	4	320	9							
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							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 8H RRCID -> 260880 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258

05	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	141	1	4418	3	Y	587	609	0			62
							55	4	646	9							
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							

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. (I) GAS 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	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	78	1	802	3	Y	268	286	0			20
							295	9									
06	780	N	739	-0-	-41	-0-	57	1	519	3	Y	142	142	0			20
							7	4	156	9							
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	99	1	924	3	Y	312	298	0			34
							1	4	343	9							
08	1178	N	382	-0-	-796	-0-	28	1	242	3	Y	101	126	0			9
							1	4	111	9							
09	750	N	444	-0-	-306	-0-	362	1	39	2	Y	39	45	0			3
							43	9									
10	1364	N	450	-0-	-914	-0-	368	1	61	2	Y	19	21	0			1
							21	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260882 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8194 - 13367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	343	-0-	-60	-0-	17	1	173	3	Y	139	160	0			15
							153	9									
06	390	N	249	-0-	-141	-0-	13	1	124	3	Y	100	98	0			17
							2	4	110	9							
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	28	1	260	3	Y	171	166	0			22
							188	9									
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	25	1	215	3	Y	147	155	0			14
							1	4	162	9							
*09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	260	1	130	2	Y	59	65	0	4	7	4
							1	4	65	9							
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	264	1	330	2	Y	674	633	0			45
							741	9									

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. (I) GAS 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	2139	X	2100	-0-	-39	-0-	169	1	1736	3	Y	177	195	0			13
							195	9									
06	2070	X	1145	-0-	-925	-0-	99	1	901	3	Y	122	118	0			17
							11	4	134	9							
07	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	248	1	2295	3	Y	279	265	0			31
							2	4	307	9							
08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	205	1	1764	3	Y	189	206	0			14
							7	4	208	9							
09	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	428	1	1794	2	Y	137	141	0			10
							8	4	151	9							
10	2325	N	1745	-0-	-580	-0-	429	1	1155	2	Y	145	145	0			10
							1	4	160	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260884 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8678 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	52	1	1913	3	Y	134	149	0			11
							147	9									
06	1770	N	1671	-0-	-99	-0-	46	1	1486	3	Y	98	92	0			17
							31	4	108	9							
07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	48	1	1885	3	Y	90	92	0			15
							99	9									
08	2015	N	1818	-0-	-197	-0-	37	1	1643	3	Y	122	120	0			17
							4	4	134	9							
09	1680	N	1575	-0-	-105	-0-	8	1	1478	2	Y	81	86	0	5	7	7
							89	9									
10	2015	N	1810	-0-	-205	-0-	10	1	1742	2	Y	53	55	0			5
							58	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
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	172	1	1095	3	Y	645	426	0	180	1	115
							1	4	710	9							
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							

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
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	14	1	503	3	Y	321	332	0			31
							353	9									
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	322	182	1			278
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

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
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	97	1	621	3	Y	376	248	0	104	1	63
							1	4	414	9							
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							

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
05	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	38	1	2486	3	Y	240	243	0			95
							2	4	264	9							
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									

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
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	272	1	913	3	Y	397	305	0			116
							2	4	437	9							
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									

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
05	1860	N	1441	-0-	-419	-0-	125	1	799	3	Y	469	310	0	136	1	90
							1	4	516	9							
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							

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
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	214	1	717	3	Y	395	336	0			213
							1	4	435	9							
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									

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

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
05	3038	X	2707	-0-		-331	-0-	255	1	2069	3	Y	346	393	0			29
								2	4	381	9							
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									

STANLEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 261617 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5970	X	5970	-0-		-0-	-0-	280	1	5513	3	Y	161	164	1			113
								177	9									
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									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262325 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8920 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
05	3968	X	3211	-0-		-757	-0-	79	1	2880	3	Y	224	256	0			13
								6	4	246	9							
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							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262985 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
05	2535	X	2535	-0-		-0-	-0-	229	1	1865	3	Y	399	440	0			40
								2	4	439	9							
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									

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. GAS 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	775	N	773	-0-	-2	-0-	34	1	630	3	Y	98	95	1			9
							1	4	108	9							
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							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 263284 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7512 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	166	1	3034	3	Y	290	291	1			22
							3	4	319	9							
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							

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. GAS 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	5270	X	5243	-0-	-27	-0-	212	1	4459	3	Y	520	591	0			98
							572	9									
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									

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. GAS 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	6231	X	5803	-0-	-428	-0-	241	1	5070	3	Y	447	508	0			77
							492	9									
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									

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
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1009	1	284	3	Y	235	268	0			9
							259	9									
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

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
05	12431	X	8081	-0-	-4350	-0-	357	1	7591	3	Y	121	120	1			46
							133	9									
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									

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
05	14073	X	14073	-0-	-0-	-0-	625	1	13280	3	Y	153	135	1			51
							168	9									
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									

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
05	15097	X	10245	-0-	-4852	-0-	439	1	9463	3	Y	307	341	1			30
							5	4	338	9							
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							

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
05	2294	X	1553	-0-		-741	-0-	69	1	1096	3	Y	349	352	0			31
								4	4	384	9							
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							

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
05	5533	X	5533	-0-		-0-	-0-	279	1	4444	3	Y	721	745	0			80
								17	4	793	9							
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							

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
05	2573	N	2301	-0-		-272	-0-	114	1	1816	3	Y	331	339	0			37
								7	4	364	9							
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							

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
05	2790	X	2594	-0-		-196	-0-	251	1	1806	3	Y	473	446	1			87
								17	4	520	9							
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							

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
05	10819	X	8536	-0-	-2283	-0-	379	1	8060	3	Y	88	71	1			29
							97	9									
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									

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
05	3875	X	3241	-0-	-634	-0-	2232	1	628	3	Y	345	391	0			18
							1	4	380	9							
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

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
05	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	89	1	2266	3	Y	303	337	0			58
							1	4	333	9							
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									

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
05	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	449	1	8831	3	Y	225	231	1			244
							248	9									
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									

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

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
05	3162	X	3159	-0-		-3	-0-	44	1	2863	3	Y	227	231	0			87
								2	4	250	9							
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									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263648 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8980 - 12788

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
05	2451	N	2451	-0-		-0-	-0-	235	1	2066	3	Y	136	138	0			24
								150	9									
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									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263652 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7960 - 12558

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
05	1767	N	804	-0-		-963	-0-	166	1	450	3	Y	171	182	0			28
								188	9									
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									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263653 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8041 - 12663

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
05	1418	N	1418	-0-		-0-	-0-	271	1	737	3	Y	372	396	0			32
								1	4	409	9							
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									

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
05	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	30	1	8579	3	Y	680	730	0			48
							1	4	748	9							
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									

WORTHEY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 263655 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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	85	75	1			10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263657 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8063 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	573	1	1558	3	Y	588	619	0			52
							2	4	647	9							
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									

STANLEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 263722 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	276	1	5440	3	Y	191	188	1			100
							210	9									
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									

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. GAS	(I) 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	3596	X	3197	-0-		-399	-0-	293	1	2375	3	Y	479	513	0			25
								2	4	527	9							
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									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 263725 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7856 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	3734	-0-		-730	-0-	367	1	2979	3	Y	350	383	0			24
								3	4	385	9							
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									

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. GAS	(I) 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	2604	X	2153	-0-		-451	-0-	206	1	1665	3	Y	255	279	0			17
								1	4	281	9							
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									

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. GAS	(I) 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	4232	X	4232	-0-		-0-	-0-	224	1	3683	3	Y	265	282	0			23
								33	4	292	9							
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							

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
05	3937	X	2544	-0-	-1393	-0-	245	1	2155	3	Y	131	150	0			25
							144	9									
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									

CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 06/25/2021 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	193	1	1564	3	Y	200	235	0			31
							1	4	220	9							
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									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100

05	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	552	1	1499	3	Y	433	462	0			67
							1	4	476	9							
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									

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
05	4650	X	4298	-0-	-352	-0-	175	1	3672	3	Y	410	466	0			64
							451	9									
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									

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
05	2666	X	2528	-0-	-138	-0-	1711	1	481	3	Y	305	352	0			14
							336	9									
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

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
05	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	529	1	4291	3	Y	455	486	0			26
							4	4	501	9							
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									

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
05	3348	X	2938	-0-	-410	-0-	286	1	2319	3	Y	301	327	0			22
							2	4	331	9							
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3999	X	3917	-0-		-82	-0-	395	1	3207	3	Y	284	312	0			21
								3	4	312	9							
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									

BEINHORN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 263873 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3849	X	3849	-0-		-0-	-0-	129	1	3384	3	Y	296	321	0			54
								10	4	326	9							
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							

BEINHORN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 263874 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8485 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4929	X	4678	-0-		-251	-0-	160	1	4204	3	Y	274	301	0			56
								13	4	301	9							
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							

BEINHORN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263875 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8708 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4557	X	4399	-0-		-158	-0-	149	1	3909	3	Y	299	326	0			57
								12	4	329	9							
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3096	-0-	-4	8	160	1	2633	3	Y	254	263	0			17
							24	4	279	9							
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							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 263881 COMPL. DATE 01/25/2023 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8288 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	187	1	3086	3	Y	511	521	0			16
							28	4	562	9							
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							

TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263892 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397

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-

TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263904 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6577 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	788	-0-	-173	-0-	54	1	646	3	N	80	182	1			256
							88	9									
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									

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
05	4309	X	4219	-0-	-90	-0-	141	1	3548	3	Y	481	516	0			77
							1	4	529	9							
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									

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
05	2790	N	2467	-0-	-323	-0-	80	1	2023	3	Y	330	357	0			51
							1	4	363	9							
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									

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
05	4991	X	4907	-0-	-84	-0-	163	1	4097	3	Y	587	631	0			79
							1	4	646	9							
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									

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
05	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	157	1	3946	3	Y	432	467	0			58
							1	4	475	9							
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5735	X	5356	-0-	-379	-0-	186	1	4675	3	Y	449	476	0			54
							1	4	494	9							
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									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 264020 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7479 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	525	1	8388	3	Y	558	571	0			58
							33	4	614	9							
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							

BEINHORN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264021 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	224	1	5878	3	Y	334	368	0			66
							18	4	367	9							
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							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264022 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7439 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
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							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	X	26	-0-	-1152	-0-	26	1			Y	-0-					274
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

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
05	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	25	1	7057	3	Y	570	615	0			44
							627	9									
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									

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
05	6138	X	5713	-0-	-425	-0-	159	1	4950	3	Y	494	513	0			55
							61	4	543	9							
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							

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
05	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	146	1	2684	3	Y	284	287	1			25
							3	4	312	9							
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							

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
05	3224	X	3210	-0-	-14	-0-	472	1	2431	3	Y	279	266	1			71
							307	9									
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									

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
05	2821	X	1308	-0-	-1513	-0-	219	1	993	3	Y	83	116	1			77
							5	4	91	9							
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									

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
05	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	159	1	1904	3	N	93	178	1			163
							102	9									
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									

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
05	8058	X	1659	-0-	-6399	-0-	123	1	1478	3	N	53					175
							58	9									
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									

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
05	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	401	1	3542	3	Y	185	202	0			36
							1	4	204	9							
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	893	-0-		-68	-0-		298 180	1 9	415	3	Y	164	174	1			10
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1211	N	1211	-0-		-0-	-0-		426 191	1 9	594	3	Y	174	172	1			8
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1016	N	1016	-0-		-0-	-0-		268 374	1 9	374	3	Y	340	348	1			26
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	3183	-0-		-1126	-0-		299 1	1 4	2639 244	3 9	Y	222	224	0			39
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

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
05	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	275	1	5410	3	Y	155	158	1			85
							171	9									
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									

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
05	7099	X	6072	-0-	-1027	-0-	283	1	5576	3	Y	194	194	1			126
							213	9									
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									

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
05	5580	X	5405	-0-	-175	-0-	254	1	5010	3	Y	128	131	1			99
							141	9									
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									

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
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	76	1	624	3	Y	170	181	0			8
							1	4	187	9							
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									

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
05	4712	X	4456	-0-	-256	-0-	448	1	3634	3	Y	337	365	0			24
							3	4	371	9							
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									

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
05	3875	X	2769	-0-	-1106	-0-	265	1	2333	3	Y	155	177	0			29
							171	9									
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									

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
05	9207	X	7458	-0-	-1749	-0-	321	1	6671	3	Y	424	430	1			77
							466	9									
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							

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
05	2387	X	524	-0-	-1863	-0-	23	1	487	3	Y	13	17	1			2
							14	9									
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									

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
05	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	257	1	2084	3	Y	466	509	0			26
							2	4	513	9							
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									

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
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	213	1	711	3	Y	339	286	0			203
							1	4	373	9							
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									

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
05	7192	X	6767	-0-	-425	-0-	229	1	6017	3	Y	456	496	0			85
							19	4	502	9							
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							

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
05	8494	X	7445	-0-	-1049	-0-	316	1	6818	3	Y	279	287	1			33
							4	4	307	9							
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							

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
05	3100	N	3131	-0-		31	104	387	1	2458	3	Y	258	170	0	77	1	45
								2	4	284	9							
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							

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
05	9788	X	9788	-0-		-0-	-0-	532	1	8486	3	Y	670	689	0			71
								33	4	737	9							
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							

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
05	868	N	814	-0-		-54	-0-	113	1	379	3	Y	292	241	0			120
								1	4	321	9							
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									

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
05	8060	X	7373	-0-		-687	-0-	182	1	6640	3	Y	488	571	0			47
								14	4	537	9							
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							

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. (I) GAS 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	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	65	1	1619	3	Y	339	365	0			23
							1	4	373	9							
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							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264608 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 9065 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3030	-0-	-659	-0-	373	1	2370	3	Y	259	171	0	71	1	49
							2	4	285	9							
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							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264703 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8515 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	2306	-0-	-422	-0-	386	1	1749	3	Y	148	137	1			94
							8	4	163	9							
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							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 264802 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8670 - 13842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3506	-0-	-90	-0-	716	1	2399	3	Y	352	299	0			246
							4	4	387	9							
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									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
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

TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264811 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903

05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	129	1	1544	3	N	104					320
							114	9									
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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633

05	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	168	1	1802	3	Y	248	268	0			14
							1	4	273	9							
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							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468

05	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	256	1	1625	3	Y	607	401	0	173	1	109
							1	4	668	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CAGE WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493

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
05	3286	X	2979	-0-		-307	-0-		223	1	2675	3	N	74	183	1			220
									81	9									
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									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 13659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3556	-0-		-257	-0-		188	1	3064	3	Y	271	274	0			15
									6	4	298	9							
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							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264958 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8816 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	2212	-0-		-206	-0-		115	1	1886	3	Y	188	192	0			12
									4	4	207	9							
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							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 264959 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8726 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	2157	-0-		-1222	-0-		114	1	1842	3	Y	180	184	0			14
									3	4	198	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265121 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9285 - 13345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	169	1	3506	3	Y	115	123	1			22
							127	9									
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									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265132 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8452 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5290	X	3816	-0-	-1474	-0-	655	1	2968	3	Y	163	166	1			105
							14	4	179	9							
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									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265137 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8683 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1240	-0-	-558	-0-	194	1	880	3	Y	147	146	1			98
							4	4	162	9							
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									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265164 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8913 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	210	1	3433	3	Y	332	329	0			14
							7	4	365	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	2945	X	2254	-0-		-691	-0-	117	1	1916	3	Y	197	200	0			9
								4	4	217	9							
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							

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
05	1806	N	1806	-0-		-0-	-0-	121	1	1303	3	Y	346	369	0			29
								1	4	381	9							
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							

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
05	5351	X	5351	-0-		-0-	-0-	145	1	4524	3	Y	569	589	0			56
								56	4	626	9							
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							

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
05	4650	X	4576	-0-		-74	-0-	125	1	3919	3	Y	439	454	0			42
								49	4	483	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	1272	N	1272	-0-		-0-	-0-	81	1	870	3	Y	291	310	0			24
								1	4	320	9							
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									

STANLEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265442 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9365 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6045	X	4296	-0-		-1749	-0-	203	1	3995	3	Y	89	87	1			76
								98	9									
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									

STANLEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265445 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5875	X	5875	-0-		-0-	-0-	276	1	5433	3	Y	151	156	1			101
								166	9									
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									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 18H RRCID -> 265560 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7942 - 13191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1444	N	1444	-0-		-0-	-0-	43	1	1174	3	Y	206	205	0			6
								227	9									
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STANLEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 265563 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7595	X	6961	-0-	-634	-0-	329	1	6483	3	Y	135	140	1			27
							149	9									
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									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 19H RRCID -> 265564 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8047 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	218	-0-	-185	-0-	6	1	167	3	Y	41	41	0			-0-
							45	9									
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							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 5H RRCID -> 265566 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8752 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	5942	-0-	-72	-0-	86	1	5503	3	Y	318	322	0			122
							3	4	350	9							
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									

STANLEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265579 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8525	X	6742	-0-	-1783	-0-	320	1	6292	3	Y	118	122	1			89
							130	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 20H RRCID -> 265583 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8068 - 13041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	55	1	1498	3	Y	187	186	0			12
							206	9									
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							

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
05	2511	X	1213	-0-	-1298	-0-	191	1	866	3	Y	138	126	1			80
							4	4	152	9							
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									

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
05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	231	1	1731	3	Y	396	444	0			48
							4	4	436	9							
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							

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
05	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	34	1	6358	3	Y	320	266	1			121
							352	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
05	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	23	1	4161	3	Y	226	190	1			78
							249	9									
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									

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 3H RRCID -> 266342 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 9080 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	26	1	4879	3	Y	293	241	1			98
							322	9									
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									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266348 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 9046 - 13910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	203	1	680	3	Y	286	239	0			161
							1	4	315	9							
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									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 266349 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 9325 - 13837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	302	1	1370	3	Y	169	158	1			109
							6	4	186	9							
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STUMBERG RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266353 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	511	1	3829	3	Y	549	603	0			62
							9	4	604	9							
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							

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
05	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	233	1	1742	3	Y	467	509	0			44
							4	4	514	9							
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							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 266406 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 30H RRCID -> 266425 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7920 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	163	1	3804	3	Y	352	367	0			29
							1	4	387	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31H RRCID -> 266429 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8222 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	4926	-0-	-530	-0-	188	1	4397	3	Y	309	324	0			17
							1	4	340	9							
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							

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
05	1550	N	1417	-0-	-133	-0-	171	1	727	3	Y	469	476	1			71
							3	4	516	9							
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							

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
05	5332	X	4285	-0-	-1047	-0-	158	1	3966	3	Y	146	167	1			29
							161	9									
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

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
05	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	80	1	2019	3	Y	189	200	1			31
							208	9									
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	4402	X	4002	-0-	-400	-0-	144	1	3625	3	Y	212	247	1			39
							233	9									
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-

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
05	5580	X	2141	-0-	-3439	-0-	874	1	1198	4	Y	63	152	1			183
							69	9									
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

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
05	434	N	40	-0-	-394	-0-	1	1	28	3	Y	10	11	0			2
							11	9									
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							

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
05	3100	N	3067	-0-	-33	413	107	1	2684	3	Y	251	284	1			51
							276	9									
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21H RRCID -> 266565 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7983 - 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
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	44	1	1199	3	Y	176	177	0			5
							194	9									
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							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 22H RRCID -> 266566 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8092 - 13184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	502	-0-	-87	-0-	12	1	311	3	Y	163	162	0			7
							179	9									
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							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 23H RRCID -> 266569 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7831 - 13114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
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							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266573 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7748 - 12278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	425	1	1153	3	Y	450	483	0			30
							1	4	495	9							
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	148	1	401	3	Y	126	133	0			5
							139	9									
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									

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
05	2728	N	1339	-0-	-1389	-0-	334	1	907	3	Y	88	103	0			11
							1	4	97	9							
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									

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
05	3565	X	3500	-0-	-65	-0-	135	1	3132	3	Y	212	222	0			14
							233	9									
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							

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
05	5797	X	5433	-0-	-364	-0-	202	1	4722	3	Y	462	489	0			51
							1	4	508	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	4185	X	3728	-0-	-457	-0-	137	1	3205	3	Y	350	376	0			32
							1	4	385	9							
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							

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
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	73	1	1691	3	Y	184	196	0			22
							202	9									
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							

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
05	4867	X	4755	-0-	-112	-0-	48	1	4510	3	Y	179	198	0			37
							197	9									
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

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
05	5611	X	4430	-0-	-1181	-0-	45	1	4220	3	Y	150	176	0			27
							165	9									
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	6293	X	5914	-0-	-379	-0-	58	1	5536	3	Y	290	340	0			61
							1	4	319	9							
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

STUMBERG RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266595 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7634 - 13472

05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	66	1	131	3	Y	125	125	0			3
							138	9									
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									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 23H RRCID -> 266596 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8507 - 13537

05	6107	X	5635	-0-	-472	-0-	157	1	4902	3	Y	468	484	0			46
							61	4	515	9							
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							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 24H RRCID -> 266598 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 13151

05	6448	X	5875	-0-	-573	-0-	164	1	5146	3	Y	455	476	0			55
							64	4	501	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 25H RRCID -> 266600 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 20H RRCID -> 266601 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8600 - 13241

05	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	123	1	3848	3	Y	433	449	0			42
							48	4	476	9							
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							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 21H RRCID -> 266602 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8160 - 13001

05	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	147	1	4602	3	Y	410	422	0			33
							57	4	451	9							
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							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 22H RRCID -> 266607 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8581 - 13309

05	5673	X	5190	-0-	-483	-0-	142	1	4448	3	Y	495	511	0			48
							55	4	545	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	219	1	1316	3	Y	223	225	0			11
							2	4	245	9							
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									

DIAMOND H STATE WELL #: 8H RRCID -> 266614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8127 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	314	1	1892	3	Y	231	233	0			16
							3	4	254	9							
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							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 8H RRCID -> 266615 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2840	-0-	-198	-0-	4	1	2688	3	Y	131	118	0			36
							4	4	144	9							
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									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 12H RRCID -> 266647 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8882 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	2	1	1295	3	Y	87	78	0			23
							2	4	96	9							
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
RANCHO ENCANTADO WELL #: 6H RRCID -> 266648 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8970 - 14341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3906	X	3579	-0-	-327	-0-	5	1	3363	3	Y	187	171	0			55
							5	4	206	9							
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									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 17H RRCID -> 266649 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8951 - 13695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	19	1	1268	3	Y	100	97	0			32
							1	4	110	9							
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									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 19H RRCID -> 266651 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 20H RRCID -> 266654 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	35	1	2242	3	Y	56	59	0			33
							1	4	62	9							
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

RANCHO ENCANTADO WELL #: 18H RRCID -> 266672 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	34	1	2175	3	Y	123	124	0			52
							1	4	135	9							
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									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 13776

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 27H RRCID -> 266696 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8980 - 13661

05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	2	1	960	3	Y	71	64	0			14
							1	4	78	9							
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	24	1	1494	3	Y	79	67	0			26
							119	4	87	9							
07	3100	N	5933	-0-	2833	2833	8	1	5328	3	Y	486	474	0			38
							62	4	535	9							
08	3100	N	6228	-0-	3128	5961	27	1	5971	3	Y	193	192	0			39
							18	4	212	9							
09	3000	N	5694	-0-	2694	8655	33	1	5457	2	Y	185	180	0			44
							204	9									
10	14597	X	5942	-0-	-8655	-0-	42	1	5696	2	Y	185	189	0			40
							204	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266715 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820

05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	24	1	1538	3	Y	84	84	0			30
							1	4	92	9							
06	1410	N	1277	-0-	-133	-0-	18	1	1168	3	Y	52	44	0			38
							34	4	57	9							
07	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	24	1	2198	3	Y	206	208	0			36
							3	4	227	9							
08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	24	1	1565	3	Y	62	65	0			33
							68	9									
09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	28	1	1272	2	Y	85	80	0	7	7	31
							94	9									
10	1581	N	1327	-0-	-254	-0-	22	1	1255	2	Y	45	65	0			11
							50	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
RANCHO ENCANTADO WELL #: 28H RRCID -> 266716 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018

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
05	3689	X	3108	-0-		-581	-0-	45	1	2941	3	Y	109	112	0			46
								2	4	120	9							
06	4663	X	4663	-0-		-0-	-0-	65	1	4343	3	Y	114	92	0			68
								130	4	125	9							
07	5008	X	5008	-0-		-0-	-0-	51	1	4574	3	Y	343	351	0			60
								6	4	377	9							
08	4335	X	4335	-0-		-0-	-0-	62	1	4152	3	Y	110	115	0			55
								121	9									
09	3655	X	3655	-0-		-0-	-0-	76	1	3450	2	Y	117	112	0	17	7	43
								129	9									
10	3643	X	3643	-0-		-0-	-0-	60	1	3466	2	Y	106	123	0			26
								117	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 13H RRCID -> 266717 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 13802

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
05	962	N	962	-0-		-0-	-0-	2	1	876	3	Y	75	67	0			23
								1	4	83	9							
06	900	N	738	-0-		-162	-0-	10	1	636	3	Y	37	36	0			24
								51	4	41	9							
07	1285	N	1285	-0-		-0-	-0-	2	1	1094	3	Y	161	160	0			25
								12	4	177	9							
08	917	N	917	-0-		-0-	-0-	4	1	847	3	Y	58	59	0			24
								2	4	64	9							
09	918	N	918	-0-		-0-	-0-	5	1	845	2	Y	62	59	0	11	7	16
								68	9									
10	837	N	696	-0-		-141	-0-	5	1	650	2	Y	37	45	0			8
								41	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266718 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7985 - 13413

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
05	280	N	280	-0-		-0-	-0-	80	1	160	3	Y	36	41	0			2
								40	9									
06	891	N	891	-0-		-0-	-0-	200	1	447	3	Y	222	221	0			3
								244	9									
07	496	N	395	-0-		-101	-0-	82	1	191	3	Y	111	112	0			2
								122	9									
08	292	N	292	-0-		-0-	-0-	57	1	122	3	Y	103	103	0			2
								113	9									
09	690	N	136	-0-		-554	-0-	4	1	49	2	Y	75	75	0			2
								83	9									
10	589	N	302	-0-		-287	-0-	5	1	70	2	Y	206	196	0			12
								227	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266719 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8066 - 13441

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
05	713	N	543	-0-		-170	-0-	156	1	309	3	Y	71	77	0			5
								78	9									
06	1260	N	807	-0-		-453	-0-	231	1	517	3	Y	54	54	0			5
								59	9									
07	1147	N	890	-0-		-257	-0-	256	1	599	3	Y	32	33	0			4
								35	9									
08	916	N	916	-0-		-0-	-0-	275	1	595	3	Y	42	42	0			4
								46	9									
09	810	N	471	-0-		-339	-0-	28	1	376	2	Y	61	61	0	2	7	2
								67	9									
10	899	N	542	-0-		-357	-0-	31	1	402	2	Y	99	95	0			6
								109	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41H RRCID -> 266720 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8016 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	X	4499	-0-	-3251	-0-	192	1	4039	3	Y	244	284	0			52
							268	9									
06	7500	X	2140	-0-	-5360	-0-	76	1	1897	3	Y	105	108	0			49
							51	4	116	9							
07	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	175	1	4514	3	Y	223	212	0			60
							245	9									
08	4650	X	3689	-0-	-961	-0-	188	1	3281	3	Y	191	197	0			54
							10	4	210	9							
09	4500	X	669	-0-	-3831	-0-	6	1	622	2	Y	37	59	0	27	7	5
							41	9									
10	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	35	1	4519	2	Y	301	251	0			55
							331	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 42H RRCID -> 266722 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8176 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3898	-0-	798	6192	167	1	3518	3	Y	194	214	0			25
							213	9									
06	7500	X	1308	-0-	-6192	-0-	47	1	1162	3	Y	62	65	0			22
							31	4	68	9							
07	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	236	1	6102	3	Y	271	257	0			36
							1	4	298	9							
08	5518	X	4228	-0-	-1290	-0-	214	1	3757	3	Y	223	225	0			34
							12	4	245	9							
*09	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	233	1	5591	2	Y	215	215	0	3	7	31
							4	4	237	9							
10	5518	X	3865	-0-	-1653	-0-	207	1	3476	2	Y	165	166	0			30
							182	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 43H RRCID -> 266723 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8094 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3564	-0-	464	464	152	1	3207	3	Y	186	194	0			16
							205	9									
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									

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
05	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	264	1	5196	3	Y	112	112	1			90
							123	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	75	1	7136	3	Y	301	363	0			68
							1	4	331	9							
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

LA BANDERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266869 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436

05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	176	1	501	3	Y	99	144	1			30
							109	9									
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							

LA BANDERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266891 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788

05	7339	X	2134	-0-	-5205	-0-	470	1	1338	3	Y	296	517	1			108
							326	9									
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-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 22H RRCID -> 266898 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 9250 - 13346

05	2666	X	2638	-0-	-28	-0-	5	1	2490	3	Y	127	114	0			33
							3	4	140	9							
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	2170	N	963	-0-	-1207	-0-	90	1	750	3	Y	112	121	0			31
							123	9									
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							

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
05	3565	X	3313	-0-	-252	-0-	335	1	2789	3	Y	172	180	0			23
							189	9									
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							

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
05	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	406	1	3382	3	Y	196	210	0			51
							216	9									
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							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 38H RRCID -> 266907 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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 NORTH WELL #: 39H RRCID -> 266908 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8076 - 13052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	87	1	1819	3	Y	42	49	0			14
							46	9									
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									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 40H RRCID -> 266910 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5983	X	5204	-0-	-779	-0-	228	1	4794	3	Y	165	189	0			28
							182	9									
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									

FOGMT WELL #: 6SH RRCID -> 266924 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 9130 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 44H RRCID -> 266938 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8092 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	258	1	2145	3	Y	93	101	0			24
							102	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 45H RRCID -> 266939 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8160 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	744	N	650	-0-		-94	-0-	62 74	1 9	514	3	Y	67	74	0			18
06	600	N	310	-0-		-290	-0-	23 8	1 4	248 31	3 9	Y	28	26	0			20
07	1154	N	1154	-0-		-0-	-0-	69 1	1 4	973 111	3 9	Y	101	102	0			19
08	644	N	644	-0-		-0-	-0-	54 2	1 4	520 68	3 9	Y	62	67	0			14
09	855	N	855	-0-		-0-	-0-	290 29	1 9	536	2	Y	26	33	0	3	7	4
10	841	N	841	-0-		-0-	-0-	274 33	1 9	534	2	Y	30	29	0			5

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 46H RRCID -> 266940 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8149 - 12079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4154	X	986	-0-		-3168	-0-	99 63	1 9	824	3	Y	57	62	0			15
06	4020	X	464	-0-		-3556	-0-	37 12	1 4	390 25	3 9	Y	23	22	0			16
07	1359	X	1359	-0-		-0-	-0-	86 1	1 4	1200 72	3 9	Y	65	67	0			14
08	992	X	743	-0-		-249	-0-	66 2	1 4	631 44	3 9	Y	40	43	0			11
09	960	X	791	-0-		-169	-0-	254 15	1 9	522	2	Y	14	19	0	4	7	2
10	992	N	460	-0-		-532	-0-	222 15	1 9	223	2	Y	14	14	0			2

STANLEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266941 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9420 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4929	X	4844	-0-		-85	-0-	228 122	1 9	4494	3	Y	111	115	1			52
06	4770	X	4506	-0-		-264	-0-	211 13	1 4	4166 116	3 9	Y	105	105	1			52
07	4650	X	4518	-0-		-132	-0-	231 4	1 4	4178 105	3 9	Y	95	98	1			49
08	4650	X	4128	-0-		-522	-0-	200 80	1 4	3750 98	3 9	Y	89	87	1			51
*09	4500	X	1946	-0-		-2554	-0-	10 54	1 9	1882	2	Y	49	70	1	30	7	-0-
10	4650	X	3332	-0-		-1318	-0-	17 125	1 9	3190	2	Y	114	105	1			9

STANLEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 266943 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9552 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	9812	X	9812	-0-		-0-	-0-	425 220	1 9	9167	3	Y	200	197	1			39
06	9878	X	9878	-0-		-0-	-0-	426 199	1 9	9253	3	Y	181	169	1			51
07	10387	X	10387	-0-		-0-	-0-	463 1	1 4	9734 189	3 9	Y	172	189	1			34
08	10169	X	10169	-0-		-0-	-0-	471 36	1 4	9466 196	3 9	Y	178	174	1			38
*09	9773	X	9773	-0-		-0-	-0-	37 145	1 9	9591	2	Y	132	130	1	12	7	28
10	9563	X	9563	-0-		-0-	-0-	28 184	1 9	9351	2	Y	167	169	1			26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 266944 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8319 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	26	1	7381	3	Y	343	372	0			25
							1	4	377	9							
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									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 266945 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8335 - 13419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	N	1659	-0-	-201	-0-	6	1	1578	3	Y	68	76	0			9
							75	9									
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									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 266946 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8426 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4061	X	3443	-0-	-618	-0-	12	1	3233	3	Y	180	196	0			10
							198	9									
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									

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
05	7409	X	6052	-0-	-1357	-0-	486	1	5426	3	Y	127	187	1			265
							140	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STUMBERG RANCH WELL #: 16H RRCID -> 267111 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8593 - 13309

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
05	3100	N	3286	-0-		186	588	741	1	2019	3	Y	477	518	0			105
								1	4	525	9							
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							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267112 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358

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
05	2565	X	150	-0-		-2415	-0-	135	3	15	9	Y	14	15	0			2
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									

STUMBERG RANCH WELL #: 17H RRCID -> 267113 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8473 - 13215

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
05	3100	N	3340	-0-		240	751	806	1	2195	3	Y	307	334	0			62
								1	4	338	9							
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							

STUMBERG RANCH WELL #: 18H RRCID -> 267115 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8450 - 13188

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
05	2594	N	2594	-0-		-0-	-0-	598	1	1631	3	Y	331	359	0			60
								1	4	364	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	7	1	1868	3	Y	128	142	0			16
							141	9									
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									

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
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	5	1	1468	3	Y	77	82	0			9
							85	9									
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									

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
05	4216	X	3889	-0-	-327	-0-	131	1	3318	3	Y	399	425	0			51
							1	4	439	9							
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									

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
05	5642	X	4900	-0-	-742	-0-	176	1	4429	3	Y	267	290	0			41
							1	4	294	9							
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	131	1	3319	3	Y	191	205	0			25
							1	4	210	9							
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									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 27H RRCID -> 267134 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8760 - 14359

05	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	95	1	3089	3	Y	243	260	0			24
							3	4	267	9							
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							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 28H RRCID -> 267141 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8528 - 14618

05	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	95	1	3102	3	Y	227	246	0			22
							3	4	250	9							
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-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 29H RRCID -> 267147 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8669 - 14868

05	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	159	1	5169	3	Y	479	517	0			54
							5	4	527	9							
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267198 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7870 - 12767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	158	1	951	3	Y	313	332	0			37
							8	4	344	9							
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							

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267212 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7829 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	3208	-0-	-47	-0-	399	1	2405	3	Y	348	385	0			40
							21	4	383	9							
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							

BEINHORN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267225 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	X	1761	-0-	-192	-0-	69	1	1503	3	Y	168	175	0			17
							4	4	185	9							
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							

BEINHORN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267233 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	164	1	3564	3	Y	153	169	0			19
							10	4	168	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BEINHORN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267236 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8554 - 14005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	131	1	2841	3	Y	411	418	0			21
							8	4	452	9							
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							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267264 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8388 - 14106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	214	1	3789	3	Y	400	435	0			67
							2	4	440	9							
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							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267266 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8496 - 14061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	3240	-0-	-418	-0-	163	1	2901	3	Y	158	174	0			25
							2	4	174	9							
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							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267278 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8480 - 14426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	4242	-0-	-811	-0-	210	1	3724	3	Y	278	309	0			59
							2	4	306	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

STANLEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 267279 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9265 - 13763

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
05	8144	X	8144	-0-		-0-		-0-	363	1	7549	3	Y	210	217	1			195
									1	4	231	9							
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									

STANLEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267280 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9586 - 13965

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
05	8727	X	8727	-0-		-0-		-0-	383	1	7973	3	Y	336	336	1			181
									1	4	370	9							
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							

STANLEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267284 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898

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
05	9207	X	8837	-0-		-370		-0-	388	1	8102	3	Y	314	308	1			64
									2	4	345	9							
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							

STANLEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267320 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665

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
05	6154	X	6154	-0-		-0-		-0-	275	1	5734	3	Y	131	130	1			222
									1	4	144	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 14H RRCID -> 267344 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 9028 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	4505	-0-	-393	-0-	45	1	4210	3	Y	227	266	0			44
							250	9									
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

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 15H RRCID -> 267346 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 9061 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	2438	-0-	-42	-0-	24	1	2312	3	Y	93	110	0			24
							102	9									
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

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 16H RRCID -> 267348 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8768 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3501	-0-	-312	-0-	35	1	3317	3	Y	135	160	0			29
							149	9									
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

DIAMOND H RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267384 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8022 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	X	1982	-0-	-250	-0-	75	1	1441	3	Y	424	427	0			23
							466	9									
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									

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
05	1519	N	1385	-0-	-134	-0-	139	1	839	3	Y	368	372	0			18
							2	4	405	9							
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 17H RRCID -> 267386 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	4008	-0-	-208	-0-	39	1	3651	3	Y	289	337	0			63
							318	9									
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

RANCHO ENCANTADO WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267388 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8316 - 14333

05	14B2 EXT	2006	-0-	2006	2696	80	1	1430	3	Y	450	446	0			4
						1	4	495	9							
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							

LA BANDERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267389 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352

05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	246	1	702	3	Y	350	299	1			63
							385	9									
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 267390 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	836	-0-	-962	-0-	40	1	715	3	Y	73	82	0			17
							1	4	80	9							
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							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 267391 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8215 - 14471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	2999	-0-	-938	-0-	141	1	2508	3	Y	316	342	0			51
							2	4	348	9							
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							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 267392 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8460 - 14544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	4271	-0-	-937	-0-	213	1	3768	3	Y	262	285	0			50
							2	4	288	9							
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							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 267393 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8514 - 14626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4327	-0-	1227	3031	220	1	3898	3	Y	188	203	0			31
							2	4	207	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 267394 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 9070 - 14309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	5187	-0-	-455	-0-	259	1	4600	3	Y	295	319	0			53
							3	4	325	9							
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							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 24H RRCID -> 267395 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8854 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	5	1	3365	3	Y	105	96	0			30
							5	4	116	9							
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									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 25H RRCID -> 267396 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8758 - 13439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	2338	-0-	-390	-0-	4	1	2246	3	Y	77	71	0			22
							3	4	85	9							
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									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 26H RRCID -> 267397 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8803 - 13494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	948	-0-	-478	-0-	2	1	904	3	Y	37	34	0			5
							1	4	41	9							
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 267398 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	N	2205	-0-		-368	-0-	243	1	1747	3	Y	181	170	1			33
								16	4	199	9							
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									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 267399 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7285 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3120	X	3120	-0-		-0-	-0-	350	1	2517	3	Y	208	194	1			35
								24	4	229	9							
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							

SOUTH SPUR STATE WELL #: 5H RRCID -> 267400 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7554 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	1240	-0-		-1581	-0-	187	1	795	3	Y	232	246	1			41
								3	4	255	9							
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							

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
05	644	N	644	-0-		-0-	-0-	10	1	586	3	Y	41	76	1			15
								3	4	45	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
SOUTH SPUR STATE WELL #: 6H RRCID -> 267546 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7460 - 12243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	433	1	1836	3	Y	291	313	1			48
							6	4	320	9							
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							

SOUTH SPUR STATE WELL #: 7H RRCID -> 267547 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7369 - 12204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	376	1	1595	3	Y	506	527	1			82
							5	4	557	9							
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							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 24H RRCID -> 267548 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8558 - 15306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	2629	-0-	-533	-0-	74	1	2407	3	Y	133	147	0			24
							2	4	146	9							
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							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 25H RRCID -> 267550 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7891 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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 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
05	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	159	1	5170	3	Y	435	471	0			49
							5	4	479	9							
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-

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
05	9052	X	7696	-0-	-1356	-0-	343	1	7142	3	Y	191	194	1			80
							1	4	210	9							
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							

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
05	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	1083	1	2152	3	Y	341	368	0			19
							375	9									
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									

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
05	9114	X	8566	-0-	-548	-0-	27	1	7831	3	Y	643	691	0			55
							1	4	707	9							
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
05	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	2275	1	4519	3	Y	746	789	0			34
							821	9									
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									

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
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
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									

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
05	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	370	1	7696	3	Y	193	188	1			138
							1	4	212	9							
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							

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
05	7006	X	6879	-0-	-127	-0-	303	1	6298	3	Y	253	251	1			44
							278	9									
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	7347	X	6879	-0-	-468	-0-	302	1	6272	3	Y	277	280	1			46
							305	9									
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							

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
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	23	1	429	3	Y	274	274	0			20
							301	9									
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									

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
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	54	1	1029	3	Y	383	385	0			19
							421	9									
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									

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
05	2658	N	980	-0-	-1678	-0-	90	1	601	3	Y	261	287	0			26
							2	4	287	9							
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	818	1	1625	3	Y	307	335	0			17
							338	9									
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									

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
05	2077	N	1437	-0-	-640	-0-	433	1	859	3	Y	132	156	0			17
							145	9									
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									

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
05	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	879	1	1748	3	Y	450	493	0			33
							495	9									
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									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 267842 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8559 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	5174	-0-	-1274	-0-	18	1	4896	3	Y	236	258	0			18
							260	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
05	7023	X	7023	-0-		-0-	-0-	24	1	6677	3	Y	293	314	0			19
								322	9									
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									

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
05	3551	X	3551	-0-		-0-	-0-	12	1	3359	3	Y	164	176	0			13
								180	9									
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									

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
05	6479	X	5954	-0-		-525	-0-	20	1	5512	3	Y	384	413	0			28
								422	9									
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									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 267919 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8740 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3906	X	3682	-0-		-224	-0-	12	1	3484	3	Y	169	182	0			15
								186	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	296	1	6150	3	Y	274	259	1			41
							301	9									
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							

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
05	6200	X	4413	-0-	-1787	-0-	163	1	3550	3	Y	627	654	0			38
							10	4	690	9							
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							

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
05	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	217	1	4698	3	Y	551	577	0			33
							13	4	606	9							
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							

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
05	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	195	1	4240	3	Y	606	636	0			48
							12	4	667	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	3131	X	3045	-0-	-86	-0-	156	1	2537	3	Y	316	318	0			19
							4	4	348	9							
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							

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
05	310	N	52	-0-	-258	-0-	1	1	51	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	3007	X	965	-0-	-2042	-0-	20	1	943	3	Y	-0-	3	0			-0-
							2	4									
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							

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	4216	X	3887	-0-	-329	-0-	209	1	3418	3	Y	230	231	0			15
							7	4	253	9							
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							

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
05	2790	X	2173	-0-	-617	-0-	111	1	1796	3	Y	239	241	0			10
							3	4	263	9							
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							

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
05	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	145	1	2353	3	Y	271	271	0			14
							4	4	298	9							
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							

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
05	11191	X	8506	-0-	-2685	-0-	380	1	7905	3	Y	201	215	1			39
							221	9									
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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. GAS	(I) 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	2077	N	1826	-0-		-251	-0-	99	1	1619	3	Y	95	95	0			6
								3	4	105	9							
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							

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. GAS	(I) 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	2728	X	2006	-0-		-722	-0-	105	1	1710	3	Y	171	173	0			13
								3	4	188	9							
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							

WORTHEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268087 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9275 - 14116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	7688	X	7144	-0-		-544	-0-	318	1	6604	3	Y	202	203	1			35
								222	9									
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							

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. GAS	(I) 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	2759	X	2192	-0-		-567	-0-	31	1	1867	3	Y	267	291	0			56
								294	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
05	3255	X	3214	-0-	-41	-0-	46	1	2829	3	Y	308	344	0			54
							339	9									
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									

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
05	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	44	1	2697	3	Y	190	209	0			40
							209	9									
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									

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
05	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	53	1	3237	3	Y	156	179	0			43
							172	9									
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									

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
05	899	N	459	-0-	-440	-0-	6	1	353	3	Y	91	100	0			18
							100	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	2914	X	2826	-0-	-88	-0-	40	1	2422	3	Y	331	365	0			61
							364	9									
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									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 52H RRCID -> 268294 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 53H RRCID -> 268295 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 54H RRCID -> 268297 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 55H RRCID -> 268298 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 1613 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	4402	X	3105	-0-	-1297	-0-	241	1	2581	3	Y	255	259	0			15
							2	4	281	9							
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							

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
05	2387	X	2011	-0-	-376	-0-	152	1	1626	3	Y	211	221	0			18
							1	4	232	9							
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							

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
05	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	167	1	1789	3	Y	334	351	0			28
							1	4	367	9							
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							

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
05	4433	X	3632	-0-	-801	-0-	276	1	3313	3	N	39					234
							43	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	2258	-0-	-5957	-0-		945	1	1296	4	Y	15	31	1			36
								17	9									
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							

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. 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
05	6169	X	5463	-0-	-706	-0-		404	1	4838	3	N	201	366	1			134
								221	9									
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									

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. 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
05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-		314	1	1618	3	Y	248	251	1			60
								273	9									
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									

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. 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
05	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-		120	1	7726	3	Y	663	707	0			76
								31	4	729	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	74	1	4748	3	Y	280	297	0			40
							19	4	308	9							
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							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268320 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8710 - 14642

05	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	152	1	9797	3	Y	601	638	0			67
							39	4	661	9							
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							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 50H RRCID -> 268330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268331 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8464 - 14640

05	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	81	1	5157	3	Y	227	243	0			30
							20	4	250	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	6169	X	5168	-0-	-1001	-0-	74	1	4759	3	Y	287	310	0			42
							19	4	316	9							
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							

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
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
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							

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
05	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	65	1	4181	3	Y	309	333	0			45
							17	4	340	9							
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							

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268341 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 7122 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	X	1345	-0-	-391	-0-	173	1	890	3	Y	256	287	1			86
							282	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 268342 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7483 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	402	1	2890	3	Y	157	145	1			21
							27	4	173	9							
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									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 268343 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7807 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	203	1	1459	3	Y	111	107	1			15
							14	4	122	9							
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									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 63H RRCID -> 268363 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 9032 - 14196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	208	1	3067	3	Y	168	175	1			83
							14	4	185	9							
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							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 268453 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8550 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	354	1	3798	3	Y	445	467	0			33
							3	4	490	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 62H RRCID -> 268455 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9068 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	165	1	2430	3	Y	264	226	1			103
							11	4	290	9							
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							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 56H RRCID -> 268456 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8474 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	215	1	5421	3	Y	637	686	0			96
							1	4	701	9							
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									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 57H RRCID -> 268457 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8241 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	237	1	5986	3	Y	353	376	0			42
							2	4	388	9							
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									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-	Y	-0-	-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 59H RRCID -> 268481 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8079 - 12315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	1795	-0-	-1212	-0-	66	1	1661	3	Y	62	69	0			9
							68	9									
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-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 60H RRCID -> 268482 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8267 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	4878	-0-	-857	-0-	181	1	4549	3	Y	134	150	0			25
							1	4	147	9							
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									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 61H RRCID -> 268483 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8186 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	X	1296	-0-	-37	-0-	43	1	1091	3	Y	147	157	0			21
							162	9									
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									

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
05	1426	N	588	-0-	-838	-0-	34	1	501	3	Y	46	75	1			37
							2	4	51	9							
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS	(I) 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	3579	X	3579	-0-		-0-	-0-	274	1	2941	3	Y	329	348	0			25
								2	4	362	9							
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							

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. GAS	(I) 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	2631	X	2631	-0-		-0-	-0-	200	1	2147	3	Y	256	269	0			21
								2	4	282	9							
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							

BEINHORN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268629 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6011	X	6011	-0-		-0-	-0-	247	1	5365	3	Y	349	372	0			27
								15	4	384	9							
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							

BEINHORN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268648 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8358 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4743	X	3519	-0-		-1224	-0-	142	1	3077	3	Y	265	278	0			14
								8	4	292	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS	(I) 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	2128	N	2128	-0-		-0-	-0-	131	1	1915	3	Y	67	67	1			34
								8	4	74	9							
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							

BEINHORN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268651 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8756 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3131	X	1887	-0-		-1244	-0-	76	1	1663	3	Y	130	140	0			18
								5	4	143	9							
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							

BEINHORN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268677 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 9098 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5019	X	5019	-0-		-0-	-0-	195	1	4209	3	Y	549	571	0			29
								11	4	604	9							
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							

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. GAS	(I) 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	2182	N	2182	-0-		-0-	-0-	254	1	1838	3	Y	81	103	1			56
								1	4	89	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS	(I) 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	14B2 EXT		1013	-0-		1013	1013	75	1	543	3	Y	359	236	1			123
								395	9									
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							

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. GAS	(I) 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	1984	X	1399	-0-		-585	-0-	161	1	1165	3	Y	66	114	1			62
								73	9									
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							

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. GAS	(I) 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	1987	N	1987	-0-		-0-	-0-	179	1	1389	3	Y	377	381	0			10
								4	4	415	9							
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	2050	-0-		-58	-0-	241	1	1747	3	Y	55	94	1			43
								1	4	61	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 268735 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8930 - 13904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	270	1	4417	3	Y	354	347	0			21
							9	4	389	9							
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							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 268736 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8523 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	1232	-0-	-3077	-0-	65	1	1066	3	Y	90	108	0			3
							2	4	99	9							
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							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 268738 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8434 - 13544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4120	-0-	1020	2453	221	1	3606	3	Y	260	264	0			16
							7	4	286	9							
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							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 268741 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8469 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268742 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8815 - 13689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7688	X	7316	-0-	-372	-0-	399	1	6497	3	Y	371	369	0			21
							12	4	408	9							
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							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268745 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8926 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	4557	-0-	-62	-0-	233	1	3793	3	Y	476	469	0			24
							7	4	524	9							
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							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 66H RRCID -> 268823 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9131 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	199	1	2928	3	Y	217	234	1			110
							13	4	239	9							
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							

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
05	2666	N	2097	-0-	-569	-0-	127	1	1860	3	Y	93	96	1			43
							8	4	102	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268835 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8656 - 13713

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
05	3596	X	2790	-0-	-806	-0-	217	1	2198	3	Y	330	320	0			39
							12	4	363	9							
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							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268840 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8854 - 14571

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
05	7347	X	4873	-0-	-2474	-0-	376	1	3812	3	Y	604	587	0			64
							21	4	664	9							
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							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 72H RRCID -> 268885 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9240 - 15073

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
05	5332	X	4721	-0-	-611	-0-	553	1	4005	3	Y	146	219	1			111
							2	4	161	9							
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							

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268896 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6532 - 11015

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
05	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	1123	1	5030	3	Y	84	105	1			159
							3	4	92	9							
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	5177	X	3604	-0-	-1573	-0-	651	1	2919	3	Y	30	32	1			52
							1	4	33	9							
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									

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
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	60	1	1501	3	Y	247	267	0			18
							1	4	272	9							
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							

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
05	2821	X	1655	-0-	-1166	-0-	58	1	1441	3	Y	141	169	0			12
							1	4	155	9							
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							

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
05	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	164	1	1662	3	Y	332	323	0			35
							9	4	365	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268913 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6410 - 11074

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

WORTHEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 268927 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227

05	9207	X	8336	-0-	-871	-0-	371	1	7720	3	Y	223	225	1			37
							245	9									
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							

WORTHEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268929 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530

05	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	215	1	4475	3	Y	251	255	1			51
							276	9									
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									

WORTHEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268931 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 14916

05	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	255	1	5301	3	Y	361	360	1			70
							397	9									
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	1240	N	822	-0-	-418	-0-	51	1	393	3	Y	343	347	0			16
							1	4	377	9							
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									

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
05	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	276	1	5739	3	Y	350	366	1			65
							385	9									
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							

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
05	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	155	1	2507	3	Y	388	394	0			23
							4	4	427	9							
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							

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
05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	105	1	1700	3	Y	254	254	0			14
							3	4	279	9							
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	3317	X	3167	-0-	-150	-0-	161	1	2623	3	Y	344	349	0			24
							5	4	378	9							
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							

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
05	2418	X	1005	-0-	-1413	-0-	238	1	648	3	Y	108	131	0			48
							119	9									
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							

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
05	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	1096	1	2985	3	Y	541	572	0			73
							1	4	595	9							
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							

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 269070 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3387	-0-	287	503	565	1	1541	3	Y	1164	1235	0			166
							1	4	1280	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

STUMBERG RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269074 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8350 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	448	1	1219	3	Y	399	428	0			71
							439	9									
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							

STUMBERG RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269104 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8354 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
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							

STUMBERG RANCH WELL #: 30H RRCID -> 269106 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8078 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1576	-0-	-98	-0-	357	1	973	3	Y	224	244	0			47
							246	9									
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							

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
05	1674	N	655	-0-	-1019	-0-	143	1	388	3	Y	113	123	0			28
							124	9									
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	342	1	930	3	Y	155	167	0			32
							171	9									
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							

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
05	3317	X	2379	-0-	-938	-0-	522	1	1423	3	Y	394	417	0			61
							1	4	433	9							
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							

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
05	2697	X	2252	-0-	-445	-0-	512	1	1395	3	Y	313	335	0			48
							1	4	344	9							
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							

STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 269136 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	621	1	1692	3	Y	293	317	0			62
							1	4	322	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 51H RRCID -> 269181 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8582 - 14056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	3114	-0-	-513	-0-	156	1	2781	3	Y	159	175	0			31
							2	4	175	9							
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							

WORTHEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9096 - 12441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	256	1	5522	3	Y	202	214	1			29
							3	4	222	9							
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							

WORTHEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 269240 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9104 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	249	1	5375	3	Y	215	223	1			23
							3	4	237	9							
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							

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
05	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	270	1	5819	3	Y	192	201	1			14
							3	4	211	9							
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	5704	X	4375	-0-	-1329	-0-	188	1	4042	3	Y	130	149	1			14
							2	4	143	9							
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							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 71H RRCID -> 269279 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9288 - 14647

05	1860	N	1303	-0-	-557	-0-	150	1	1084	3	Y	63	113	1			62
							69	9									
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							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269280 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 9410 - 14662

05	9393	X	5940	-0-	-3453	-0-	215	1	5424	3	Y	274	319	1			46
							301	9									
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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 39H RRCID -> 269303 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8615 - 13183

05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	14	1	1167	3	Y	51	56	0			18
							1	4	56	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36H RRCID -> 269305 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8588 - 13406

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
05	2759	X	2281	-0-	-478	-0-	25	1	2080	3	Y	158	166	0			51
							2	4	174	9							
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							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 37H RRCID -> 269306 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8369 - 13153

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
05	2976	X	2702	-0-	-274	-0-	29	1	2437	3	Y	212	226	0			77
							3	4	233	9							
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							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 38H RRCID -> 269307 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 13026

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
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	6	1	526	3	Y	22	24	0			8
							1	4	24	9							
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							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 40H RRCID -> 269313 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8494 - 13333

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
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	17	1	1407	3	Y	108	115	0			40
							1	4	119	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 41H RRCID -> 269317 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 9224 - 13557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	X	1084	-0-	-63	-0-	12	1	1032	3	Y	35	34	0			4
							1	4	39	9							
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							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 52H RRCID -> 269319 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8413 - 13888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	207	1	3675	3	Y	377	403	0			57
							2	4	415	9							
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									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269330 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8277 - 14118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	N	1644	-0-	-216	-0-	123	1	1255	3	Y	235	228	0			29
							7	4	259	9							
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							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 269336 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8294 - 13204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	226	1	1495	3	Y	373	382	0			20
							4	4	410	9							
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 53H RRCID -> 269379 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8128 - 13818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	100	1	1765	3	Y	68	72	0			14
							1	4	75	9							
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									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 55H RRCID -> 269385 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8402 - 13944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	170	1	3019	3	Y	193	213	0			41
							2	4	212	9							
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							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 54H RRCID -> 269388 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8350 - 13617

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	218	1	3871	3	Y	362	392	0			60
							2	4	398	9							
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							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269455 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9420 - 14415

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4340	X	4131	-0-	-209	-0-	23	1	3888	3	Y	200	217	0			17
							220	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269457 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 13785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2728	X	2082	-0-		-646	-0-	85	1	1836	3	Y	142	150	0			12
								5	4	156	9							
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							

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. GAS	(I) 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	2186	N	2186	-0-		-0-	-0-	22	1	1847	3	Y	286	303	0			103
								2	4	315	9							
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							

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. GAS	(I) 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	5234	X	5234	-0-		-0-	-0-	256	1	4547	3	Y	389	423	0			64
								3	4	428	9							
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							

FOGMT WELL #: 13SP RRCID -> 269473 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6888 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2910	X	2910	-0-		-0-	-0-	96	1	2373	3	Y	400	429	0			25
								1	4	440	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	27	1	2220	3	Y	230	241	0			65
							2	4	253	9							
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							

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
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	33	1	828	3	Y	128	144	0			14
							1	4	141	9							
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							

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
05	3875	X	3664	-0-	-211	-0-	177	1	3152	3	Y	303	324	0			46
							2	4	333	9							
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							

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
05	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	172	1	3057	3	Y	308	335	0			52
							2	4	339	9							
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
05	1550	N	1481	-0-	-69	-0-	17	1	1393	3	Y	64	65	0			15
							1	4	70	9							
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							

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
05	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	25	1	2064	3	Y	150	157	0			43
							2	4	165	9							
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							

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
05	2449	N	2434	-0-	-15	-0-	68	1	2195	3	Y	154	170	0			17
							2	4	169	9							
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-

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
05	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	87	1	2852	3	Y	292	309	0			30
							3	4	321	9							
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS	(I) 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	3689	X	2920	-0-		-769	-0-	80	1	2575	3	Y	239	255	0			23
								2	4	263	9							
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							

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. GAS	(I) 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	1543	N	1543	-0-		-0-	-0-	43	1	1375	3	Y	113	123	0			17
								1	4	124	9							
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-

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. GAS	(I) 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	1767	X	1633	-0-		-134	-0-	18	1	1495	3	Y	107	114	0			24
								2	4	118	9							
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							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35H RRCID -> 269513 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8732 - 13647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4264	X	4264	-0-		-0-	-0-	45	1	3805	3	Y	373	391	0			114
								4	4	410	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269517 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 8485 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3968	X	1226	-0-		-2742	-0-	134	1	960	3	Y	119	154	0			19
								1	4	131	9							
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							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 269518 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 8303 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5339	X	5339	-0-		-0-	-0-	619	1	4430	3	Y	262	261	0			37
								2	4	288	9							
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							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269519 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8332 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1984	N	1200	-0-		-784	-0-	129	1	931	3	Y	126	157	0			18
								1	4	139	9							
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							

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
05	2763	N	2763	-0-		-0-	-0-	308	1	2202	3	Y	229	227	0			32
								1	4	252	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 269522 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8362 - 13658

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
05	2325	N	780	-0-		-1545	-0-		88	1	631	3	Y	55	78	0			7
									61	9									
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							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269524 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8385 - 12353

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
05	899	N	758	-0-		-141	-0-		79	1	518	3	Y	145	151	0			6
									1	4	160	9							
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									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269526 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8162 - 13089

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
05	2090	N	2090	-0-		-0-	-0-		150	1	994	3	Y	857	885	0			37
									3	4	943	9							
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									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497

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
05	2308	N	2308	-0-		-0-	-0-		107	1	1891	3	Y	281	300	0			45
									1	4	309	9							
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	68	1	1210	3	Y	144	158	0			26
							1	4	158	9							
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							

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
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	49	1	1609	3	Y	106	112	0			10
							2	4	117	9							
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-

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
05	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	79	1	2555	3	Y	244	262	0			27
							2	4	268	9							
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							

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
05	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	49	1	1615	3	Y	147	157	0			21
							2	4	162	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	2976	X	2755	-0-	-221	-0-	75	1	2435	3	Y	221	237	0			22
							2	4	243	9							
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									

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
05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	49	1	1587	3	Y	120	125	0			19
							1	4	132	9							
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							

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
05	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	292	1	2088	3	Y	227	230	0			36
							1	4	250	9							
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							

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
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	48	0			-0-
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
05	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	897	1	6429	3	Y	492	454	0			62
							4	4	541	9							
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							

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
05	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	285	1	2041	3	Y	31	40	0			7
							1	4	34	9							
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							

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
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	67	3	Y	29	26	0			3
							32	9									
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									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269557 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7990 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	558	1	3993	3	Y	167	194	0			24
							2	4	184	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	(I) 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	3038	X	1612	-0-		-1426	-0-	177	1	1269	3	Y	150	161	0			26
								1	4	165	9							
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							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269643 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9211 - 14774

05	4774	X	4462	-0-		-312	-0-	25	1	4192	3	Y	223	241	0			25
								245	9									
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									

FOGMT WELL #: 14SP RRCID -> 269656 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408

05	3131	X	2188	-0-		-943	-0-	74	1	1826	3	Y	261	303	0			17
								1	4	287	9							
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							

FOGMT WELL #: E 1SP RRCID -> 269717 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919

05	2764	X	2764	-0-		-0-	-0-	160	1	2149	3	Y	414	426	0			117
								455	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	254	1	3405	3	Y	333	331	0			64
							366	9									
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									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269931 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299

05	1488	N	1344	-0-	-144	-0-	141	1	928	3	Y	248	258	0			18
							2	4	273	9							
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									

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269960 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7041 - 11901

05	2666	X	2025	-0-	-641	-0-	280	1	1655	3	Y	81	88	0			12
							1	4	89	9							
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

RANCHO ENCANTADO WELL #: 9H RRCID -> 269974 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 9263 - 14337

05	1736	N	1715	-0-	-21	-0-	3	1	1545	3	Y	150	135	0			40
							2	4	165	9							
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	1612	N	1368	-0-	-244	-0-	8	1	1258	3	Y	93	89	0			21
							102	9									
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									

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
05	2945	X	2678	-0-	-267	-0-	5	1	2503	3	Y	152	137	0			42
							3	4	167	9							
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									

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
05	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
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							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 11H RRCID -> 270089 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1534	-0-	-109	-0-	2	1	1368	3	Y	147	133	0			30
							2	4	162	9							
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270091 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 9327 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	3548	-0-	-606	-0-	20	1	3382	3	Y	133	151	0			21
							146	9									
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									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270094 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7794 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	367	1	2624	3	Y	277	308	0			40
							1	4	305	9							
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							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 270096 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7842 - 13127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	1852	-0-	-783	-0-	184	1	1319	3	Y	316	334	0			43
							1	4	348	9							
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							

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
05	2170	N	1448	-0-	-722	-0-	1306	3	142	9	N	129					284
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270193 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1519	N	1252	-0-		-267	-0-	98	1	997	3	Y	137	134	0			13
								6	4	151	9							
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							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270199 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3224	X	3075	-0-		-149	-0-	17	1	2892	3	Y	151	164	0			18
								166	9									
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									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 14H RRCID -> 270200 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2145	N	2145	-0-		-0-	-0-	3	1	1979	3	Y	145	131	0			37
								3	4	160	9							
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									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270202 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4279	X	4279	-0-		-0-	-0-	23	1	3912	3	Y	313	334	0			41
								344	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
RANCHO ENCANTADO WELL #: 15H RRCID -> 270256 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 9145 - 13916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	3	1	2100	3	Y	156	140	0			32
							3	4	172	9							
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									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 16H RRCID -> 270257 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9416 - 14087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	4	1	1853	3	Y	121	109	0			30
							2	4	133	9							
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									

BEINHORN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 270277 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8798 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	140	1	3026	3	Y	391	397	0			17
							8	4	430	9							
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							

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
05	4371	X	4184	-0-	-187	-0-	173	1	3757	3	Y	222	233	0			15
							10	4	244	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	131	1	2839	3	Y	222	239	0			21
							8	4	244	9							
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							

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
05	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	98	1	2125	3	Y	125	130	0			15
							6	4	138	9							
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							

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
05	3193	X	3102	-0-	-91	-0-	126	1	2715	3	Y	231	240	0			14
							7	4	254	9							
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							

BEINHORN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270348 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8829 - 14013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	182	1	3953	3	Y	279	294	0			22
							11	4	307	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
05	2379	N	2379	-0-		-0-	-0-	91	1	1961	3	Y	293	306	0			21
								5	4	322	9							
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							

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
05	6014	X	5272	-0-		-742	-0-	175	1	4585	3	Y	453	494	0			77
								14	4	498	9							
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							

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
05	2550	X	2550	-0-		-0-	-0-	87	1	2280	3	Y	160	173	0			27
								7	4	176	9							
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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1435	N	1435	-0-		-0-	-0-	50	1	1308	3	Y	66	70	0			8
								4	4	73	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BEINHORN RANCH WELL #: 36H RRCID -> 270403 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8928 - 13863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	139	1	3642	3	Y	313	341	0			55
							11	4	344	9							
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							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270534 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9020 - 14171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	5171	-0-	-99	-0-	29	1	4830	3	Y	284	305	0			36
							312	9									
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									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 270536 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8765 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2976	-0-	-124	-0-	17	1	2752	3	Y	188	204	0			22
							207	9									
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									

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
05	4061	X	3897	-0-	-164	-0-	22	1	3636	3	Y	217	236	0			20
							239	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270539 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9410 - 14977

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 67H RRCID -> 270544 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8050 - 12007

05	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	461	1	3837	3	Y	282	311	0			88
							310	9									
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							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 66H RRCID -> 270545 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8269 - 12272

05	1953	X	1891	-0-	-62	-0-	182	1	1512	3	Y	179	188	0			35
							197	9									
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									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 73H RRCID -> 270553 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8123 - 12760

05	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	869	1	7234	3	Y	346	372	0			78
							381	9									
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	74	1	618	3	Y	11	15	0			16
							12	9									
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							

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	262	1	2184	3	Y	197	212	0			53
							217	9									
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							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 69H RRCID -> 270595 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8158 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	491	1	4086	3	Y	279	291	0			36
							307	9									
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 270617 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-	34	0			-0-
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							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 72H RRCID -> 270624 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8049 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	X	241	-0-	-1681	-0-	24	1	196	3	Y	19	28	0			25
							21	9									
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							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 62H RRCID -> 270625 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8205 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3142	-0-	-609	-0-	301	1	2503	3	Y	307	326	0			62
							338	9									
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							

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
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	202	1	1680	3	Y	150	159	0			30
							165	9									
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	49	1	1209	3	Y	308	306	0			20
							1	4	339	9							
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							

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
05	2263	N	2058	-0-	-205	-0-	72	1	1778	3	Y	188	216	0			14
							1	4	207	9							
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							

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
05	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	331	1	2758	3	Y	352	376	0			99
							387	9									
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							

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
05	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	529	1	4407	3	Y	236	251	0			54
							260	9									
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	387	1	3218	3	Y	213	232	0			51
							234	9									
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							

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
05	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	309	1	2570	3	Y	172	184	0			33
							189	9									
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-

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
05	3224	X	1687	-0-	-1537	-0-	168	1	1400	3	Y	108	117	0			35
							119	9									
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							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 76H RRCID -> 270771 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8113 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	5671	-0-	-529	-0-	214	1	4992	3	Y	422	443	0			34
							1	4	464	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 77H RRCID -> 270781 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8494 - 14188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	4444	-0-	-20	-0-	166	1	3866	3	Y	374	393	0			32
							1	4	411	9							
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							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 83H RRCID -> 270782 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8396 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	53	1	1222	3	Y	128	133	0			7
							141	9									
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									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 80H RRCID -> 270783 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8538 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	211	1	4910	3	Y	293	305	0			23
							1	4	322	9							
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							

BEINHORN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270792 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8640 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	78	1	1699	3	Y	138	145	0			11
							5	4	152	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 32H RRCID -> 270800 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8345 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	201	1	1674	3	Y	156	169	0			41
							172	9									
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							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 56H RRCID -> 270884 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8575 - 12263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	572	1	4577	3	Y	919	970	0			56
							7	4	1011	9							
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									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 57H RRCID -> 270887 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8331 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	337	1	2696	3	Y	376	412	0			26
							4	4	414	9							
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									

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
05	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	378	1	3022	3	Y	631	698	0			46
							4	4	694	9							
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	87	1	1340	3	Y	158	158	0			4
							2	4	174	9							
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									

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
05	1830	N	1433	-0-	-397	-0-	75	1	1158	3	Y	180	180	0			12
							2	4	198	9							
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									

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
05	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	107	1	2473	3	Y	339	348	0			19
							373	9									
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							

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
05	5611	X	4566	-0-	-1045	-0-	19	1	4074	3	Y	424	445	0			33
							7	4	466	9							
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	26	1	5597	3	Y	455	480	0			40
							10	4	501	9							
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									

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
05	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	32	1	6855	3	Y	572	603	0			45
							12	4	629	9							
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									

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
05	3565	X	2771	-0-	-794	-0-	261	1	2298	3	Y	193	222	0			38
							212	9									
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									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 270962 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8547 - 13192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	351	1	3095	3	Y	374	408	0			77
							1	4	411	9							
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 270963 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8480 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5642	X	4835	-0-		-807	-0-	423	1	3730	3	Y	619	647	0			110
								1	4	681	9							
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									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270964 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 8117 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1985	N	1985	-0-		-0-	-0-	115	1	1781	3	Y	78	78	0			4
								3	4	86	9							
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									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 270965 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7732 - 12559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1534	N	1534	-0-		-0-	-0-	89	1	1367	3	Y	69	69	0			-0-
								2	4	76	9							
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									

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. GAS	(I) 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	3089	N	3089	-0-		-0-	-0-	179	1	2756	3	Y	136	136	0			3
								4	4	150	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	403	X	261	-0-	-142	-0-	16	1	245	3	Y	-0-					-0-
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									

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
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	103	1	1580	3	Y	197	196	0			1
							2	4	217	9							
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									

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
05	8835	X	7417	-0-	-1418	-0-	31	1	6616	3	Y	689	719	0			54
							12	4	758	9							
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									

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
05	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	30	1	6459	3	Y	590	616	0			42
							12	4	649	9							
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	2976	X	2747	-0-	-229	-0-	98	1	2443	3	Y	185	200	0			14
							2	4	204	9							
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							

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
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	130	1	1083	3	Y	280	294	0			42
							308	9									
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							

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
05	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	343	1	2649	3	Y	388	403	0			46
							1	4	427	9							
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							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 271073 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7602 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	238	1	1830	3	Y	265	274	0			33
							292	9									
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 271074 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7539 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	79	1	611	3	Y	134	131	0			3
							147	9									
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							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 271075 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7477 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	211	1	1628	3	Y	142	149	0			20
							156	9									
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							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 271076 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7540 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	248	1	1910	3	Y	307	314	0			34
							338	9									
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							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 271080 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7774 - 12277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	28	1	219	3	Y	98	101	0			11
							108	9									
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271082 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	38	1	593	3	Y	58	58	0			-0-
							1	4	64	9							
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									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271083 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7803 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	207	1	3199	3	Y	129	129	0			3
							5	4	142	9							
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							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 82H RRCID -> 271108 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8336 - 13895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	70	1	1620	3	Y	145	152	0			8
							160	9									
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							

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
05	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	59	1	6209	3	Y	885	973	0			74
							974	9									
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	53	1	5643	3	Y	719	779	0			54
							791	9									
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							

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
05	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	52	1	5518	3	Y	716	786	0			63
							788	9									
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							

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
05	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	49	1	5228	3	Y	726	802	0			66
							799	9									
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							

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271142 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8678 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	63	1	6791	3	Y	828	919	0			74
							1	4	911	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271143 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8655 - 14923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	37	1	3904	3	Y	542	595	0			50
							596	9									
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							

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271144 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8774 - 14715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	41	1	4395	3	Y	724	792	0			70
							796	9									
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							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 64H RRCID -> 271152 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 9148 - 15198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9641	X	8744	-0-	-897	-0-	35	1	7552	3	Y	1039	1082	0			66
							14	4	1143	9							
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									

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
05	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	128	1	2962	3	Y	219	230	0			15
							241	9									
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	185	1	4312	3	Y	296	306	0			24
							1	4	326	9							
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							

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
05	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	19	1	4089	3	Y	414	427	0			26
							7	4	455	9							
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									

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
05	6417	X	5966	-0-	-451	-0-	26	1	5578	3	Y	320	347	0			32
							10	4	352	9							
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									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 70H RRCID -> 271276 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8896 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7595	X	7457	-0-	-138	-0-	31	1	6625	3	Y	717	747	0			44
							12	4	789	9							
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 108H RRCID -> 271277 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 9216 - 15433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	24	1	5258	3	Y	553	575	0			40
							10	4	608	9							
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									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 271280 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8490 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	544	1	4795	3	Y	351	384	0			68
							1	4	386	9							
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									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271281 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8560 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	3321	-0-	-27	-0-	317	1	2803	3	Y	182	196	0			27
							1	4	200	9							
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									

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
05	2666	N	2538	-0-	-128	-0-	238	1	2093	3	Y	188	204	0			31
							207	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	295	1	2283	3	Y	210	220	0			26
							1	4	231	9							
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							

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
05	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	377	1	2909	3	Y	234	243	0			29
							1	4	257	9							
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							

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
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	184	1	1420	3	Y	207	211	0			22
							228	9									
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							

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
05	1519	X	1069	-0-	-450	-0-	106	1	819	3	Y	131	140	0			18
							144	9									
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
05	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	290	1	2239	3	Y	311	324	0			40
							1	4	342	9							
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							

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
05	3565	X	3487	-0-	-78	-0-	195	1	3019	3	Y	244	244	0			7
							5	4	268	9							
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							

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
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	130	1	998	3	Y	230	236	0			27
							253	9									
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							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 67H RRCID -> 271319 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8993 - 14921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	13	1	3024	3	Y	280	288	0			19
							6	4	308	9							
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 69H RRCID -> 271320 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8860 - 14986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	4202	-0-	-1378	-0-	18	1	3870	3	Y	279	296	0			19
							7	4	307	9							
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									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 65H RRCID -> 271357 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 9081 - 15338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	5145	-0-	-559	-0-	21	1	4489	3	Y	570	596	0			38
							8	4	627	9							
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									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 71H RRCID -> 271395 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8536 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	379	1	3027	3	Y	513	550	0			37
							4	4	564	9							
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							

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
05	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	286	1	2283	3	Y	345	369	0			22
							3	4	380	9							
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
05	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	342	1	2737	3	Y	459	491	0			30
							4	4	505	9							
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							

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
05	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	24	1	5202	3	Y	775	806	0			58
							9	4	853	9							
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									

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
05	6603	X	5328	-0-	-1275	-0-	21	1	4509	3	Y	718	751	0			54
							8	4	790	9							
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									

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
05	372	N	238	-0-	-134	-0-	11	1	184	3	Y	38	38	0			7
							1	4	42	9							
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS	(I) 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	4309	X	3552	-0-		-757	-0-	13	1	3029	3	Y	458	477	0			31
								6	4	504	9							
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									

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. GAS	(I) 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	4805	X	4709	-0-		-96	-0-	18	1	3935	3	Y	681	704	0			37
								7	4	749	9							
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									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 30H RRCID -> 271561 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9128 - 14928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3317	X	3094	-0-		-223	-0-	22	1	2950	3	Y	111	73	1			98
								122	9									
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									

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
05	3472	X	3017	-0-		-455	-0-	22	1	2930	3	Y	59	50	1			74
								65	9									
06	3360	X	1876	-0-		-1484	-0-	17	1	1784	3	Y	34	48	1			60
								38	4	37	9							
07	3788	X	3788	-0-		-0-	-0-	26	1	3698	3	Y	58	44	1			74
								64	9									
08	3007	X	2745	-0-		-262	-0-	31	1	2655	3	Y	54	68	1			60
								59	9									
09	2910	X	2784	-0-		-126	-0-	25	1	2689	2	Y	64	55	1	10	7	59
								70	9									
10	3255	X	2357	-0-		-898	-0-	18	1	2273	2	Y	60	82	1			37
								66	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
RANCHO ENCANTADO WELL #: 32H RRCID -> 271564 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 9031 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2919	-0-	-150	-0-	21	1	2798	3	Y	91	76	1			104
							100	9									
06	2880	X	1846	-0-	-1034	-0-	17	1	1741	3	Y	46	71	1			79
							37	4	51	9							
07	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	21	1	2927	3	Y	111	76	1			114
							122	9									
08	2914	N	2679	-0-	-235	-0-	30	1	2543	3	Y	96	119	1			91
							106	9									
09	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	23	1	2480	2	Y	90	75	1	23	7	83
							99	9									
10	3069	N	2554	-0-	-515	-0-	19	1	2436	2	Y	90	118	1			55
							99	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 33H RRCID -> 271565 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 9210 - 14857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	4832	-0-	-407	-0-	36	1	4699	3	Y	88	71	1			104
							97	9									
06	5070	X	3821	-0-	-1249	-0-	36	1	3641	3	Y	61	75	1			90
							77	4	67	9							
07	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	40	1	5574	3	Y	132	86	1			136
							145	9									
08	5363	X	5146	-0-	-217	-0-	58	1	4982	3	Y	95	126	1			105
							1	4	105	9							
09	4980	X	4849	-0-	-131	-0-	43	1	4710	2	Y	87	85	1	26	7	81
							96	9									
10	5394	X	4883	-0-	-511	-0-	37	1	4763	2	Y	75	110	1			46
							83	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 29H RRCID -> 271566 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9251 - 14994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7595	X	7515	-0-	-80	-0-	56	1	7315	3	Y	131	99	1			132
							144	9									
06	7200	X	6737	-0-	-463	-0-	63	1	6449	3	Y	81	103	1			110
							136	4	89	9							
07	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	55	1	7684	3	Y	131	98	1			143
							144	9									
08	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	85	1	7289	3	Y	107	143	1			107
							1	4	118	9							
09	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	66	1	7273	2	Y	112	98	1	17	7	104
							123	9									
10	7316	X	6705	-0-	-611	-0-	51	1	6532	2	Y	111	147	1			68
							122	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 77H RRCID -> 271570 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8542 - 14113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	4860	-0-	-503	-0-	19	1	4054	3	Y	709	735	0			46
							7	4	780	9							
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 78H RRCID -> 271572 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8828 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	16	1	3487	3	Y	403	418	0			24
							6	4	443	9							
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									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 79H RRCID -> 271574 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8944 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	4940	-0-	-330	-0-	20	1	4304	3	Y	553	573	0			30
							8	4	608	9							
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									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 85H RRCID -> 271578 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8928 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	32	1	3710	3	Y	571	628	0			40
							6	4	628	9							
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							

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
05	3162	X	3125	-0-	-37	-0-	25	1	2814	3	Y	256	289	0			24
							4	4	282	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
05	3906	X	3156	-0-	-750	-0-	24	1	2776	3	Y	320	369	0			39
							4	4	352	9							
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							

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
05	4309	X	3793	-0-	-516	-0-	28	1	3230	3	Y	482	545	0			46
							5	4	530	9							
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							

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
05	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	19	1	2274	3	Y	302	335	0			23
							4	4	332	9							
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							

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
05	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	21	1	4704	3	Y	651	674	0			41
							9	4	716	9							
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 81H RRCID -> 271590 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8455 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5611	X	5350	-0-		-261	-0-	22	1	4657	3	Y	603	625	0			44
								8	4	663	9							
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									

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. GAS	(I) 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	5445	X	5445	-0-		-0-	-0-	21	1	4696	3	Y	654	674	0			41
								9	4	719	9							
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									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 83H RRCID -> 271592 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8953 - 14992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	5514	-0-		-190	-0-	22	1	4827	3	Y	596	618	0			41
								9	4	656	9							
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									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 84H RRCID -> 271593 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 9222 - 15261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	X	6774	-0-		-976	-0-	27	1	5689	3	Y	953	990	0			59
								10	4	1048	9							
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
05	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	57	1	5886	3	Y	946	977	0			108
							26	4	1041	9							
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							

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
05	6014	X	5893	-0-	-121	-0-	49	1	5046	3	Y	705	729	0			81
							22	4	776	9							
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							

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
05	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	48	1	4886	3	Y	693	721	0			79
							21	4	762	9							
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-

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
05	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	44	1	4484	3	Y	712	736	0			82
							19	4	783	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271604 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8591 - 14864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4867	X	4588	-0-		-279	-0-	37	1	3833	3	Y	637	655	0			73
								17	4	701	9							
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							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 271627 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8677 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5328	X	5328	-0-		-0-	-0-	44	1	4520	3	Y	676	699	0			77
								20	4	744	9							
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							

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. GAS	(I) 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	8394	X	8394	-0-		-0-	-0-	69	1	7113	3	Y	1074	1117	0			117
								31	4	1181	9							
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							

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
05	4622	X	4622	-0-		-0-	-0-	213	1	3694	3	Y	646	662	0			27
								4	4	711	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271641 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8740 - 14929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	232	1	4016	3	Y	592	613	0			29
							4	4	651	9							
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							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271642 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8785 - 14624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	99	1	1730	3	Y	463	474	0			20
							2	4	509	9							
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							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271645 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8731 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	4135	-0-	-422	-0-	190	1	3292	3	Y	591	609	0			24
							3	4	650	9							
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							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271646 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9075 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	196	1	3394	3	Y	552	571	0			24
							3	4	607	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	6665	X	5011	-0-		-1654	-0-	232	1	4026	3	Y	681	688	0			35
								4	4	749	9							
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							

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
05	3611	X	3611	-0-		-0-	-0-	166	1	2878	3	Y	513	531	0			32
								3	4	564	9							
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							

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
05	4123	X	3558	-0-		-565	-0-	156	1	2714	3	Y	623	638	0			31
								3	4	685	9							
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							

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
05	5115	X	3600	-0-		-1515	-0-	165	1	2860	3	Y	520	542	0			26
								3	4	572	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
05	3844	X	3299	-0-		-545	-0-	149	1	2579	3	Y	517	531	0			26
								2	4	569	9							
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							

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
05	3855	X	3855	-0-		-0-	-0-	191	1	3310	3	Y	319	331	0			17
								3	4	351	9							
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							

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
05	3007	X	2643	-0-		-364	-0-	15	1	2514	3	Y	104	110	0			28
								114	9									
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									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 271666 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8610 - 15407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	4583	-0-		-594	-0-	25	1	4227	3	Y	301	327	0			38
								331	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271667 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8696 - 15386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	3737	-0-	-417	-0-	21	1	3484	3	Y	211	229	0			28
							232	9									
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									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271668 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8865 - 15505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	54	1	9208	3	Y	780	843	0			90
							1	4	858	9							
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									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271676 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9257 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	37	1	6240	3	Y	674	722	0			80
							741	9									
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									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271677 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8935 - 15154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	5031	-0-	-146	-0-	28	1	4617	3	Y	351	378	0			42
							386	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271678 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8797 - 15314

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

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 271679 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8818 - 15285

05	6634	X	6488	-0-	-146	-0-	36	1	6045	3	Y	370	402	0			47
							407	9									
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									

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 271686 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 9078 - 15283

05	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	50	1	4956	3	Y	647	705	0			70
							712	9									
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									

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 271687 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 9065 - 15084

05	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	65	1	6444	3	Y	598	669	0			73
							658	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 271704 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8868 - 14767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8093	X	8093	-0-		-0-	-0-	73	1	7147	3	Y	794	871	0			80
								873	9									
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									

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 271705 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8713 - 14801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	6478	-0-		-63	-0-	58	1	5715	3	Y	641	711	0			70
								705	9									
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									

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 271706 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8708 - 14585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7965	X	7965	-0-		-0-	-0-	70	1	6907	3	Y	898	992	0			108
								988	9									
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									

BRISCOE THON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271708 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 9258 - 14732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	X	6939	-0-		-811	-0-	36	1	5815	3	Y	955	1024	1			124
								37	4	1051	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS	(I) 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	7704	X	7704	-0-		-0-	-0-	69	1	6749	3	Y	805	902	0			103
								886	9									
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									

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. GAS	(I) 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	3676	X	3676	-0-		-0-	-0-	182	1	2999	3	Y	425	450	0			30
								27	4	468	9							
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							

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. GAS	(I) 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	4124	X	4124	-0-		-0-	-0-	209	1	3441	3	Y	403	423	0			33
								31	4	443	9							
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							

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. GAS	(I) 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	3317	X	1806	-0-		-1511	-0-	98	1	1604	3	Y	82	96	0			23
								14	4	90	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	139	1	2290	3	Y	447	473	0			41
							21	4	492	9							
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							

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
05	5983	X	5493	-0-	-490	-0-	29	1	4777	3	Y	596	620	1			70
							31	4	656	9							
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									

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
05	5115	X	3461	-0-	-1654	-0-	19	1	3069	3	Y	321	358	1			33
							20	4	353	9							
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									

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
05	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	54	1	8705	3	Y	891	923	1			98
							56	4	980	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE THON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271730 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8857 - 15089

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

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 20H RRCID -> 271750 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928

05	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	197	1	3241	3	Y	548	572	0				36
							29	4	603	9								
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								

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 21H RRCID -> 271751 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8125 - 14144

05	4030	X	3821	-0-	-209	-0-	194	1	3178	3	Y	383	406	0				32
							28	4	421	9								
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								

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22H RRCID -> 271752 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8247 - 14286

05	5177	X	5167	-0-	-10	-0-	259	1	4257	3	Y	557	590	0				44
							38	4	613	9								
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								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	116	1	2892	3	Y	383	409	0			27
							2	4	421	9							
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							

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
05	3596	X	2416	-0-	-1180	-0-	85	1	2100	3	Y	209	235	0			16
							1	4	230	9							
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							

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
05	2325	N	2284	-0-	-41	-0-	81	1	1997	3	Y	186	203	0			18
							1	4	205	9							
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							

FOGMT WELL #: 27SP RRCID -> 271760 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 7231 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	28	1	679	3	Y	123	138	0			9
							135	9									
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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	(I) 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	3100	N	3498	-0-		398	1606	182	1	2989	3	Y	273	279	0			7
								27	4	300	9							
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							

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	(I) 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	5146	X	4655	-0-		-491	-0-	333	1	3663	3	Y	562	585	0			58
								41	4	618	9							
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							

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	(I) 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	4371	X	3887	-0-		-484	-0-	281	1	3094	3	Y	434	455	0			40
								35	4	477	9							
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							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 27H RRCID -> 271776 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8242 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2577	X	2577	-0-		-0-	-0-	183	1	2021	3	Y	318	334	0			33
								23	4	350	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: 15SP RRCID -> 271782 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6795 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6152	X	6152	-0-		-0-	-0-	222	1	5509	3	Y	379	407	0			25
								4	4	417	9							
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							

FOGMT WELL #: 16SP RRCID -> 271783 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6817 - 12659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2325	N	2274	-0-		-51	-0-	77	1	1896	3	Y	273	298	0			21
								1	4	300	9							
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							

FOGMT WELL #: 17SP RRCID -> 271784 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6940 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1809	N	1809	-0-		-0-	-0-	58	1	1436	3	Y	285	311	0			22
								1	4	314	9							
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							

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. GAS	(I) 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	4061	X	3272	-0-		-789	-0-	235	1	2592	3	Y	378	396	0			38
								29	4	416	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
05	16647	X	15357	-0-	-1290	-0-	668	1	14405	3	Y	258	300	1			77
							284	9									
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									

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
05	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	420	1	9061	3	Y	267	295	1			77
							294	9									
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									

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
05	24056	X	21816	-0-	-2240	-0-	1148	1	19989	3	Y	616	560	1			56
							1	4	678	9							
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									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 4H RRCID -> 271910 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8983 - 14234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3010	-0-	-927	-0-	17	1	2799	3	Y	175	161	0			48
							1	4	193	9							
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									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 5H RRCID -> 271911 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8851 - 13968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	11	1	1929	3	Y	113	107	0			36
							1	4	124	9							
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									

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271912 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6416 - 11433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
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									

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271922 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6101 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	33	1	8201	3	Y	216	158	1			336
							302	4	238	9							
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
TOVAR WLC B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271923 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6296 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	11	1	2766	3	Y	29	25	1			51
							102	4	32	9							
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									

STANLEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271959 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9270 - 13985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17176	X	17176	-0-	-0-	-0-	811	1	15968	3	Y	361	326	1			270
							397	9									
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									

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271982 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6912 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	30	1	231	3	Y	69	64	0			13
							8	4	76	9							
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							

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
05	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	166	1	2557	3	Y	144	146	0			-0-
							4	4	158	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	293	1	3400	3	Y	672	705	0			106
							1	4	739	9							
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									

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
05	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	318	1	3693	3	Y	689	711	0			106
							1	4	758	9							
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									

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
05	5208	X	4782	-0-	-426	-0-	324	1	3755	3	Y	638	660	0			103
							1	4	702	9							
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									

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
05	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	322	1	3743	3	Y	596	628	0			99
							1	4	656	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272039 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6130 - 10458

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

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272040 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6198 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1417	-0-	-1683	382	251	1	1128	3	Y	34	19	1			30
							1	4	37	9							
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									

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272041 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6260 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	2862	-0-	-1757	-0-	518	1	2320	3	Y	21	27	1			39
							1	4	23	9							
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									

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
05	2573	X	2102	-0-	-471	-0-	11	1	1996	3	Y	85	85	0			19
							1	4	94	9							
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 6H RRCID -> 272105 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9004 - 13942

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
05	3348	X	2254	-0-	-1094	-0-	12	1	2110	3	Y	119	106	0			36
							1	4	131	9							
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									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 8H RRCID -> 272106 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9413 - 14390

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
05	3162	X	2534	-0-	-628	-0-	14	1	2433	3	Y	78	75	0			22
							1	4	86	9							
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									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 94H RRCID -> 272111 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8730 - 12270

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
05	3348	X	3312	-0-	-36	-0-	25	1	2929	3	Y	321	356	0			27
							5	4	353	9							
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							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 98H RRCID -> 272123 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8468 - 14602

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
05	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	22	1	2556	3	Y	205	224	0			13
							4	4	226	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
05	3100	X	1807	-0-	-1293	-0-	11	1	1696	3	Y	91	85	0			24
							100	9									
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									

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
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	12	1	2029	3	Y	81	73	0			19
							1	4	89	9							
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									

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
05	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	22	1	2595	3	Y	192	214	0			23
							4	4	211	9							
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							

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
05	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	326	1	3783	3	Y	720	753	0			121
							1	4	792	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	18	1	2085	3	Y	219	245	0			24
							3	4	241	9							
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							

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
05	2232	N	2182	-0-	-50	-0-	17	1	1931	3	Y	210	232	0			23
							3	4	231	9							
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							

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
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	17	1	1943	3	Y	208	230	0			10
							3	4	229	9							
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							

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
05	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	30	1	3407	3	Y	442	487	0			38
							5	4	486	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
05	4030	X	3975	-0-	-55	-0-	270	1	3122	3	Y	530	550	0			93
							583	9									
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									

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
05	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	363	1	4213	3	Y	646	672	0			104
							1	4	711	9							
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							

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
05	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	36	1	4261	3	Y	395	439	0			29
							7	4	435	9							
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							

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
05	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	63	1	7403	3	Y	785	872	0			67
							12	4	864	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	32	1	3734	3	Y	391	433	0			30
							6	4	430	9							
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							

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
05	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	23	1	2599	3	Y	233	260	0			23
							4	4	256	9							
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							

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
05	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	29	1	3462	3	Y	308	342	0			30
							6	4	339	9							
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							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 272199 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8676 - 14907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	3388	-0-	-1107	-0-	48	1	3074	3	Y	231	253	0			35
							12	4	254	9							
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 11H RRCID -> 272200 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8915 - 13964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2883	X	2535	-0-		-348	-0-	14	1	2424	3	Y	87	84	0			24
								1	4	96	9							
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									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 272201 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8443 - 14599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5381	X	5381	-0-		-0-	-0-	74	1	4749	3	Y	490	525	0			66
								19	4	539	9							
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							

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. GAS	(I) 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	2170	N	2028	-0-		-142	-0-	11	1	1918	3	Y	89	81	0			25
								1	4	98	9							
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									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 272203 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8470 - 14590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5527	X	5527	-0-		-0-	-0-	76	1	4849	3	Y	530	567	0			66
								19	4	583	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 272205 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8491 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	80	1	5126	3	Y	504	541	0			63
							20	4	554	9							
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							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 272277 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8359 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	148	1	9556	3	Y	915	976	0			108
							38	4	1007	9							
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							

STANLEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 272290 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9366 - 13425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10075	X	-0-	-0-	-10075	-0-					Y	-0-	19	1			41
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									

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
05	5611	X	4156	-0-	-1455	-0-	57	1	3718	3	Y	333	369	0			58
							15	4	366	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272293 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7610 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-		353	1	2127	3	Y	204	214	0			23
								19	4	224	9							
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							

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272294 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7566 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	2619	-0-	-698	-0-		333	1	2011	3	Y	234	265	0			32
								18	4	257	9							
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							

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. 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
05	4278	X	3258	-0-	-1020	-0-		421	1	2544	3	Y	245	266	0			29
								23	4	270	9							
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							

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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-		190	1	1148	3	Y	405	386	0			43
								10	4	446	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272297 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7687 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	4418	-0-	-480	-0-	577	1	3479	3	Y	301	323	0			33
							31	4	331	9							
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							

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272298 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7914 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	477	1	2872	3	Y	459	509	0			56
							25	4	505	9							
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							

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272333 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7807 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	4180	-0-	-842	-0-	553	1	3332	3	Y	242	267	0			28
							29	4	266	9							
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							

STANLEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 272334 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9303 - 13069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12555	X	10861	-0-	-1694	-0-	511	1	10052	3	Y	271	270	1			243
							298	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272335 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7290 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1450	-0-	-224	-0-	151	1	1087	3	Y	184	174	1			29
							10	4	202	9							
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							

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 272336 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7322 - 12368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2344	-0-	-756	554	256	1	1837	3	Y	213	204	1			36
							17	4	234	9							
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									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 272337 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7401 - 12387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	3059	-0-	-165	-0-	350	1	2511	3	Y	159	150	1			21
							23	4	175	9							
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							

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
05	744	N	416	-0-	-328	-0-	15	1	275	3	Y	113	114	0			8
							2	4	124	9							
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	359	1	3501	3	Y	566	591	0			149
							21	4	623	9							
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									

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
05	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	335	1	3264	3	Y	426	415	0			99
							19	4	469	9							
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									

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
05	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	293	1	2855	3	Y	413	426	0			96
							17	4	454	9							
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									

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
05	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	276	1	2690	3	Y	320	320	0			66
							16	4	352	9							
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	269	1	2616	3	Y	404	414	0			83
							15	4	444	9							
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									

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
05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	259	1	2524	3	Y	365	386	0			80
							15	4	402	9							
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									

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
05	2883	X	2812	-0-	-71	-0-	227	1	2218	3	Y	322	339	0			73
							13	4	354	9							
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									

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
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	28	1	495	3	Y	134	134	0			1
							3	4	147	9							
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	105	1	1895	3	Y	213	213	0			8
							13	4	234	9							
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									

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
05	24862	X	24185	-0-	-677	-0-	1286	1	22395	3	Y	457	484	1			49
							1	4	503	9							
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									

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
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	23	0			4
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

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
05	4526	X	3057	-0-	-1469	-0-	214	1	2348	3	Y	426	453	0			53
							26	4	469	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	5580	X	4668	-0-	-912	-0-	322	1	3551	3	Y	686	720	0			62
							40	4	755	9							
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							

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
05	4867	X	4241	-0-	-626	-0-	289	1	3189	3	Y	661	689	0			58
							36	4	727	9							
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							

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
05	4681	X	3650	-0-	-1031	-0-	249	1	2741	3	Y	572	604	0			60
							31	4	629	9							
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							

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
05	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	380	1	4180	3	Y	1104	1172	0			118
							47	4	1214	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
05	11997	X	40	-0-	-11957	-0-	2	1	37	3	Y	1	41	1			150
							1	9									
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							

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
05	7254	X	7153	-0-	-101	-0-	315	1	6611	3	Y	205	218	1			151
							1	4	226	9							
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							

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
05	6510	X	6265	-0-	-245	-0-	666	1	5064	3	Y	327	362	0			33
							175	4	360	9							
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							

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
05	496	N	144	-0-	-352	-0-	6	1	117	3	Y	18	18	0			7
							1	4	20	9							
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	2759	N	2687	-0-	-72	-0-	374	1	1926	3	Y	352	356	1			100
							387	9									
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									

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
05	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	510	1	5613	3	Y	821	851	0			59
							63	4	903	9							
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							

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
05	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	411	1	8846	3	Y	360	372	1			37
							5	4	396	9							
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							

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
05	8680	X	6279	-0-	-2401	-0-	268	1	5763	3	Y	223	238	1			24
							3	4	245	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	290	1	3197	3	Y	610	634	0			50
							36	4	671	9							
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							

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
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	169	1	1290	3	Y	162	195	0			35
							45	4	178	9							
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							

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
05	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	259	1	5582	3	Y	291	310	1			31
							3	4	320	9							
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							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272810 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7051 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1490	-0-	-308	-0-	147	1	1120	3	Y	167	185	0			29
							39	4	184	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272811 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7083 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	308	1	2341	3	Y	309	349	0			51
							81	4	340	9							
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							

WORTHEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 272812 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9509 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17918	X	12699	-0-	-5219	-0-	676	1	11767	3	Y	233	246	1			26
							256	9									
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									

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272814 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7849 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	117	1	891	3	Y	147	162	0			22
							31	4	162	9							
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							

WORTHEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272815 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9190 - 13409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	462	1	9601	3	Y	178	180	1			25
							196	9									
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

STANLEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272819 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9434 - 15231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20420	X	20420	-0-	-0-	-0-	970	1	19108	3	Y	311	325	1			300
							342	9									
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									

STANLEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272820 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13268	X	8770	-0-	-4498	-0-	412	1	8116	3	Y	220	217	1			293
							242	9									
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									

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272821 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7110 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	103	1	780	3	Y	327	332	0			35
							27	4	360	9							
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							

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
05	3472	X	3329	-0-	-143	-0-	345	1	2622	3	Y	246	285	0			33
							91	4	271	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	261	1	1983	3	Y	129	158	0			19
							69	4	142	9							
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							

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
05	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	267	1	2026	3	Y	155	180	0			27
							70	4	171	9							
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							

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
05	11773	X	11773	-0-	-0-	-0-	501	1	10785	3	Y	437	438	1			48
							6	4	481	9							
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							

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
05	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	537	1	3165	3	Y	121	165	0			23
							1	4	133	9							
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	171	1	1005	3	Y	92	105	0			16
							101	9									
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

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
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	277	1	1425	3	Y	285	293	1			83
							314	9									
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									

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
05	4340	X	3966	-0-	-374	-0-	58	1	3516	3	Y	356	392	0			69
							392	9									
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									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 41H RRCID -> 272860 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7949 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	4491	-0-	-593	-0-	65	1	3997	3	Y	390	426	0			69
							429	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272862 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9594 - 14098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12456	X	12456	-0-	-0-	-0-	563	1	11713	3	Y	164	157	1			25
							180	9									
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							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 42H RRCID -> 272867 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8087 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	3108	-0-	-240	-0-	44	1	2703	3	Y	328	360	0			62
							361	9									
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									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 43H RRCID -> 272868 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8134 - 12671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	64	1	3908	3	Y	385	420	0			67
							424	9									
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									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 44H RRCID -> 272869 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8636 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	40	1	2431	3	Y	200	221	0			42
							220	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 272871 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9128 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11501	X	10275	-0-	-1226	-0-	442	1	9517	3	Y	283	309	1			30
							5	4	311	9							
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							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29H RRCID -> 272873 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8176 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	207	1	2278	3	Y	429	447	0			41
							25	4	472	9							
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							

STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 272874 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13950	X	10479	-0-	-3471	-0-	472	1	9842	3	Y	148	148	1			105
							2	4	163	9							
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							

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
05	2697	X	1940	-0-	-757	-0-	26	1	1587	3	Y	297	321	0			48
							327	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	512	1	10643	3	Y	269	285	1			56
							296	9									
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							

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
05	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	42	1	2558	3	Y	517	560	0			75
							569	9									
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									

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
05	5270	X	4073	-0-	-1197	-0-	295	1	3243	3	Y	454	472	0			40
							36	4	499	9							
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							

WORTHEY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 272891 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9029 - 12333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8990	X	8484	-0-	-506	-0-	363	1	7823	3	Y	267	285	1			27
							4	4	294	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

STANLEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 272892 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9254 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	9176	X	9152	-0-		-24	-0-	404	1	8494	3	Y	229	240	1			271
								2	4	252	9							
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							

STANLEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 272893 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9288 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	9083	X	8477	-0-		-606	-0-	374	1	7869	3	Y	211	237	1			355
								2	4	232	9							
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							

STANLEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 272895 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9271 - 13274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	13144	X	11085	-0-		-2059	-0-	490	1	10300	3	Y	266	285	1			416
								2	4	293	9							
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							

STANLEY RANCH WELL #: 52H RRCID -> 272897 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9270 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	8649	X	4989	-0-		-3660	-0-	222	1	4667	3	Y	90	101	1			124
								1	4	99	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
05	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	467	1	5133	3	Y	469	490	0			41
							57	4	516	9							
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							

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
05	2697	X	2586	-0-	-111	-0-	184	1	2025	3	Y	322	336	0			30
							23	4	354	9							
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							

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
05	2511	X	2484	-0-	-27	-0-	159	1	1741	3	Y	514	537	0			52
							19	4	565	9							
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							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 47H RRCID -> 272916 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8148 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	X	2337	-0-	-19	-0-	30	1	1850	3	Y	415	433	0			36
							457	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 48H RRCID -> 272918 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8268 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2356	-0-	-589	-0-	30	1	1863	3	Y	421	445	0			43
							463	9									
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									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 49H RRCID -> 272920 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8659 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	148	1	3019	3	Y	353	357	0			25
							388	9									
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									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 50H RRCID -> 272926 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8155 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	147	1	3006	3	Y	304	307	0			22
							334	9									
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									

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
05	1829	X	1633	-0-	-196	-0-	63	1	1298	3	Y	247	252	0			23
							272	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	207	1	4224	3	Y	227	229	0			20
							250	9									
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									

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
05	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	196	1	4193	3	Y	722	742	0			14
							32	4	794	9							
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							

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
05	9703	X	9206	-0-	-497	-0-	403	1	8487	3	Y	285	326	1			188
							2	4	314	9							
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							

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
05	4557	X	3784	-0-	-773	-0-	518	1	2792	3	Y	430	458	0			89
							1	4	473	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
05	3224	X	3166	-0-	-58	-0-	131	1	2811	3	Y	203	216	1			26
							1	4	223	9							
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									

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
05	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	492	1	10340	3	Y	153	188	1			166
							2	4	168	9							
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-

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
05	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	223	1	4553	3	Y	263	268	0			23
							289	9									
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									

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
05	3224	X	3209	-0-	-15	-0-	426	1	2486	3	Y	270	309	0			29
							297	9									
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 56H RRCID -> 273042 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8233 - 12862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2821	X	2631	-0-	-190	-0-	111	1	2264	3	Y	233	236	0			22
							256	9									
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									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 54H RRCID -> 273047 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8237 - 12608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	4718	-0-	1618	3160	213	1	4360	3	Y	132	134	0			13
							145	9									
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									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 87H RRCID -> 273048 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8070 - 14415

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	16	1	1779	3	Y	106	128	1			112
							8	4	117	9							
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							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 57H RRCID -> 273063 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8364 - 12468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2108	X	1773	-0-	-335	-0-	75	1	1542	3	Y	142	144	0			14
							156	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273065 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 6488 PERF.10645 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	142	1	2898	3	Y	288	296	0				31
							317	9										
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										

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 88H RRCID -> 273144 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8342 - 14676

05	961	N	897	-0-	-64	-0-	6	1	753	3	Y	122	110	1				93
							4	4	134	9								
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								

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 89H RRCID -> 273145 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8459 - 14851

05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	7	1	749	3	Y	139	148	1				129
							3	4	153	9								
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								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	452	1	9510	3	Y	225	232	1			151
							2	4	248	9							
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							

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
05	2294	X	2288	-0-	-6	-0-	86	1	1848	3	Y	309	318	0			4
							14	4	340	9							
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							

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
05	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	118	1	2524	3	Y	468	489	0			7
							19	4	515	9							
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							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 273172 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8648 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	63	1	1334	3	Y	251	262	0			4
							10	4	276	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 273177 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8861 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2329	X	2329	-0-		-0-	-0-	87	1	1864	3	Y	331	346	0			5
								14	4	364	9							
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							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273179 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8245 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	2454	-0-		-150	-0-	94	1	2004	3	Y	310	338	0			-0-
								15	4	341	9							
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							

STUMBERG RANCH WELL #: 37H RRCID -> 273186 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7907 - 12152

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
05	3251	X	3251	-0-		-0-	-0-	315	1	2362	3	Y	516	561	0			51
								6	4	568	9							
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							

LLOYD BRISCOE WELL #: 1H RRCID -> 273187 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5953 - 10147

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
05	5239	X	5239	-0-		-0-	-0-	437	1	4735	3	Y	59					171
								2	4	65	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
05	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	236	1	2557	3	Y	44					115
							1	4	48	9							
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							

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
05	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	320	1	3457	3	Y	76					154
							1	4	84	9							
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							

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
05	2294	N	1343	-0-	-951	-0-	59	1	1206	3	Y	71	76	0			15
							78	9									
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									

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
05	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	263	1	5370	3	Y	541	549	0			51
							595	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
05	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	175	1	3579	3	Y	539	544	0			48
							593	9									
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									

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
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	44	1	1016	3	Y	213	223	0			247
							234	9									
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									

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
05	37303	X	6716	-0-	-30587	-0-	287	1	6165	3	Y	237	256	1			24
							3	4	261	9							
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							

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
05	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	112	1	2605	3	Y	223	235	0			615
							245	9									
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	55	1	1276	3	Y	208	217	0			257
							229	9									
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							

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
05	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	347	1	1866	3	Y	363	369	0			59
							399	9									
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							

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
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	64	1	1364	3	Y	325	341	0			6
							10	4	358	9							
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							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 273345 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8625 - 13519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	65	1	1389	3	Y	264	277	0			1
							11	4	290	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 273347 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8715 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	X	1908	-0-	-324	-0-	68	1	1448	3	Y	346	364	0			2
							11	4	381	9							
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							

FOGMT WELL #: 33SP RRCID -> 273351 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6879 - 14113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	X	309	-0-	-931	-0-	19	1	262	3	Y	25	31	0			24
							28	9									
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									

FOGMT WELL #: 34SP RRCID -> 273449 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6718 - 13994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	1528	-0-	-5726	-0-	101	1	1350	3	Y	70	77	0			53
							77	9									
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-

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
05	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	17	1	3493	3	Y	220	241	0			10
							242	9									
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	3472	X	2587	-0-	-885	-0-	109	1	2064	3	Y	376	385	0			14
							414	9									
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							

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
05	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	389	1	8179	3	Y	183	199	1			154
							2	4	201	9							
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							

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
05	11997	X	9571	-0-	-2426	-0-	424	1	8912	3	Y	212	236	1			231
							2	4	233	9							
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							

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
05	7719	X	7195	-0-	-524	-0-	317	1	6690	3	Y	169	192	1			133
							2	4	186	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	14663	X	12740	-0-	-1923	-0-	574	1	12075	3	Y	80	89	1			193
							3	4	88	9							
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							

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
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	31	1	577	3	Y	68	69	0			2
							75	9									
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									

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
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	36	1	775	3	Y	517	531	0			11
							6	4	569	9							
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							

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
05	2635	X	2296	-0-	-339	-0-	75	1	1592	3	Y	561	586	0			5
							12	4	617	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	51	1	1078	3	Y	608	619	0			6
							8	4	669	9							
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							

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
05	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	88	1	1881	3	Y	616	641	0			9
							14	4	678	9							
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							

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
05	8959	X	7242	-0-	-1717	-0-	318	1	6710	3	Y	193	207	1			214
							2	4	212	9							
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							

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
05	8184	X	8028	-0-	-156	-0-	33	1	6745	3	Y	1136	1285	0			91
							1250	9									
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	7037	X	5223	-0-	-1814	-0-	23	1	4617	3	Y	530	590	0			38
							583	9									
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							

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
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	38	1	813	3	Y	355	379	0			4
							6	4	391	9							
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							

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
05	5859	X	5032	-0-	-827	-0-	225	1	4242	3	Y	514	524	0			20
							565	9									
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							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 62H RRCID -> 273629 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 8015 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	309	1	5848	3	Y	513	520	0			14
							1	4	564	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 64H RRCID -> 273630 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7922 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	5585	-0-	-274	-0-	253	1	4788	3	Y	494	500	0			12
							1	4	543	9							
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							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 65H RRCID -> 273639 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8209 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	5039	-0-	-696	-0-	225	1	4249	3	Y	514	526	0			18
							565	9									
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							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 273657 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8844 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	94	1	2002	3	Y	676	711	0			5
							15	4	744	9							
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							

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
05	10385	X	10022	-0-	-363	-0-	433	1	9334	3	Y	232	265	1			69
							255	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	12369	X	8806	-0-	-3563	-0-	378	1	8164	3	Y	240	271	1			65
							264	9									
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									

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
05	13113	X	12446	-0-	-667	-0-	541	1	11679	3	Y	205	232	1			66
							226	9									
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									

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
05	15128	X	14417	-0-	-711	-0-	624	1	13455	3	Y	307	347	1			78
							338	9									
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									

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
05	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	20	1	4057	3	Y	418	463	0			32
							460	9									
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	33	1	6834	3	Y	415	463	0			30
							457	9									
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							

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
05	2635	X	690	-0-	-1945	-0-	3	1	631	3	Y	51	74	0			5
							56	9									
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							

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
05	3286	X	3207	-0-	-79	-0-	142	1	2691	3	Y	340	348	0			12
							374	9									
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							

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
05	5518	X	5193	-0-	-325	-0-	234	1	4430	3	Y	480	491	0			25
							1	4	528	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	205	1	3864	3	Y	475	486	0			17
							523	9									
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							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 58H RRCID -> 273827 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7876 - 13767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	5324	-0-	-659	-0-	244	1	4625	3	Y	413	418	0			12
							1	4	454	9							
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							

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
05	3100	N	3691	-0-	591	1034	16	1	3342	3	Y	303	338	0			21
							333	9									
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							

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
05	4092	X	3782	-0-	-310	-0-	17	1	3480	3	Y	259	292	0			20
							285	9									
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	6	1	1330	3	Y	119	149	0			12
							131	9									
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							

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
05	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	19	1	3907	3	Y	291	312	0			16
							320	9									
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							

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
05	6138	X	5128	-0-	-1010	-0-	23	1	4757	3	Y	316	358	0			24
							348	9									
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							

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
05	10230	X	7098	-0-	-3132	-0-	32	1	6493	3	Y	521	583	0			37
							573	9									
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	5301	X	5123	-0-	-178	-0-	23	1	4708	3	Y	356	403	0			29
							392	9									
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							

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
05	22246	X	22246	-0-	-0-	-0-	1184	1	20620	3	Y	401	424	1			48
							1	4	441	9							
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									

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
05	6076	X	3694	-0-	-2382	-0-	49	1	3315	3	Y	300	299	0	1	1	5
							330	9									
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									

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
05	3410	X	46	-0-	-3364	-0-	1	1	37	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-					12
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									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	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

05	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	15	1	2971	3	Y	203	229	0			18
							223	9									
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							

FOGMT WELL #: 35SP RRCID -> 273992 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 6750 - 13458

05	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	609	1	8154	3	Y	403	403	0			69
							443	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	2542	N	2090	-0-	-452	-0-	9	1	1895	3	Y	169	194	0			16
							186	9									
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							

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
05	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	50	1	8209	3	Y	528	622	0			90
							14	4	581	9							
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							

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	24	1	4802	3	Y	325	358	0			25
							358	9									
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	251	1	1911	3	Y	213	235	0			32
							66	4	234	9							
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							

WORTHEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 274025 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9544 - 15458

05	23052	X	23052	-0-	-0-	-0-	1220	1	21241	3	Y	536	538	1			63
							1	4	590	9							
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-

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 274028 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7772 - 11706

05	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	45	1	7513	3	Y	503	596	0			84
							13	4	553	9							
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							

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 274034 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7847 - 11781

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274063 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8107 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	3602	-0-	-2660	-0-	20	1	3394	3	Y	165	218	0			32
							6	4	182	9							
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							

FOGMT WELL #: 36SP RRCID -> 274077 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6742 - 12880

05	1798	X	1005	-0-	-793	-0-	61	1	821	3	Y	112	114	0			23
							123	9									
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									

FOGMT WELL #: 37SP RRCID -> 274078 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6967 - 13208

05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	159	1	2125	3	Y	325	315	0			57
							358	9									
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									

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274091 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8242 - 12115

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-

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
05	5952	X	5675	-0-	-277	-0-	486	1	4694	3	Y	379	388	0			38
							78	4	417	9							
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							

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
05	2387	N	2253	-0-	-134	-0-	10	1	2070	3	Y	157	175	0			16
							173	9									
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							

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
05	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	85	1	5581	3	Y	820	810	0			226
							3	4	902	9							
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							

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
05	6448	X	3436	-0-	-3012	-0-	43	1	2857	3	Y	485	506	0			139
							2	4	534	9							
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							

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. (I) GAS 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	5921	X	4583	-0-	-1338	-0-	58	1	3834	3	Y	626	595	0			167
							2	4	689	9							
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							

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 274119 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8354 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	67	1	4447	3	Y	522	492	0			136
							3	4	574	9							
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							

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 274123 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8428 - 13217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	62	1	4074	3	Y	302	317	0			80
							2	4	332	9							
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							

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 274130 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8745 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	98	1	6435	3	Y	813	788	0			222
							4	4	894	9							
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							

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
05	7967	X	7392	-0-	-575	-0-	41	1	6969	3	Y	346	376	0			49
							1	4	381	9							
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									

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
05	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	91	1	7001	3	Y	959	1001	0			174
							6	4	1055	9							
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							

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
05	15540	X	15540	-0-	-0-	-0-	819	1	14246	3	Y	432	454	1			47
							475	9									
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									

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
05	4185	X	3306	-0-	-879	-0-	148	1	2553	3	Y	548	565	0			26
							2	4	603	9							
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							

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
05	16709	X	16126	-0-	-583	-0-	853	1	14840	3	Y	394	414	1			42
							433	9									
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									

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
05	20415	X	20415	-0-	-0-	-0-	1072	1	18644	3	Y	635	672	1			67
							699	9									
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									

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
05	17577	X	17334	-0-	-243	-0-	923	1	16055	3	Y	324	327	1			32
							356	9									
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									

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
05	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	25	1	4192	3	Y	183	211	0			25
							7	4	201	9							
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							

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
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-

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 274310 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8050 - 11955

05	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	28	1	4648	3	Y	299	358	0			50
							8	4	329	9							
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							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 274413 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8912 - 13798

05	5859	X	4775	-0-	-1084	-0-	326	1	3348	3	Y	1001	1071	0			81
							1101	9									
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							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274419 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7769 - 12391

05	3534	X	3296	-0-	-238	-0-	247	1	2389	3	Y	564	577	0			51
							40	4	620	9							
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							

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	(I) 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	4526	X	3936	-0-		-590	-0-	284	1	2915	3	Y	670	713	0			52
								737	9									
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							

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	(I) 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	3203	X	3203	-0-		-0-	-0-	18	1	2904	3	Y	251	304	0			41
								5	4	276	9							
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							

FOGMT WELL #: 32SP RRCID -> 274466 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6770 - 14463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	8449	X	8449	-0-		-0-	-0-	546	1	7318	3	Y	532	527	0			86
								585	9									
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									

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	(I) 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	5921	X	5026	-0-		-895	-0-	56	1	4351	3	Y	559	596	0			108
								4	4	615	9							
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							

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
05	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	387	1	5182	3	Y	775	787	0			191
							853	9									
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									

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
05	19322	X	19322	-0-	-0-	-0-	1026	1	17846	3	Y	409	435	1			38
							450	9									
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									

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
05	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	258	1	3452	3	Y	269	273	0			76
							296	9									
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									

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
05	4464	X	350	-0-	-4114	-0-	28	1	280	3	Y	34	34	0			2
							5	4	37	9							
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-

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
05	10478	X	5985	-0-	-4493	-0-	388	1	5194	3	Y	366	372	0			91
							403	9									
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									

FOGMT WELL #: 31SP RRCID -> 274707 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 7248 - 14145

05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	3	0			14
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-

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274720 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7610 - 12260

05	7099	X	6127	-0-	-972	-0-	514	1	4972	3	Y	507	507	0			39
							83	4	558	9							
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							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274728 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7913 - 12637

05	1023	X	382	-0-	-641	-0-	5	1	341	3	Y	33	33	0			-0-
							36	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12648	X	12157	-0-	-491	-0-	574	1	11304	3	Y	254	271	1			222
							279	9									
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									

BEINHORN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 274958 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 9088 - 15486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7843	X	7714	-0-	-129	-0-	186	1	6813	3	Y	650	714	0			56
							715	9									
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									

WORTHEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 274960 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9162 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13826	X	13246	-0-	-580	-0-	698	1	12148	3	Y	364	396	1			35
							400	9									
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									

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274961 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7691 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	877	-0-	-4269	-0-	11	1	754	3	Y	102	102	0			7
							112	9									
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									

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
05	14508	X	12699	-0-	-1809	-0-	669	1	11644	3	Y	351	378	1			36
							386	9									
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									

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
05	13516	X	12058	-0-	-1458	-0-	633	1	11012	3	Y	375	399	1			40
							413	9									
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									

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
05	2697	X	234	-0-	-2463	-0-	3	1	196	3	Y	32	32	0			7
							35	9									
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									

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
05	18598	X	18598	-0-	-0-	-0-	982	1	17095	3	Y	474	506	1			53
							521	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-					-0-
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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	88	1	3241	3	Y	229	248	0			13
							252	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	5100	-0-	-325	-0-	230	1	3670	3	Y	1078	1148	0			159
							14	4	1186	9							
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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	273	1	4361	3	Y	741	769	0			85
							17	4	815	9							
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							

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. (I) GAS 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	4991	X	4938	-0-	-53	-0-	250	1	4003	3	Y	608	620	0			58
							16	4	669	9							
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							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 275064 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7200 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	143	1	2284	3	Y	446	454	0			36
							9	4	491	9							
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							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 275069 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7254 - 14359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	212	1	3372	3	Y	803	823	0			78
							13	4	883	9							
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							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 275072 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7189 - 14032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	4396	-0-	-750	-0-	228	1	3633	3	Y	474	493	0			54
							14	4	521	9							
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3348	X	3131	-0-	-217	-0-	57	1	2635	3	Y	399	442	0			50
							439	9									
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									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 275089 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7846 - 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
05	6603	X	5647	-0-	-956	-0-	302	1	4819	3	Y	461	478	0			56
							19	4	507	9							
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							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275101 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6979 - 13953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	4080	-0-	-198	-0-	214	1	3412	3	Y	401	414	0			49
							13	4	441	9							
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							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275103 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6944 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	277	1	4415	3	Y	305	316	0			38
							17	4	336	9							
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	904	X	904	-0-	-0-	-0-	32	1	518	3	Y	320	333	0			39
							2	4	352	9							
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							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275220 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7580 - 11903

05	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	98	1	6606	3	Y	420	419	0	1	1	4
							462	9									
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									

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275221 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7007 - 11934

05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	30	1	1408	3	Y	255	276	0			26
							281	9									
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									

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275246 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7223 - 11805

05	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	42	1	2825	3	Y	220	220	0			2
							242	9									
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									

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
05	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-	34	0			-0-
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							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275306 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7120 - 14202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3625	-0-	-312	-0-	55	1	3110	3	Y	417	430	0			47
							1	4	459	9							
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							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 31HR RRCID -> 275307 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7106 - 14128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12066	X	12066	-0-	-0-	-0-	190	1	10550	3	Y	1204	1211	0			80
							2	4	1324	9							
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							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275317 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7312 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	96	1	5311	3	Y	827	845	0			91
							1	4	910	9							
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							

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

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
05	3751	X	20	-0-		-3731		-0-		2	1	16	3	Y	2	2	0			19
										2	9									
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							

BEINHORN RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275386 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8842 - 12377

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
05	3410	X	2997	-0-		-413		-0-		76	1	2791	3	Y	118	137	0			16
										130	9									
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									

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275387 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7170 - 12101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
05	2480	X	1573	-0-		-907		-0-		28	1	1310	3	Y	214	233	0			33
										235	9									
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									

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275473 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7406 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
05	5580	X	4348	-0-		-1232		-0-		61	1	4075	3	Y	193	192	0			16
										212	9									
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									

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
05	2790	X	12	-0-	-2778	-0-	9	3	3	9	Y	3	3	0		1
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						

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
05	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	152	1	8481	3	Y	1157	1162	0		86
							2	4	1273	9						
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						

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
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-	57	0		-0-
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						

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
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	60	3	Y	10	12	0		2
							11	9								
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								

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5121	X	5121	-0-		-0-	-0-	74	1	4111	3	Y	850	858	0			67
								1	4	935	9							
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							

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275650 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7116 - 12104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2802	N	1121	-0-		-1681	-0-	20	1	924	3	Y	161	180	0			15
								177	9									
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									

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275661 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7478 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6231	X	148	-0-		-6083	-0-	13	1	121	3	Y	11	11	0			-0-
								2	4	12	9							
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							

BEINHORN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275668 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3844	X	3778	-0-		-66	-0-	91	1	3342	3	Y	314	345	0			23
								345	9									
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									

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. (I) GAS 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	4650	X	4348	-0-	-302	-0-	107	1	3905	3	Y	305	335	0			25
							336	9									
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									

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. (I) GAS 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	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	38	1	5727	3	Y	405	430	0			61
							7	4	446	9							
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									

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. (I) GAS 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	2976	X	2344	-0-	-632	-0-	15	1	2181	3	Y	133	141	0			14
							2	4	146	9							
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									

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. (I) GAS 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	4619	X	4606	-0-	-13	-0-	28	1	4164	3	Y	372	402	0			57
							5	4	409	9							
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	N	1569	-0-	-229	-0-	28	1	1298	3	Y	221	229	0			21
							243	9									
06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	41	1	1848	3	Y	247	239	0			29
							272	9									
07	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	46	1	2372	3	Y	314	317	0			26
							345	9									
08	3100	N	3337	-0-	237	237	65	1	2946	3	Y	296	300	0			22
							326	9									
09	3000	N	3278	-0-	278	515	288	1	2305	2	Y	623	610	0	8	7	27
							685	9									
10	2943	N	2428	-0-	-515	-0-	210	1	1746	2	Y	429	442	0			14
							472	9									

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275803 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7171 - 12101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	765	-0-	-382	-0-	13	1	609	3	Y	130	147	0			16
							143	9									
06	1320	N	949	-0-	-371	-0-	18	1	802	3	Y	117	115	0			18
							129	9									
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	14	1	707	3	Y	137	139	0			16
							151	9									
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	22	1	1013	3	Y	117	121	0			12
							129	9									
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	130	1	1038	2	Y	70	72	0	7	7	3
							77	9									
10	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	213	1	1767	2	Y	109	108	0			4
							120	9									

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275806 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7270 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	56	1	2618	3	Y	442	478	0			48
							486	9									
06	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	56	1	2524	3	Y	325	321	0			52
							358	9									
07	2976	X	2936	-0-	-40	-0-	48	1	2467	3	Y	383	389	0			46
							421	9									
08	3162	X	3045	-0-	-117	-0-	57	1	2580	3	Y	371	378	0			39
							408	9									
09	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	349	1	2792	2	Y	271	275	0	23	7	12
							298	9									
10	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	426	1	3538	2	Y	311	313	0			10
							342	9									

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275807 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7532 - 12362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	1842	-0-	-1382	-0-	32	1	1465	3	Y	314	355	0			41
							345	9									
06	3120	X	1630	-0-	-1490	-0-	29	1	1304	3	Y	270	265	0			46
							297	9									
07	2387	X	1915	-0-	-472	-0-	29	1	1508	3	Y	344	348	0			42
							378	9									
08	2387	X	1968	-0-	-419	-0-	35	1	1603	3	Y	300	309	0			33
							330	9									
09	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	236	1	1892	2	Y	187	193	0	19	7	8
							206	9									
10	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	204	1	1694	2	Y	161	164	0			5
							177	9									

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. GAS	(I) 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	3565	X	2492	-0-		-1073	-0-	102	1	1666	3	Y	657	686	0			24
								1	4	723	9							
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									

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. GAS	(I) 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	6907	X	6907	-0-		-0-	-0-	318	1	5149	3	Y	1307	1316	0			46
								2	4	1438	9							
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									

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. GAS	(I) 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	4123	X	3395	-0-		-728	-0-	259	1	2661	3	Y	432	470	0			35
								475	9									
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							

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. GAS	(I) 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	3317	X	2568	-0-		-749	-0-	193	1	1977	3	Y	362	381	0			23
								398	9									
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							

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
05	3410	X	3035	-0-		-375	-0-	23	1	2908	3	Y	91	102	0			51
								4	4	100	9							
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							

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
05	4216	X	3613	-0-		-603	-0-	27	1	3438	3	Y	130	143	0			72
								5	4	143	9							
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							

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
05	3627	X	2721	-0-		-906	-0-	21	1	2575	3	Y	111	125	0			61
								3	4	122	9							
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							

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
05	3999	X	3876	-0-		-123	-0-	29	1	3677	3	Y	149	164	0			80
								6	4	164	9							
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							

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
05	3255	X	3068	-0-	-187	-0-	438	1	2352	3	Y	253	268	0			53
							278	9									
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									

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
05	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	120	1	2976	3	Y	274	277	0			20
							2	4	301	9							
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							

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
05	4185	X	1359	-0-	-2826	-0-	63	1	1019	3	Y	252	287	0			10
							277	9									
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									

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
05	3193	X	2968	-0-	-225	-0-	23	1	2847	3	Y	85	93	0			39
							4	4	94	9							
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							

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
05	527	X	527	-0-	-0-	-0-	16	1	391	3	Y	109	125	0			8
							120	9									
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							

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
05	4433	X	3853	-0-	-580	-0-	298	1	3053	3	Y	456	483	0			34
							502	9									
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							

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
05	4061	X	2007	-0-	-2054	-0-	146	1	1499	3	Y	329	378	0			26
							362	9									
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							

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
05	2697	X	2122	-0-	-575	-0-	160	1	1641	3	Y	292	320	0			23
							321	9									
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							

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. GAS	(I) 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	3441	X	2921	-0-		-520	-0-	124	1	2148	3	Y	588	626	0			30
								2	4	647	9							
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							

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. GAS	(I) 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	2897	X	2897	-0-		-0-	-0-	204	1	2092	3	Y	546	558	0			39
								601	9									
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							

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. GAS	(I) 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	4247	X	3993	-0-		-254	-0-	178	1	2877	3	Y	852	846	0			30
								1	4	937	9							
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									

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. GAS	(I) 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	6138	X	5558	-0-		-580	-0-	247	1	4016	3	Y	1175	1193	0			43
								2	4	1293	9							
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									

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	29	1	4848	3	Y	153	138	0			39
							1	4	168	9							
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									

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	5799	-0-	-401	-0-	32	1	5644	3	Y	109	105	0			24
							3	4	120	9							
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									

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	1698	-0-	-1805	-0-	10	1	1635	3	Y	48	58	0			14
							53	9									
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									

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	28	1	4723	3	Y	123	113	0			32
							1	4	135	9							
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									

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
05	5270	X	4591	-0-	-679	-0-	28	1	4143	3	Y	377	405	0			61
							5	4	415	9							
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									

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
05	3720	X	3426	-0-	-294	-0-	20	1	3292	3	Y	103	97	0			24
							1	4	113	9							
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									

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
05	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	37	1	5444	3	Y	557	596	0			81
							6	4	613	9							
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									

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
05	11749	X	11164	-0-	-585	-0-	265	1	9725	3	Y	1067	1161	0			81
							1174	9									
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									

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
05	9889	X	9669	-0-	-220	-0-	234	1	8558	3	Y	797	874	0			69
							877	9									
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									

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
05	5797	X	5222	-0-	-575	-0-	32	1	4809	3	Y	341	368	0			49
							6	4	375	9							
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									

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
05	5828	X	4916	-0-	-912	-0-	31	1	4520	3	Y	327	358	0			48
							5	4	360	9							
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									

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
05	4836	X	4419	-0-	-417	-0-	27	1	4056	3	Y	301	321	0			45
							5	4	331	9							
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									

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11087	X	11087	-0-	-0-	-0-	127	1	9739	3	Y	1103	1145	0			185
							8	4	1213	9							
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							

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	87	1	6713	3	Y	767	789	0			128
							6	4	844	9							
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							

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6851	X	6270	-0-	-581	-0-	72	1	5486	3	Y	644	662	0			102
							4	4	708	9							
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							

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	4933	-0-	-337	-0-	30	1	4423	3	Y	432	467	0			62
							5	4	475	9							
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									

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. (I) GAS 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	7192	X	6459	-0-	-733	-0-	72	1	5622	3	Y	691	710	0			113
							5	4	760	9							
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							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 41HR RRCID -> 276400 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8706 - 15213

05	7502	X	6902	-0-	-600	-0-	38	1	6467	3	Y	360	393	0			42
							1	4	396	9							
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									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 276402 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8681 - 15179

05	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	62	1	10427	3	Y	631	696	0			89
							1	4	694	9							
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									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 46HR RRCID -> 276403 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8858 - 15235

05	8587	X	8254	-0-	-333	-0-	45	1	7676	3	Y	484	525	0			52
							1	4	532	9							
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									

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. (I) GAS 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	8525	X	8329	-0-	-196	-0-	46	1	7790	3	Y	447	492	0			57
							1	4	492	9							
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									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 276405 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8920 - 15423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	6260	-0-	-126	-0-	36	1	5924	3	Y	273	300	0			43
							300	9									
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									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 276411 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8461 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8742	X	8575	-0-	-167	-0-	47	1	7946	3	Y	528	573	0			64
							1	4	581	9							
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									

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 276412 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8462 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6789	X	5731	-0-	-1058	-0-	36	1	5298	3	Y	355	389	0			49
							6	4	391	9							
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									

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
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-

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
05	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					-0-
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							

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
05	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	128	1	2071	3	Y	742	762	0			27
							1	4	816	9							
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									

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
05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	90	1	1475	3	Y	777	784	0			26
							1	4	855	9							
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3912	X	3912	-0-		-0-	-0-	174	1	2823	3	Y	831	849	0			29
								1	4	914	9							
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8315	X	8315	-0-		-0-	-0-	165	1	7440	3	Y	567	564	0			28
								86	4	624	9							
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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	4229	-0-		-483	-0-	26	1	3830	3	Y	335	346	0			40
								4	4	369	9							
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	5124	-0-		-487	-0-	123	1	4503	3	Y	453	491	0			30
								498	9									
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									

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
05	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	28	1	4226	3	Y	350	373	0			48
							5	4	385	9							
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									

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
05	3131	X	3105	-0-	-26	-0-	138	1	2239	3	Y	661	673	0			29
							1	4	727	9							
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									

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
05	5146	X	3017	-0-	-2129	-0-	135	1	2184	3	Y	634	640	0			23
							1	4	697	9							
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									

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
05	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	182	1	4626	3	Y	301	276	0			29
							40	4	331	9							
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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1897	-0-		-1203	3190	67	1	1680	3	Y	124	156	0			17
								14	4	136	9							
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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	6395	-0-		-270	-0-	90	1	5520	3	Y	714	781	0			122
								785	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7378	X	6196	-0-		-1182	-0-	116	1	5259	3	Y	691	688	0			33
								61	4	760	9							
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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	4038	-0-		-1356	-0-	145	1	3349	3	Y	485	487	0			12
								10	4	534	9							
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32687	X	4917	-0-	-27770	-0-	166	1	3853	3	Y	805	807	0			15
							12	4	886	9							
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							

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 276800 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6754 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	47	0			-0-
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							

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 276835 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6950 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	111	1	2817	3	Y	343	350	0			38
							24	4	377	9							
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							

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 276845 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6992 - 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
05	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	112	1	2832	3	Y	386	374	0			41
							24	4	425	9							
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	190	1	4722	3	Y	436	462	0			31
							3	4	480	9							
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-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 104H RRCID -> 276913 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8476 - 14963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10106	X	5291	-0-	-4815	-0-	253	1	4528	3	Y	464	472	0			13
							510	9									
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									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 107H RRCID -> 276919 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8353 - 16368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	230	1	4122	3	Y	723	741	0			21
							795	9									
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									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 82H RRCID -> 276924 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8010 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	4465	-0-	-1022	-0-	64	1	3903	3	Y	453	504	0			89
							498	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	1808	-0-	-1292	3371	66	1	1532	3	Y	186	188	0			2
							5	4	205	9							
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							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 103H RRCID -> 277020 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8634 - 14834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	348	1	6223	3	Y	858	867	0			25
							944	9									
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									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 117H RRCID -> 277081 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8477 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	256	1	4575	3	Y	740	754	0			21
							814	9									
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									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 116H RRCID -> 277083 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7721 - 13173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	151	1	4073	3	Y	904	899	0			32
							994	9									
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							

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
05	2906	N	1755	-0-	-1151	-0-	51	1	1382	3	Y	293	289	0			11
							322	9									
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							

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
05	2077	X	2014	-0-	-63	-0-	68	1	1582	3	Y	326	327	0			7
							5	4	359	9							
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-

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
05	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	75	1	3370	3	Y	519	517	0			19
							39	4	571	9							
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							

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
05	4526	X	2107	-0-	-2419	-0-	39	1	1749	3	Y	272	271	0			16
							20	4	299	9							
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							

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
05	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	134	1	6097	3	Y	671	668	0			29
							71	4	738	9							
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							

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
05	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	53	1	2415	3	Y	311	309	0			17
							28	4	342	9							
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							

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
05	8432	X	8335	-0-	-97	-0-	160	1	7246	3	Y	768	765	0			42
							84	4	845	9							
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							

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
05	2263	X	1828	-0-	-435	-0-	70	1	1631	3	Y	111	113	0			2
							5	4	122	9							
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							

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
05	4185	X	1938	-0-	-2247	-0-	69	1	1613	3	Y	228	228	0			3
							5	4	251	9							
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							

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
05	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	89	1	4042	3	Y	648	646	0			35
							47	4	713	9							
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							

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
05	5828	X	5738	-0-	-90	-0-	172	1	4645	3	Y	837	827	0			29
							921	9									
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							

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
05	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	272	1	7383	3	Y	535	534	0			16
							1	4	589	9							
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							

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
05	5952	X	3790	-0-	-2162	-0-	123	1	3334	3	Y	303	301	0			11
							333	9									
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							

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
05	3348	X	2900	-0-	-448	-0-	115	1	2664	3	Y	103	103	0			8
							8	4	113	9							
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							

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
05	5580	X	5442	-0-	-138	-0-	203	1	4698	3	Y	479	481	0			9
							14	4	527	9							
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							

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
05	3100	N	2659	-0-	-441	8854	89	1	2256	3	Y	284	312	0			10
							2	4	312	9							
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							

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. GAS	(I) 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	3100	X	3014	-0-		-86	-0-	102	1	2575	3	Y	286	293	0			27
								22	4	315	9							
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							

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. GAS	(I) 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	5115	X	4501	-0-		-614	-0-	205	1	3660	3	Y	578	594	0			17
								636	9									
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									

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. GAS	(I) 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	3229	X	3229	-0-		-0-	-0-	58	1	2621	3	Y	473	470	0			25
								30	4	520	9							
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							

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. GAS	(I) 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	4960	X	3651	-0-		-1309	-0-	116	1	3128	3	Y	370	368	0			14
								407	9									
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4743	X	3833	-0-	-910	-0-	64	1	2909	3	Y	751	747	0			32
							34	4	826	9							
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							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 100H RRCID -> 277263 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7654 - 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
05	4433	X	3346	-0-	-1087	-0-	121	1	2820	3	Y	360	360	0			7
							9	4	396	9							
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							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 101H RRCID -> 277271 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8041 - 14363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6448	X	5822	-0-	-626	-0-	213	1	4931	3	Y	603	607	0			13
							15	4	663	9							
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							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 71H RRCID -> 277278 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7881 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

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	(I) 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	2418	N	2313	-0-		-105	-0-	71	1	1810	3	Y	378	342	0			36
								16	4	416	9							
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							

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	(I) 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	5084	X	5017	-0-		-67	-0-	165	1	4449	3	Y	366	366	0			12
								403	9									
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							

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	(I) 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	4511	X	4511	-0-		-0-	-0-	81	1	3679	3	Y	644	641	0			29
								43	4	708	9							
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							

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	(I) 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	5620	X	5620	-0-		-0-	-0-	102	1	4620	3	Y	767	763	0			44
								54	4	844	9							
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							

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
05	3813	X	3384	-0-	-429	-0-	60	1	2736	3	Y	505	503	0			28
							32	4	556	9							
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							

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
05	1767	X	439	-0-	-1328	-0-	4	1	183	3	Y	227	227	0			29
							2	4	250	9							
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							

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
05	5332	X	5112	-0-	-220	-0-	92	1	4147	3	Y	750	747	0			37
							48	4	825	9							
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							

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
05	16315	X	3405	-0-	-12910	-0-	115	1	2670	3	Y	556	564	0			11
							8	4	612	9							
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							

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
05	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	255	1	3179	3	Y	522	539	0			42
							2	4	574	9							
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									

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
05	3720	X	3467	-0-	-253	-0-	62	1	2815	3	Y	506	503	0			23
							33	4	557	9							
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							

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
05	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	125	1	5643	3	Y	746	742	0			33
							65	4	821	9							
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							

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
05	5394	X	3208	-0-	-2186	-0-	57	1	2578	3	Y	494	491	0			30
							30	4	543	9							
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							

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
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	256	1	1514	3	Y	226	226	0			32
							1	4	249	9							
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

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
05	7248	X	1849	-0-	-5399	-0-	37	1	1654	3	Y	126	125	0			3
							19	4	139	9							
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							

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
05	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	350	1	4366	3	Y	236	247	0			21
							3	4	260	9							
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									

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
05	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	369	1	4610	3	Y	148	156	0			13
							3	4	163	9							
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									

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
05	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	170	1	3940	3	Y	549	552	0			11
							12	4	604	9							
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							

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
05	2790	X	2332	-0-	-458	-0-	89	1	2059	3	Y	167	178	0			17
							184	9									
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							

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
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	224	1	1556	3	Y	149	153	0			26
							2	4	164	9							
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									

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
05	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	61	1	2144	3	Y	94	106	0			9
							103	9									
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

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
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	105	1	731	3	Y	114	136	0			22
							1	4	125	9							
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									

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
05	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	379	1	4734	3	Y	221	234	0			16
							3	4	243	9							
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									

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
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	92	1	1156	3	Y	195	181	0			14
							1	4	215	9							
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									

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
05	3410	X	1328	-0-	-2082	-0-	52	1	1213	3	Y	57	64	0			10
							63	9									
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							

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
05	5890	X	4165	-0-	-1725	-0-	155	1	3613	3	Y	360	379	0			25
							1	4	396	9							
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							

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
05	5518	X	4356	-0-	-1162	-0-	169	1	3937	3	Y	226	237	0			16
							1	4	249	9							
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							

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
05	5611	X	4511	-0-	-1100	-0-	172	1	4012	3	Y	296	309	0			16
							1	4	326	9							
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							

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
05	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	89	1	2252	3	Y	210	223	0			4
							2	4	231	9							
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3410	X	1561	-0-		-1849	-0-	53	1	1340	3	Y	152	168	0			8
								1	4	167	9							
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							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277695 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 9389 - 15040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5674	X	5674	-0-		-0-	-0-	176	1	4463	3	Y	938	1008	0			28
								3	4	1032	9							
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							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 277696 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8640 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5735	X	4956	-0-		-779	-0-	117	1	4273	3	Y	506	583	0			46
								9	4	557	9							
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							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 9H RRCID -> 277697 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8325 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3379	X	3155	-0-		-224	-0-	79	1	2865	3	Y	186	215	0			15
								6	4	205	9							
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							

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
05	3808	X	3808	-0-		-0-	-0-	123	1	3101	3	Y	529	575	0			13
								2	4	582	9							
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							

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
05	1070	N	1070	-0-		-0-	-0-	32	1	833	3	Y	175	182	0			46
								12	4	193	9							
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							

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
05	2852	X	2688	-0-		-164	-0-	89	1	2302	3	Y	240	253	0			68
								33	4	264	9							
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							

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
05	1085	N	815	-0-		-270	-0-	25	1	649	3	Y	120	114	0			24
								9	4	132	9							
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							

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
05	5177	X	4474	-0-	-703	-0-	108	1	3965	3	Y	356	412	0			37
							9	4	392	9							
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							

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
05	4712	X	4422	-0-	-290	-0-	103	1	3775	3	Y	487	557	0			39
							8	4	536	9							
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-

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
05	4309	X	3922	-0-	-387	-0-	94	1	3461	3	Y	326	373	0			32
							8	4	359	9							
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							

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
05	3782	X	3562	-0-	-220	-0-	87	1	3165	3	Y	276	313	0			24
							6	4	304	9							
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	141	1	5167	3	Y	546	615	0			46
							11	4	601	9							
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							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 277764 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8754 - 12825

05	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	64	1	2298	3	Y	176	203	0			14
							4	4	194	9							
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-

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 277766 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8320 - 13083

05	4588	X	3889	-0-	-699	-0-	92	1	3403	3	Y	351	402	0			27
							8	4	386	9							
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							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 277771 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8323 - 13237

05	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	86	1	3114	3	Y	281	306	0			17
							6	4	309	9							
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	181	1	4909	3	Y	525	522	0			21
							1	4	578	9							
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							

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
05	3100	N	3540	-0-	440	646	462	1	2692	3	Y	351	394	0			41
							386	9									
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							

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
05	1457	N	1271	-0-	-186	-0-	18	1	1019	3	Y	207	227	1			46
							6	4	228	9							
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							

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
05	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	96	1	2235	3	Y	229	242	0			16
							252	9									
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	6789	X	6638	-0-	-151	-0-	238	1	5548	3	Y	774	807	0			49
							1	4	851	9							
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							

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
05	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	142	1	3309	3	Y	283	292	0			14
							1	4	311	9							
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							

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
05	3317	X	3306	-0-	-11	-0-	119	1	2766	3	Y	383	391	0			18
							421	9									
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							

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
05	3100	N	3155	-0-	55	55	121	1	2812	3	Y	202	205	0			15
							222	9									
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	2573	X	1142	-0-	-1431	-0-	37	1	954	3	Y	125	149	0			38
							13	4	138	9							
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							

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277832 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6692 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5239	X	3133	-0-	-2106	-0-	101	1	2615	3	Y	345	360	0			88
							37	4	380	9							
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							

DIAMOND H STATE WELL #: 12H RRCID -> 277840 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8043 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	80	1	1435	3	Y	372	371	0			8
							10	4	409	9							
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									

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277859 COMPL. DATE 12/21/2022 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6680 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	54	1	1377	3	Y	157	156	0			34
							19	4	173	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277860 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6701 - 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
05	1333	N	873	-0-	-460	-0-	28	1	713	3	Y	111	111	0			31
							10	4	122	9							
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							

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277861 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6855 - 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
05	496	N	180	-0-	-316	-0-	5	1	138	3	Y	32	43	0			9
							2	4	35	9							
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							

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277866 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6981 - 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
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	29	1	761	3	Y	174	196	0			49
							11	4	191	9							
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							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 113H RRCID -> 277914 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8004 - 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
05	3348	X	1804	-0-	-1544	-0-	70	1	1622	3	Y	102	109	0			6
							112	9									
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277922 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7542 - 12496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	63	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
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-

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. (I) GAS 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	1798	X	1537	-0-	-261	-0-	19	1	1276	3	Y	220	219	0			1
							242	9									
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									

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. (I) GAS 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	2635	X	827	-0-	-1808	-0-	10	1	655	3	Y	147	146	0			2
							162	9									
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-

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. (I) GAS 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	3472	X	3141	-0-	-331	-0-	37	1	2493	3	Y	555	552	0	1	1	2
							611	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. (I) GAS 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	3441	X	2923	-0-	-518	-0-	110	1	2565	3	Y	225	231	0			17
							248	9									
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							

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
05	8122	X	5747	-0-	-2375	-0-	228	1	5325	3	Y	175	191	0			24
							1	4	193	9							
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							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 130H RRCID -> 277973 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 7383 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	231	1	5391	3	Y	435	455	0			37
							1	4	479	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 130H RRCID -> 277976 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8214 - 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
05	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	129	1	2983	3	Y	253	264	0			17
							278	9									
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							

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
05	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	109	1	2530	3	Y	173	183	0			14
							190	9									
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							

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
05	4526	X	3605	-0-	-921	-0-	127	1	2953	3	Y	477	500	0			36
							525	9									
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							

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
05	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	212	1	2835	3	Y	332	330	0			68
							365	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	77	1	1790	3	Y	158	158	0			5
							174	9									
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							

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
05	1984	X	623	-0-	-1361	-0-	7	1	455	3	Y	146	145	0			8
							161	9									
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									

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
05	3348	X	2880	-0-	-468	-0-	107	1	1851	3	Y	836	810	0			37
							2	4	920	9							
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							

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
05	3100	N	3800	-0-	700	707	89	1	3120	3	Y	537	564	0			53
							591	9									
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
05	2945	X	1930	-0-	-1015	-0-	74	1	1709	3	Y	134	144	0			14
							147	9									
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							

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
05	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	78	1	2120	3	Y	231	229	0			6
							254	9									
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							

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
05	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	174	1	4746	3	Y	429	424	0			13
							1	4	472	9							
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							

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
05	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	451	1	5635	3	Y	686	715	0			49
							4	4	755	9							
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	124	1	3354	3	Y	425	421	0			12
							468	9									
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							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 278046 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7480 - 13927

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278047 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7494 - 15266

05	3937	X	2055	-0-	-1882	-0-	21	1	519	3	Y	1377	1401	0			20
							1515	9									
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							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278048 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7463 - 13062

05	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	120	1	3046	3	Y	469	515	0			24
							2	4	516	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS	(I) 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	4092	X	3665	-0-		-427	-0-	112	1	2838	3	Y	648	706	0			23
								2	4	713	9							
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							

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. GAS	(I) 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	7341	X	7341	-0-		-0-	-0-	237	1	6450	3	Y	594	589	0			18
								1	4	653	9							
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							

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. GAS	(I) 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	2077	X	1598	-0-		-479	-0-	46	1	1251	3	Y	274	272	0			7
								301	9									
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							

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. GAS	(I) 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	1241	X	1241	-0-		-0-	-0-	47	1	1182	3	Y	10	10	0			-0-
								1	4	11	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS	(I) 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	1093	N	1093	-0-		-0-	-0-	32	1	832	3	Y	207	227	0			7
								1	4	228	9							
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							

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. GAS	(I) 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	4774	X	2463	-0-		-2311	-0-	90	1	2078	3	Y	268	288	0			28
								295	9									
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							

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. GAS	(I) 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	1367	N	1367	-0-		-0-	-0-	91	1	1137	3	Y	125	125	0			9
								1	4	138	9							
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-

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. GAS	(I) 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	6435	X	6435	-0-		-0-	-0-	196	1	4942	3	Y	1176	1285	0			42
								3	4	1294	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	3038	X	608	-0-	-2430	-0-	16	1	567	3	Y	23	72	0			7
							25	9									
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

FOGMT UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278103 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6682 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	412	1	2859	3	Y	135	176	0			29
							4	4	149	9							
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									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 278111 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8461 - 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
05	4309	X	3901	-0-	-408	-0-	95	1	3480	3	Y	289	333	0			26
							8	4	318	9							
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							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 134H RRCID -> 278127 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7919 - 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
05	2604	N	2028	-0-	-576	-0-	77	1	1784	3	Y	152	157	0			8
							167	9									
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 132H RRCID -> 278128 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7890 - 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
05	1395	N	360	-0-	-1035	-0-	12	1	287	3	Y	55	60	0			7
							61	9									
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									

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278129 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7243 - 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
05	744	N	513	-0-	-231	-0-	6	1	375	3	Y	120	120	0			10
							132	9									
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									

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278130 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7503 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2666	X	2322	-0-	-344	-0-	25	1	1702	3	Y	541	539	0	1	1	2
							595	9									
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									

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278181 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7245 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	X	840	-0-	-0-	-0-	9	1	627	3	Y	185	184	0			5
							204	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 84H RRCID -> 278219 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7705 - 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
05	5425	X	5171	-0-	-254	-0-	348	1	4348	3	Y	429	449	0			37
							3	4	472	9							
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									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 87H RRCID -> 278220 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7923 - 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
05	2635	X	959	-0-	-1676	-0-	69	1	872	3	Y	15	18	0			8
							1	4	17	9							
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									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 86H RRCID -> 278222 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8086 - 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
05	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	273	1	3405	3	Y	131	135	0			9
							2	4	144	9							
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									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 92H RRCID -> 278232 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7812 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	4489	-0-	-99	-0-	301	1	3769	3	Y	378	392	0			38
							3	4	416	9							
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 135H RRCID -> 278279 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7972 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	99	1	2291	3	Y	231	243	0			20
							254	9									
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							

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
05	4557	X	4183	-0-	-374	-0-	334	1	3391	3	Y	399	383	0			45
							19	4	439	9							
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							

LA BANDERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278313 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 7136 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 278320 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8200 - 12807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	264	1	2685	3	Y	558	540	0			58
							15	4	614	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 278381 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8076 - 13908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3689	X	3633	-0-		-56	-0-	270	1	2751	3	Y	542	526	0			48
								16	4	596	9							
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							

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. GAS	(I) 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	1519	N	853	-0-		-666	-0-	9	1	634	3	Y	191	190	0			10
								210	9									
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									

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. GAS	(I) 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	2325	X	-0-	-0-		-2325	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
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									

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. GAS	(I) 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	4402	X	2165	-0-		-2237	-0-	24	1	1594	3	Y	497	494	0	1	1	13
								547	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 90H RRCID -> 278528 COMPL. DATE 01/08/2015 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 93H RRCID -> 278529 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7465 - 13469

05	1271	N	309	-0-	-962	-0-	21	1	259	3	Y	26	27	0			2
							29	9									
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									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 278531 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7511 - 13469

05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	113	1	1411	3	Y	149	152	0			12
							1	4	164	9							
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									

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278532 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7957 - 13990

05	4588	X	4371	-0-	-217	-0-	108	1	3698	3	Y	514	511	0			7
							565	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	95	1	3258	3	Y	527	524	0			7
							580	9									
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									

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
05	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	22	1	2654	3	Y	82	89	0			29
							3	4	90	9							
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							

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
05	7843	X	7561	-0-	-282	-0-	58	1	7236	3	Y	234	259	0			113
							10	4	257	9							
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							

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
05	11160	X	10743	-0-	-417	-0-	83	1	10487	3	Y	143	158	0			72
							16	4	157	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	8029	X	6540	-0-	-1489	-0-	37	1	6270	3	Y	210	204	0			60
							2	4	231	9							
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									

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
05	4216	X	3624	-0-	-592	-0-	140	1	3241	3	Y	221	230	0			13
							243	9									
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							

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
05	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	185	1	4308	3	Y	244	253	0			14
							1	4	268	9							
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							

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
05	2387	X	673	-0-	-1714	-0-	7	1	487	3	Y	163	163	0			3
							179	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	2015	X	1837	-0-	-178	-0-	43	1	1477	3	Y	288	286	0			4
							317	9									
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									

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 41H RRCID -> 278681 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9028 - 15137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5425	X	5140	-0-	-285	-0-	39	1	4966	3	Y	115	126	0			51
							8	4	127	9							
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							

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 40H RRCID -> 278682 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8740 - 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
05	5115	X	4483	-0-	-632	-0-	33	1	4303	3	Y	127	141	0			57
							7	4	140	9							
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							

FOGMT WELL #: 22SP RRCID -> 278683 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6835 - 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
05	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	257	1	6376	3	Y	417	421	0			30
							4	4	459	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 123H RRCID -> 278684 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8069 - 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
05	3906	X	3569	-0-	-337	-0-	135	1	3144	3	Y	264	279	0			20
							290	9									
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							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 127H RRCID -> 278685 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8161 - 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
05	3131	X	1769	-0-	-1362	-0-	61	1	1419	3	Y	263	281	0			24
							289	9									
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									

FOGMT WELL #: 23SP RRCID -> 278688 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 7075 - 12779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	396	X	396	-0-	-0-	-0-	13	1	313	3	Y	64	71	0			4
							70	9									
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							

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278690 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7082 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8246	X	7170	-0-	-1076	-0-	133	1	6176	3	Y	783	855	0			89
							861	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278691 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7634 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	637	1	3710	3	Y	601	655	0			63
							661	9									
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							

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
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	52	1	302	3	Y	55	69	0			7
							61	9									
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							

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
05	5084	X	4489	-0-	-595	-0-	199	1	3751	3	Y	490	503	0			13
							539	9									
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							

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
05	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	235	1	5470	3	Y	292	305	0			19
							1	4	321	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	163	1	3815	3	Y	423	439	0			24
							1	4	465	9							
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							

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
05	4898	X	4132	-0-	-766	-0-	94	1	3250	3	Y	716	714	0			19
							788	9									
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									

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
05	7657	X	5824	-0-	-1833	-0-	263	1	4989	3	Y	519	529	0			21
							1	4	571	9							
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							

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
05	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	65	1	2240	3	Y	136	136	0			3
							150	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	4278	X	2267	-0-	-2011	-0-	85	1	1972	3	Y	191	202	0			14
							210	9									
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							

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
05	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	115	1	2179	3	Y	307	313	0			11
							338	9									
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							

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
05	7750	X	5236	-0-	-2514	-0-	190	1	4704	3	Y	308	361	0			25
							3	4	339	9							
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							

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
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	185	1	1076	3	Y	181	209	0			24
							199	9									
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	4898	X	4869	-0-	-29	-0-	118	1	4074	3	Y	615	611	0			12
							677	9									
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									

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
05	4123	X	3850	-0-	-273	-0-	150	1	3516	3	Y	166	178	0			17
							1	4	183	9							
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							

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
05	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	204	1	7735	3	Y	1153	1184	0			65
							14	4	1268	9							
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							

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
05	9052	X	7021	-0-	-2031	-0-	152	1	5738	3	Y	1019	1017	0			51
							10	4	1121	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS	(I) 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	7385	X	7385	-0-		-0-	-0-	161	1	6111	3	Y	1001	1010	0			51
								12	4	1101	9							
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							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 278842 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8370 - 12732

05	2449	X	2224	-0-		-225	-0-	170	1	1730	3	Y	285	277	0			33
								10	4	314	9							
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							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 278860 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8318 - 12616

05	3732	X	3732	-0-		-0-	-0-	299	1	3036	3	Y	345	335	0			31
								17	4	380	9							
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							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 278862 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8202 - 12559

05	3299	X	3299	-0-		-0-	-0-	264	1	2678	3	Y	311	301	0			31
								15	4	342	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. (I) GAS 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	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	173	1	1761	3	Y	335	320	0			30
							10	4	369	9							
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							

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
05	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	292	1	2968	3	Y	309	300	0			28
							17	4	340	9							
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							

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
05	1519	N	638	-0-	-881	-0-	83	1	482	3	Y	66	62	0			4
							73	9									
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							

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
05	4216	X	2387	-0-	-1829	-0-	316	1	1842	3	Y	208	243	0			24
							229	9									
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
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-

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279032 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7585 - 11725

05	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	381	1	2222	3	Y	273	300	0			32
							300	9									
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							

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 279092 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8207 - 13199

05	1581	N	1232	-0-	-349	-0-	28	1	971	3	Y	212	240	0			22
							233	9									
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

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 279238 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7675 - 12118

05	3100	N	3077	-0-	-23	1	403	1	2351	3	Y	294	330	0			38
							323	9									
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 28H RRCID -> 279262 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9930 - 19236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12555	X	11831	-0-	-724	-0-	68	1	11506	3	Y	230	222	0			63
							4	4	253	9							
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									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 26H RRCID -> 279263 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8635 - 19488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7905	X	7887	-0-	-18	-0-	45	1	7638	3	Y	184	186	0			52
							2	4	202	9							
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									

FOGMT WELL #: 18SP RRCID -> 279266 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 7077 - 12328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3227	-0-	127	127	116	1	2878	3	Y	210	227	0			13
							2	4	231	9							
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							

FOGMT WELL #: 40SP RRCID -> 279267 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6730 - 13151

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	16	15	0			1
							18	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279281 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6910 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	1509	-0-	-1188	-0-	26	1	1220	3	Y	239	262	0			23
							263	9									
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									

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279282 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6837 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	107	1	4963	3	Y	559	606	0			56
							615	9									
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									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 116H RRCID -> 279311 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 8096 - 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
05	4030	X	3873	-0-	-157	-0-	147	1	3427	3	Y	271	285	0			22
							1	4	298	9							
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							

STUMBERG RANCH WELL #: 41H RRCID -> 279312 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7832 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3872	-0-	772	1279	517	1	2786	3	Y	516	522	0			79
							1	4	568	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 117H RRCID -> 279317 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7985 - 14182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5921	X	3143	-0-	-2778	-0-	122	1	2827	3	Y	176	190	0			30
							194	9									
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							

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
05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	74	1	1870	3	Y	268	288	0			30
							16	4	295	9							
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							

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
05	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	34	1	1552	3	Y	539	599	0			55
							593	9									
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									

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
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	36	1	649	3	Y	257	257	0			-0-
							5	4	283	9							
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS 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	1302	N	1164	-0-	-138	-0-	18	1	1003	3	Y	125	130	1			25
							5	4	138	9							
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							

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. GAS 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	2852	X	1088	-0-	-1764	-0-	244	1	694	3	Y	136	113	1			23
							150	9									
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							

STUMBERG RANCH WELL #: 46H RRCID -> 279544 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7770 - 12039

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
05	2232	N	2210	-0-	-22	-0-	309	1	1661	3	Y	218	232	0			54
							240	9									
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									

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. GAS 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	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	402	1	3893	3	Y	412	429	0			50
							65	4	453	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS	(I) 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	3751	X	3030	-0-		-721	-0-	239	1	2314	3	Y	398	404	0			35
								39	4	438	9							
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							

FOGMT WELL #: 38SP RRCID -> 279590 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6787 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	7911	X	7911	-0-		-0-	-0-	289	1	7176	3	Y	401	445	0			32
								5	4	441	9							
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							

FOGMT WELL #: 39SP RRCID -> 279592 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6695 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4464	X	209	-0-		-4255	-0-	7	1	184	3	Y	16	16	0			-0-
								18	9									
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-

STUMBERG RANCH WELL #: 48H RRCID -> 279597 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8073 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2315	N	2315	-0-		-0-	-0-	304	1	1634	3	Y	343	359	0			67
								377	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	116	1	7773	3	Y	673	671	0	1	1	5
							740	9									
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									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 279654 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7614 - 12052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	678	N	678	-0-	-0-	-0-	70	1	411	3	Y	179	210	0			18
							197	9									
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							

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279659 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7613 - 12090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	158	1	918	3	Y	188	227	0			23
							207	9									
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							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 25H RRCID -> 279682 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8749 - 19506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6758	X	6345	-0-	-413	-0-	36	1	6138	3	Y	154	148	0			42
							2	4	169	9							
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	69	1	1229	3	Y	312	312	0			8
							8	4	343	9							
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									

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. (I) GAS 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	648	N	648	-0-	-0-	-0-	22	1	401	3	Y	202	202	0			5
							3	4	222	9							
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									

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. (I) GAS 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	996	N	996	-0-	-0-	-0-	44	1	789	3	Y	144	144	0			-0-
							5	4	158	9							
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									

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. (I) GAS 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	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	77	1	1401	3	Y	282	282	0			14
							10	4	310	9							
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: 55SP RRCID -> 279712 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 7287 - 15137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	184	1	2460	3	Y	242	244	0			62
							266	9									
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									

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279815 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6922 - 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
05	806	N	646	-0-	-160	-0-	9	1	428	3	Y	190	213	0			27
							209	9									
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									

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279817 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7656 - 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
05	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	202	1	1947	3	Y	863	880	0			69
							32	4	949	9							
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							

FOGMT WELL #: 42SP RRCID -> 279818 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7195 - 13844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279826 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7566 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	2011	-0-	-593	-0-	165	1	1590	3	Y	209	214	0			19
							26	4	230	9							
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							

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
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	283	1	1523	3	Y	218	224	0			31
							240	9									
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									

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
05	3084	N	3084	-0-	-0-	-0-	415	1	2231	3	Y	398	404	0			66
							438	9									
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									

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
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	282	1	5046	3	Y	845	855	0			24
							930	9									
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									

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
05	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	230	1	4370	3	Y	491	505	0			17
							1	4	540	9							
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							

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
05	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	237	1	3848	3	Y	969	985	0			41
							2	4	1066	9							
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									

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
05	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	133	1	2157	3	Y	756	780	0			26
							1	4	832	9							
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	371	1	2786	3	Y	445	484	0			43
							7	4	490	9							
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							

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
05	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	186	1	3320	3	Y	513	523	0			14
							564	9									
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									

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
05	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	241	1	5986	3	Y	286	311	0			23
							4	4	315	9							
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							

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
05	3999	X	3140	-0-	-859	-0-	112	1	2774	3	Y	229	265	0			18
							2	4	252	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	Y	7	30	0			6
							8	9									
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									

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
05	2914	X	1905	-0-	-1009	-0-	58	1	1482	3	Y	320	366	0			39
							13	4	352	9							
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							

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
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	216	1	1500	3	Y	192	231	0			39
							2	4	211	9							
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									

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
05	1519	N	1346	-0-	-173	-0-	145	1	1013	3	Y	169	208	0			38
							2	4	186	9							
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
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-

FOGMT UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 280109 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6895 - 12107

05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	203	1	1409	3	Y	146	173	0			29
							2	4	161	9							
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									

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 13H RRCID -> 280113 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7818 - 12147

05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	384	1	920	3	Y	332	329	0			43
							365	9									
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									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 27H RRCID -> 280129 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8890 - 14467

05	4898	X	15	-0-	-4883	-0-	15	3			Y	-0-	3	0			1
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: 43SP RRCID -> 280196 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6977 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	293	1	7283	3	Y	205	229	0			17
							5	4	226	9							
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							

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	N	686	-0-	-957	-0-	78	1	543	3	Y	58	74	0			14
							1	4	64	9							
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									

DIAMOND H RANCH WELL #: 19H RRCID -> 280496 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8002 - 13211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	2144	-0-	-522	-0-	172	1	1329	3	Y	582	581	0			14
							3	4	640	9							
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DIAMOND H RANCH WELL #: 20H RRCID -> 280497 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8047 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3844	X	3431	-0-	-413	-0-	279	1	2155	3	Y	901	913	0			41
							6	4	991	9							
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									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 105H RRCID -> 280498 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8369 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	378	1	6776	3	Y	717	732	0			20
							1	4	789	9							
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									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 74H RRCID -> 280501 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8825 - 17956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	302	1	4893	3	Y	1076	1097	0			36
							2	4	1184	9							
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									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 76H RRCID -> 280516 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8746 - 17459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	143	1	2324	3	Y	1009	1046	0			43
							1	4	1110	9							
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 82H RRCID -> 280536 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8766 - 15268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	2283	-0-	-2832	-0-	104	1	1690	3	Y	444	454	0			11
							1	4	488	9							
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									

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
05	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	188	1	3371	3	Y	738	754	0			20
							812	9									
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									

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
05	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	533	1	3141	3	Y	560	593	0			97
							1	4	616	9							
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

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
05	2728	X	885	-0-	-1843	-0-	107	1	627	3	Y	137	223	0			43
							151	9									
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
05	6696	X	5265	-0-	-1431	-0-	238 762	1 9	4265	3	Y	693	705	0			27
06	6480	X	4128	-0-	-2352	-0-	176 1	1 4	3343 608	3 9	Y	553	550	0			30
07	5332	X	4911	-0-	-421	-0-	182 989	1 9	3740	3	Y	899	896	0			33
08	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	255 773	1 9	4343	3	Y	703	712	0			24
*09	5160	X	4519	-0-	-641	-0-	318 651	1 9	3550	2	Y	592	592	0	11	7	13
10	5270	X	4567	-0-	-703	-0-	280 668	1 9	3619	2	Y	607	498	0	111	1	11

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 122H RRCID -> 280663 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8716 - 15987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3544	-0-	-300	-0-	153 648	1 9	2743	3	Y	589	601	0			17
06	4080	X	2156	-0-	-1924	-0-	89 378	1 9	1689	3	Y	344	346	0			15
07	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	166 642	1 9	3399	3	Y	584	582	0			17
08	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	187 605	1 9	3189	3	Y	550	554	0			13
*09	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	335 469	1 9	4630	2	Y	426	427	0	3	7	9
10	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	293 369	1 9	3204	2	Y	335	276	0	62	1	6

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 121H RRCID -> 280669 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8512 - 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
05	4650	X	3331	-0-	-1319	-0-	2884	3	447	9	Y	406	415	0			6
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-	313 381	1 9	3292	2	Y	346	339	0			7
10	3968	X	3587	-0-	-381	-0-	291 347	1 9	2949	2	Y	315	258	0	58	1	6

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 280706 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7445 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2425	X	-0-	-0-	-2425	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 280761 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8775 - 15885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	214 2	1 4	3473 1062	3 9	Y	965	954	0			34
06	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	168 178	1 4	3169 756	3 9	Y	687	701	0			20
07	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	216 1	1 4	4500 1112	3 9	Y	1011	1014	0			17
08	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	204 875	1 9	4600	3	Y	795	798	0			14
09	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	356 872	1 9	4768	2	Y	793	791	0	3	7	13
10	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	345 861	1 9	4292	2	Y	783	781	0			15

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. (I) GAS 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	6045	X	2886	-0-	-3159	-0-	137	1	2448	3	Y	274	282	0			10
							301	9									
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									

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. (I) GAS 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	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	220	1	3962	3	Y	265	264	0			5
							27	4	292	9							
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									

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. (I) GAS 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	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	120	1	2793	3	Y	219	221	0			5
							9	4	241	9							
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-

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. (I) GAS 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	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	364	1	6523	3	Y	937	952	0			27
							1	4	1031	9							
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	308	1	5510	3	Y	705	719	0			19
							776	9									
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									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 110H RRCID -> 280892 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8167 - 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
05	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	207	1	3001	3	Y	551	564	0			31
							12	4	606	9							
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							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 164H RRCID -> 280893 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8464 - 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
05	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	240	1	4300	3	Y	290	298	0			10
							319	9									
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									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 163H RRCID -> 280894 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8446 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	316	1	5651	3	Y	485	495	0			17
							534	9									
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									

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
05	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	343	1	2386	3	Y	842	720	0			122
							4	4	926	9							
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									

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
05	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	217	1	3525	3	Y	1227	1238	0			44
							2	4	1350	9							
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									

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
05	7285	X	6429	-0-	-856	-0-	284	1	5082	3	Y	966	982	0			25
							1063	9									
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									

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
05	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	584	1	1398	3	Y	379	348	0			48
							417	9									
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									

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. GAS	(I) 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	8091	X	6062	-0-		-2029	-0-	273	1	4881	3	Y	825	833	0			25
								908	9									
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									

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. GAS	(I) 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	3429	X	3429	-0-		-0-	-0-	143	1	2475	3	Y	735	760	0			32
								2	4	809	9							
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							

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. GAS	(I) 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	1271	X	688	-0-		-583	-0-	30	1	539	3	Y	108	129	0			4
								119	9									
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									

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. GAS	(I) 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	6014	X	3051	-0-		-2963	-0-	132	1	2288	3	Y	572	578	0			24
								2	4	629	9							
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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	3043	-0-		-429	-0-	128	1	2218	3	Y	632	645	0			30
								2	4	695	9							
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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5804	X	5804	-0-		-0-	-0-	320	1	4658	3	Y	734	749	0			29
								19	4	807	9							
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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4397	X	4397	-0-		-0-	-0-	334	1	3391	3	Y	594	576	0			50
								19	4	653	9							
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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2777	X	2777	-0-		-0-	-0-	121	1	2471	3	Y	168	169	0			20
								185	9									
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									

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
05	5983	X	5056	-0-	-927	-0-	220	1	4494	3	Y	311	314	0			24
							342	9									
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									

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
05	5952	X	5552	-0-	-400	-0-	226	1	4630	3	Y	633	640	0			53
							696	9									
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									

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
05	1209	N	388	-0-	-821	-0-	13	1	322	3	Y	48	53	0			8
							53	9									
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							

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
05	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	319	1	6525	3	Y	296	298	0			20
							326	9									
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									

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

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
05	992	X	599	-0-		-393	-0-		35	1	428	3	Y	124	118	0			9
									136	9									
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									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HD RRCID -> 284145 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7770 - 13302

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
05	1519	N	1336	-0-		-183	-0-		93	1	1161	3	Y	74	84	0			8
									1	4	81	9							
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									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HX RRCID -> 284146 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8224 - 17920

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
05	4588	X	2224	-0-		-2364	-0-		99	1	2019	3	Y	96	98	0			12
									106	9									
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									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HU RRCID -> 284148 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8073 - 15447

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
05	1122	N	1122	-0-		-0-	-0-		40	1	815	3	Y	243	249	0			17
									267	9									
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									

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
05	3131	X	2224	-0-	-907	-0-	95	1	1952	3	Y	161	164	0			14
							177	9									
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									

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
05	4123	X	3173	-0-	-950	-0-	125	1	2556	3	Y	447	450	0			32
							492	9									
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									

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
05	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	185	1	3792	3	Y	597	605	0			45
							657	9									
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									

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
05	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	192	1	3920	3	Y	559	566	0			50
							615	9									
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									

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
05	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	42	1	851	3	Y	309	313	0			29
							340	9									
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									

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
05	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	220	1	4510	3	Y	506	512	0			40
							557	9									
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									

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
05	10354	X	9799	-0-	-555	-0-	419	1	8573	3	Y	734	745	0			66
							807	9									
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									

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
05	1581	N	1214	-0-	-367	-0-	53	1	1075	3	Y	78	80	0			13
							86	9									
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									

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
05	3875	X	3340	-0-		-535	-0-	143 268	1 9	2929	3	Y	244	248	0			23
06	3750	X	2583	-0-		-1167	-0-	112 9	1 4	2268 194	3 9	Y	176	180	0			19
07	3658	X	3658	-0-		-0-	-0-	150 7	1 4	3186 315	3 9	Y	286	283	0			22
08	3805	X	3805	-0-		-0-	-0-	146 2	1 4	3337 320	3 9	Y	291	293	0			20
09	3408	X	3408	-0-		-0-	-0-	27 307	1 9	3074	2	Y	279	275	0	4	7	20
10	3194	X	3194	-0-		-0-	-0-	31 300	1 9	2863	2	Y	273	269	0			24

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
05	4588	X	3816	-0-		-772	-0-	166 248	1 9	3402	3	Y	225	229	0			16
06	4440	X	3495	-0-		-945	-0-	154 13	1 4	3148 180	3 9	Y	164	167	0			13
07	4139	X	4139	-0-		-0-	-0-	170 8	1 4	3619 342	3 9	Y	311	307	0			17
08	4030	X	3654	-0-		-376	-0-	139 2	1 4	3190 323	3 9	Y	294	296	0			15
09	3810	X	3402	-0-		-408	-0-	27 321	1 9	3054	2	Y	292	285	0	1	7	21
10	3999	X	3086	-0-		-913	-0-	30 305	1 9	2751	2	Y	277	274	0			24

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
05	8203	X	8203	-0-		-0-	-0-	405 1	1 4	7269 528	3 9	Y	480	495	0			13
06	6810	X	6656	-0-		-154	-0-	308 1	1 4	5837 510	3 9	Y	464	458	0			19
07	8355	X	8355	-0-		-0-	-0-	355 1	1 4	7302 697	3 9	Y	634	635	0			18
08	7962	X	7962	-0-		-0-	-0-	405 1	1 4	6911 645	3 9	Y	586	590	0			14
*09	7924	X	7924	-0-		-0-	-0-	352 1	1 4	6940 631	2 9	Y	574	573	0	3	7	12
10	8445	X	8445	-0-		-0-	-0-	308 679	1 9	7458	2	Y	617	504	0	113	1	12

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
05	9672	X	6600	-0-		-3072	-0-	332 327	1 9	5941	3	Y	297	303	0			7
06	9360	X	3477	-0-		-5883	-0-	162 256	1 9	3059	3	Y	233	232	0			8
07	6334	X	6334	-0-		-0-	-0-	281 1	1 4	5777 275	3 9	Y	250	252	0			6
08	6953	X	6953	-0-		-0-	-0-	361 1	1 4	6170 421	3 9	Y	383	382	0			7
*09	6959	X	6959	-0-		-0-	-0-	361 1	1 4	6120 477	2 9	Y	434	430	0	2	7	9
10	7333	X	7333	-0-		-0-	-0-	323 506	1 9	6504	2	Y	460	376	0	84	1	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
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HV RRCID -> 284298 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7720 - 13910

05	527	N	2	-0-	-525	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HY RRCID -> 284301 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9016 - 14682

05	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	128	1	2284	3	Y	214	217	0			6
							235	9									
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									

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HS RRCID -> 284337 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8031 - 14098

05	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	281	1	9648	3	Y	689	684	0			12
							758	9									
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									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 03P RRCID -> 284366 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7059 - 7584

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	160	1	5504	3	Y	538	533	0				9
							592	9										
06	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	155	1	5471	3	Y	544	545	0				8
							598	9										
07	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	157	1	4930	3	Y	454	454	0				8
							499	9										
08	6262	X	3798	-0-	-2464	-0-	118	1	3423	3	Y	234	239	0				3
							257	9										
09	6210	X	3426	-0-	-2784	-0-	621	1	2570	2	Y	214	213	0				4
							235	9										
10	6417	X	2277	-0-	-4140	-0-	502	1	1524	2	Y	228	207	0	20	1		5
							251	9										

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HT RRCID -> 284439 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7625 - 13695

05	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	191	1	6553	3	Y	519	516	0				12
							571	9										
06	7710	X	6325	-0-	-1385	-0-	167	1	5893	3	Y	241	247	0				6
							265	9										
07	7967	X	6404	-0-	-1563	-0-	189	1	5936	3	Y	254	253	0				7
							279	9										
08	7967	X	5734	-0-	-2233	-0-	168	1	4866	3	Y	636	627	0				16
							700	9										
09	7440	X	5717	-0-	-1723	-0-	700	1	4326	2	Y	628	621	0	12	7		11
							691	9										
10	7316	X	5690	-0-	-1626	-0-	658	1	4392	2	Y	582	528	0	52	1		13
							640	9										

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HU RRCID -> 284440 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7911 - 14093

05	8649	X	6889	-0-	-1760	-0-	183	1	6277	3	Y	390	387	0				7
							429	9										
06	7950	X	6878	-0-	-1072	-0-	180	1	6343	3	Y	323	325	0				5
							355	9										
07	8184	X	8035	-0-	-149	-0-	234	1	7374	3	Y	388	385	0				8
							427	9										
08	8184	X	8160	-0-	-24	-0-	253	1	7346	3	Y	510	507	0				11
							561	9										
09	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	776	1	6812	2	Y	472	469	0	6	7		8
							519	9										
10	8060	X	7410	-0-	-650	-0-	696	1	6311	2	Y	366	333	0	33	1		8
							403	9										

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	60	1	2048	3	Y	113	111	0			2
							124	9									
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									

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HY RRCID -> 284443 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8081 - 14271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	227	1	7806	3	Y	321	319	0			6
							353	9									
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									

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HZ RRCID -> 284444 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7914 - 14104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	249	1	8562	3	Y	400	398	0			8
							440	9									
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									

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HU RRCID -> 284445 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7976 - 14136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	152	1	5243	3	Y	580	577	0			15
							638	9									
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									

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
05	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
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									

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
05	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	324	1	5932	3	Y	377	381	1			30
							6	4	415	9							
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							

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
05	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	158	1	2899	3	Y	164	179	1			14
							3	4	180	9							
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							

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
05	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	259	1	4749	3	Y	455	452	1			29
							5	4	501	9							
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	122	1	2221	3	Y	135	138	1			14
							2	4	149	9							
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							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HZ RRCID -> 284484 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8212 - 17913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8091	X	4787	-0-	-3304	-0-	194	1	3969	3	Y	567	579	0			57
							624	9									
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-

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HY RRCID -> 284486 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7986 - 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
05	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	240	1	8265	3	Y	1168	1164	0			25
							1285	9									
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									

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HW RRCID -> 284498 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8099 - 14265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6138	X	977	-0-	-5161	-0-	24	1	831	3	Y	111	119	0			6
							122	9									
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									

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
05	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	73	1	919	3	Y	1283	1283	0			98
							1	4	1411	9							
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									

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HE RRCID -> 284693 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 7266 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	3410	X	3341	-0-	-69	-0-	230	1	2876	3	Y	212	222	0			22
							2	4	233	9							
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									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HZ RRCID -> 284695 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8994 - 14608

05	7037	X	6757	-0-	-280	-0-	343	1	6130	3	Y	258	262	0			3
							284	9									
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									

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
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	101	1	1256	3	Y	161	166	0			15
							1	4	177	9							
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									

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
05	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	47	1	2629	3	Y	505	545	0			28
							556	9									
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									

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
05	11594	X	9904	-0-	-1690	-0-	682	1	8511	3	Y	641	663	0			49
							6	4	705	9							
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									

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
05	11966	X	10560	-0-	-1406	-0-	732	1	9153	3	Y	607	630	0			55
							7	4	668	9							
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									

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
05	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	704	1	8791	3	Y	576	600	0			49
							6	4	634	9							
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									

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
05	13301	X	13301	-0-	-0-	-0-	518	1	11109	3	Y	1506	1616	0			98
							17	4	1657	9							
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							

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
05	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	328	1	7019	3	Y	1084	1170	0			75
							10	4	1192	9							
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							

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
05	6417	X	5999	-0-	-418	-0-	232	1	4956	3	Y	731	744	0			43
							7	4	804	9							
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							

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
05	4278	X	4262	-0-	-16	-0-	163	1	3482	3	Y	556	624	0			39
							5	4	612	9							
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							

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
05	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	152	1	2214	3	Y	545	552	0			22
							9	4	600	9							
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							

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
05	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	337	1	7224	3	Y	976	1057	0			66
							11	4	1074	9							
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							

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
05	5115	X	4032	-0-	-1083	-0-	111	1	3614	3	Y	276	300	0			30
							3	4	304	9							
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							

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
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	53	1	1724	3	Y	33	42	0			9
							2	4	36	9							
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							

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
05	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	75	1	2432	3	Y	210	216	0			20
							2	4	231	9							
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							

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
05	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	83	1	2717	3	Y	65	73	0			8
							3	4	72	9							
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							

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
05	3069	X	2216	-0-	-853	-0-	63	1	2067	3	Y	76	82	0			10
							2	4	84	9							
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-

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. 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
05	5172	X	5172	-0-		-0-	-0-		141	1	4573	3	Y	413	446	0			45
									4	4	454	9							
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							

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. 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
05	4404	X	4404	-0-		-0-	-0-		122	1	3979	3	Y	272	288	0			25
									4	4	299	9							
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-

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. 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
05	2325	X	2218	-0-		-107	-0-		64	1	2072	3	Y	73	76	0			13
									2	4	80	9							
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-

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. 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
05	6780	X	6780	-0-		-0-	-0-		180	1	5858	3	Y	669	711	0			67
									6	4	736	9							
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 111H RRCID -> 286888 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8245 - 15244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6448	X	6398	-0-	-50	-0-	359	1	5218	3	Y	727	745	0			34
							21	4	800	9							
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							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HE RRCID -> 286906 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8105 - 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
05	7874	X	6666	-0-	-1208	-0-	171	1	5556	3	Y	849	927	0			102
							5	4	934	9							
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-

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HG RRCID -> 286975 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8403 - 13349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3286	-0-	186	186	84	1	2748	3	Y	410	421	0			33
							3	4	451	9							
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							

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
05	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	76	1	2461	3	Y	94	107	0			16
							2	4	103	9							
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-

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
05	7936	X	6513	-0-	-1423	-0-	430	1	4421	3	Y	1510	1617	0			114
							1	4	1661	9							
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							

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	4867	X	4460	-0-	-407	-0-	3491	3	969	9	Y	881	932	0			63
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									

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
05	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	72	1	2348	3	Y	409	461	0			58
							2	4	450	9							
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-

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
05	2325	X	2116	-0-	-209	-0-	58	1	1900	3	Y	142	139	0			8
							2	4	156	9							
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									

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
05	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	31	1	1723	3	Y	535	577	0			31
							589	9									
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									

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
05	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	10204	3	1	4	Y	1125	1212	0			87
							1238	9									
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									

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

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
05	13082	X	11167	-0-		-1915	-0-	281 1231	1 9	9655	3	Y	1119	1117	0			23
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

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HC RRCID -> 288328 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8100 - 13455

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
05	9879	X	9879	-0-		-0-	-0-	256 829	1 9	8794	3	Y	754	750	0			15
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

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HF RRCID -> 288329 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8094 - 13524

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
05	7099	X	6387	-0-		-712	-0-	156 855	1 9	5376	3	Y	777	773	0			18
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

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HA RRCID -> 288330 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8047 - 13616

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
05	5471	X	5471	-0-		-0-	-0-	134 729	1 9	4608	3	Y	663	665	0			14
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	984	N	984	-0-	-0-	-0-	23	1	798	3	Y	148	147	0			3
							163	9									
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									

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HD RRCID -> 288332 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8129 - 13525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	102	1	3509	3	Y	668	663	0			11
							735	9									
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									

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HE RRCID -> 288408 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8113 - 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
05	12958	X	11785	-0-	-1173	-0-	302	1	10380	3	Y	1003	999	0			21
							1103	9									
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									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HC RRCID -> 288839 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7992 - 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
05	7130	X	6531	-0-	-599	-0-	225	1	5206	3	Y	985	974	0			17
							16	4	1084	9							
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							

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
05	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	277	1	6417	3	Y	1301	1293	0			27
							19	4	1431	9							
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							

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
05	5115	X	4483	-0-	-632	-0-	148	1	3425	3	Y	818	811	0			13
							10	4	900	9							
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							

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
05	11531	X	11531	-0-	-0-	-0-	449	1	9191	3	Y	1719	1734	0			136
							1891	9									
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									

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
05	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	217	1	5019	3	Y	951	940	0			19
							15	4	1046	9							
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11649	X	11649	-0-	-0-	-0-	474	1	9701	3	Y	1340	1353	0			107
							1474	9									
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									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HU RRCID -> 289395 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 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
05	14322	X	10938	-0-	-3384	-0-	741	1	9259	3	Y	846	866	0			71
							7	4	931	9							
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									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HA RRCID -> 289496 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7191 - 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
05	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	348	1	6385	3	Y	394	398	1			35
							7	4	433	9							
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							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HB RRCID -> 289497 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6914 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	308	1	5644	3	Y	766	793	1			73
							6	4	843	9							
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							

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. (I) GAS 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	6851	X	5067	-0-	-1784	-0-	242	1	4412	3	Y	372	394	1			37
							4	4	409	9							
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							

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. (I) GAS 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	10106	X	7593	-0-	-2513	-0-	510	1	6377	3	Y	637	656	0			54
							5	4	701	9							
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									

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. (I) GAS 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	9207	X	5723	-0-	-3484	-0-	368	1	4598	3	Y	685	714	0			58
							3	4	754	9							
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									

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. (I) GAS 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	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	470	1	9603	3	Y	1183	1192	0			90
							1301	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12012	X	12012	-0-	-0-	-0-	208	1	9441	3	Y	2048	2039	0			124
							110	4	2253	9							
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							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HA RRCID -> 289752 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7841 - 15915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11182	X	11182	-0-	-0-	-0-	192	1	8707	3	Y	1984	1975	0			129
							101	4	2182	9							
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							

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HC RRCID -> 289784 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 7022 - 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
05	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	290	1	5296	3	Y	585	603	1			49
							5	4	644	9							
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							

STUMBERG RANCH WELL #: 16HB RRCID -> 289808 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 9017 - 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
05	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2023	3	451	9	Y	410	442	0			19
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									

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
05	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	143	1	6454	3	Y	1390	1382	0			62
							75	4	1529	9							
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							

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
05	10385	X	7959	-0-	-2426	-0-	372	1	6820	3	Y	691	712	1			50
							7	4	760	9							
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							

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
05	14508	X	11010	-0-	-3498	-0-	532	1	9747	3	Y	655	690	1			55
							10	4	721	9							
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							

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
05	31024	X	31024	-0-	-0-	-0-	952	1	25832	3	Y	3852	3823	0			139
							3	4	4237	9							
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							

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
05	35123	X	31734	-0-	-3389	-0-	949	1	25737	3	Y	4587	4563	0			164
							2	4	5046	9							
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							

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
05	29171	X	26140	-0-	-3031	-0-	816	1	22128	3	Y	2904	2895	0			104
							2	4	3194	9							
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							

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
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	49	1	1237	3	Y	279	284	0			3
							1	4	307	9							
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							

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
05	3100	N	2253	-0-	-847	2065	81	1	2026	3	Y	132	143	0			5
							1	4	145	9							
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							

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
05	1767	N	1681	-0-	-86	-0-	60	1	1518	3	Y	93	100	0			5
							1	4	102	9							
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							

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
05	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	84	1	2892	3	Y	54	53	0			3
							59	9									
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									

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	38812	X	30431	-0-	-8381	-0-	944	1	25591	3	Y	3540	3580	0			132
							2	4	3894	9							
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							

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. (I) GAS 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	31992	X	30385	-0-	-1607	-0-	875	1	23716	3	Y	5265	5253	0			190
							2	4	5792	9							
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							

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. (I) GAS 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	28351	X	28351	-0-	-0-	-0-	694	1	23851	3	Y	3460	3449	0			71
							3806	9									
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									

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. (I) GAS 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	28798	X	28798	-0-	-0-	-0-	708	1	24333	3	Y	3415	3405	0			66
							3757	9									
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									

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. (I) GAS 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	31279	X	27128	-0-	-4151	-0-	676	1	23238	3	Y	2922	2918	0			58
							3214	9									
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									

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
05	29226	X	29226	-0-	-0-	-0-	718	1	24688	3	Y	3473	3461	0			72
							3820	9									
06	24695	X	24695	-0-	-0-	-0-	602	1	21178	3	Y	2650	2673	0			49
							2915	9									
07	27001	X	24670	-0-	-2331	-0-	675	1	21235	3	Y	2509	2503	0			55
							2760	9									
08	27001	X	23205	-0-	-3796	-0-	692	1	20091	3	Y	2202	2208	0			49
							2422	9									
09	26130	X	20826	-0-	-5304	-0-	354	1	18587	2	Y	1714	1712	0	21	7	30
							1885	9									
10	27001	X	19254	-0-	-7747	-0-	296	1	17010	2	Y	1771	1605	0	157	1	39
							1948	9									

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
05	29202	X	24885	-0-	-4317	-0-	608	1	20918	3	Y	3054	3038	0			62
							3359	9									
06	27030	X	23527	-0-	-3503	-0-	580	1	20414	3	Y	2303	2323	0			42
							2533	9									
07	22069	X	22069	-0-	-0-	-0-	609	1	19172	3	Y	2080	2077	0			45
							2288	9									
08	21638	X	21033	-0-	-605	-0-	629	1	18256	3	Y	1953	1955	0			43
							2148	9									
09	20940	X	19048	-0-	-1892	-0-	319	1	16739	2	Y	1809	1802	0	19	7	31
							1990	9									
10	21638	X	17611	-0-	-4027	-0-	271	1	15561	2	Y	1617	1468	0	144	1	36
							1779	9									

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
05	30008	X	23339	-0-	-6669	-0-	580	1	19940	3	Y	2563	2560	0			52
							2819	9									
06	27540	X	20824	-0-	-6716	-0-	512	1	18033	3	Y	2072	2087	0			37
							2279	9									
07	24552	X	19709	-0-	-4843	-0-	540	1	16999	3	Y	1973	1968	0			42
							2170	9									
08	24552	X	19492	-0-	-5060	-0-	580	1	16823	3	Y	1899	1900	0			41
							2089	9									
09	23760	X	17640	-0-	-6120	-0-	295	1	15482	2	Y	1694	1688	0	18	7	29
							1863	9									
10	23343	X	16668	-0-	-6675	-0-	256	1	14729	2	Y	1530	1389	0	136	1	34
							1683	9									

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
05	31682	X	23651	-0-	-8031	-0-	577	1	19856	3	Y	2925	2915	0			61
							3218	9									
06	29850	X	19803	-0-	-10047	-0-	484	1	17031	3	Y	2080	2102	0			39
							2288	9									
07	22599	X	19690	-0-	-2909	-0-	539	1	16943	3	Y	2007	2001	0			45
							2208	9									
08	22599	X	18680	-0-	-3919	-0-	555	1	16113	3	Y	1829	1832	0			42
							2012	9									
09	21870	X	16604	-0-	-5266	-0-	277	1	14555	2	Y	1611	1606	0	19	7	28
							1772	9									
10	22599	X	15181	-0-	-7418	-0-	233	1	13396	2	Y	1411	1283	0	125	1	31
							1552	9									

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
05	32581	X	25531	-0-	-7050	-0-	576	1	21847	3	Y	2787	2842	0			158
							42	4	3066	9							
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							

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HC RRCID -> 293056 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8602 - 13416

05	21080	X	16875	-0-	-4205	-0-	373	1	14108	3	Y	2153	2194	0			119
							26	4	2368	9							
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							

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HE RRCID -> 293167 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 9093 - 13495

05	35867	X	30122	-0-	-5745	-0-	678	1	25682	3	Y	3376	3390	0			186
							48	4	3714	9							
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							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HW RRCID -> 294222 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7433 - 18213

05	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	359	1	4477	3	Y	267	277	0			20
							3	4	294	9							
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									

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
05	34286	X	8165	-0-	-26121	-0-	299	1	6941	3	Y	821	824	0			17
							22	4	903	9							
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							

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
05	33139	X	10659	-0-	-22480	-0-	384	1	8894	3	Y	1231	1238	0			24
							27	4	1354	9							
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							

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
05	33015	X	9065	-0-	-23950	-0-	11	1	8183	3	Y	668	676	0			59
							136	4	735	9							
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							

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
05	39370	X	7177	-0-	-32193	-0-	8	1	6433	3	Y	572	588	0			68
							107	4	629	9							
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							

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
05	51894	X	7305	-0-	-44589	-0-	112	1	6251	3	Y	856	921	0			49
							942	9									
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									

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
05	25110	X	4753	-0-	-20357	-0-	69	1	3825	3	Y	781	852	0			65
							859	9									
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									

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
05	48577	X	8499	-0-	-40078	-0-	136	1	7549	3	Y	740	838	0			71
							814	9									
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									

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
05	18166	X	1168	-0-	-16998	-0-	40	1	719	3	Y	367	368	0			45
							5	4	404	9							
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16554	X	8992	-0-	-7562	-0-	400	1	7206	3	Y	1215	1213	0			20
							49	4	1337	9							
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									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HY RRCID -> 294340 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 7968 - 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
05	36890	X	8576	-0-	-28314	-0-	317	1	7331	3	Y	824	829	0			12
							22	4	906	9							
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							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21HV RRCID -> 294343 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7769 - 20271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35991	X	17568	-0-	-18423	-0-	735	1	13906	3	Y	2659	2710	0			96
							2	4	2925	9							
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							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21HZ RRCID -> 294344 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7582 - 19516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69781	X	40865	-0-	-28916	-0-	1662	1	31433	3	Y	7061	7219	0			255
							3	4	7767	9							
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15376	X	4423	-0-	-10953	-0-	312	1	3893	3	Y	195	202	0			17
							3	4	215	9							
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									

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HB RRCID -> 294363 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8807 - 18331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36053	X	4573	-0-	-31480	-0-	59	1	3316	3	Y	1089	1162	0			56
							1198	9									
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									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HA RRCID -> 294369 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7582 - 17519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	314	1	4848	3	Y	1088	1086	0			7
							8	4	1197	9							
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							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HF RRCID -> 294373 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7412 - 17544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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							

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
05	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	438	1	6763	3	Y	937	937	0			3
							10	4	1031	9							
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							

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
05	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	68	1	3232	3	Y	645	694	0			50
							6	4	710	9							
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							

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
05	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	92	1	4397	3	Y	421	462	0			45
							8	4	463	9							
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							

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
05	36301	X	9424	-0-	-26877	-0-	148	1	8246	3	Y	936	1016	0			65
							1030	9									
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									

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
05	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	87	1	4897	3	Y	808	901	1			160
							27	4	889	9							
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							

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
05	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	55	1	2639	3	Y	322	343	0			31
							5	4	354	9							
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							

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
05	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	104	1	4973	3	Y	1311	1412	0			124
							9	4	1442	9							
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							

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
05	20646	X	5148	-0-	-15498	-0-	273	1	4228	3	Y	582	581	0			1
							7	4	640	9							
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							

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. GAS	(I) 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	21080	X	1148	-0-		-19932	-0-	55	1	848	3	Y	222	222	0			-0-
								1	4	244	9							
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							

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. GAS	(I) 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	21111	X	2199	-0-		-18912	-0-	62	1	1118	3	Y	919	917	0			16
								8	4	1011	9							
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									

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. GAS	(I) 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	15934	X	5872	-0-		-10062	-0-	274	1	4949	3	Y	559	558	0			20
								34	4	615	9							
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									

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. GAS	(I) 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	15934	X	5366	-0-		-10568	-0-	264	1	4756	3	Y	285	285	0			13
								32	4	314	9							
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									

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
05	15252	X	4414	-0-	-10838	-0-	215	1	3859	3	Y	285	285	0			14
							26	4	314	9							
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									

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
05	45167	X	10045	-0-	-35122	-0-	355	1	8203	3	Y	1330	1340	0			23
							24	4	1463	9							
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							

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
05	32705	X	9526	-0-	-23179	-0-	346	1	8014	3	Y	1038	1050	0			25
							24	4	1142	9							
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-

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
05	28303	X	5266	-0-	-23037	-0-	92	1	4407	3	Y	690	756	0			75
							8	4	759	9							
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	31558	X	9744	-0-		-21814	-0-	141	1	6751	3	Y	2581	2765	0			219
								13	4	2839	9							
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							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18HZ RRCID -> 294403 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7301 - 16098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	35464	X	14358	-0-		-21106	-0-	248	1	11906	3	Y	1983	2098	0			154
								23	4	2181	9							
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							

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HB RRCID -> 294404 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7425 - 17459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	33294	X	3840	-0-		-29454	-0-	143	1	2590	3	Y	990	989	0			62
								18	4	1089	9							
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									

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HC RRCID -> 294405 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7664 - 17655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	22971	X	2193	-0-		-20778	-0-	92	1	1655	3	Y	395	394	0			25
								11	4	435	9							
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37510	X	25712	-0-	-11798	-0-	929	1	21507	3	Y	2919	2939	0			53
							65	4	3211	9							
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							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41HC RRCID -> 294407 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8490 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27494	X	27494	-0-	-0-	-0-	971	1	22475	3	Y	3618	3643	0			68
							68	4	3980	9							
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							

LA BANDERA RANCH UNIT D WELL #: 01HY RRCID -> 294414 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6233 - 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
05	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	71	1	3975	3	Y	765	948	1			175
							21	4	842	9							
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							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41HA RRCID -> 294441 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8054 - 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
05	47275	X	23364	-0-	-23911	-0-	834	1	19316	3	Y	2868	2892	0			53
							59	4	3155	9							
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23126	X	3947	-0-	-19179	-0-	171	1	3075	3	Y	618	617	0			30
							21	4	680	9							
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									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21HX RRCID -> 294455 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7427 - 20070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82181	X	4562	-0-	-77619	-0-	185	1	3493	3	Y	804	844	0			45
							884	9									
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							

LA BANDERA RANCH UNIT D WELL #: 01HZ RRCID -> 294508 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 6315 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	71	1	4010	3	Y	1062	1135	1			203
							22	4	1168	9							
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							

ROGERS DENTONIO 29 UNIT WELL #: 02HE RRCID -> 294673 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7573 - 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
05	52979	X	18625	-0-	-34354	-0-	16	1	12812	3	Y	5075	5223	0			421
							214	4	5583	9							
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							

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
05	37737	X	37737	-0-	-0-	-0-	635	1	28770	3	Y	7271	7241	0			83
							334	4	7998	9							
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							

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									

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									

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							

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	65782	X	NO RPT	-0-	-65782	37683					Y	NO RPT					123

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	7749	X	NO RPT	-0-	-7749	35414					Y	NO RPT					57

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HX RRCID -> 295877 COMPL. DATE 08/07/2023 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8010 - 13616

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	74028	X	NO RPT	-0-	-74028	19096					Y	NO RPT					133

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HT RRCID -> 295892 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8045 - 13649

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	27156	X	NO RPT	-0-	-27156	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HU RRCID -> 295893 COMPL. DATE 08/07/2023 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8113 - 13719

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	NO RPT	-0-	-64294	-0-					Y	NO RPT					103

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HV RRCID -> 295894 COMPL. DATE 08/08/2023 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7940 - 13740

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	NO RPT	-0-	-58776	-0-					Y	NO RPT					110

TBM CATARINA, LLC 101300
PILONCILLO WELL #: D 1H RRCID -> 263582 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9746 - 14466

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	806	N	780	-0-	-26	-0-	34	1	694	3	Y	43	44	0			5
							5	4	47	9							
06	780	N	751	-0-	-29	-0-	29	1	648	3	Y	64	64	0			5
							4	4	70	9							
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	38	1	607	2	Y	37	40	0			2
							41	9									
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	36	1	679	2	Y	60	60	0			2
							66	9									
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	36	1	675	2	Y	66	66	0			2
							1	4	73	9							
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	35	1	636	2	Y	116	115	0			3
							1	4	128	9							

PILONCILLO WELL #: B 1H RRCID -> 264716 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8922 - 13500

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-

PILONCILLO WELL #: D 4HD RRCID -> 265393 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8904 - 13828

05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	68	1	1417	3	Y	107	105	0			12
							10	4	118	9							
06	1560	N	1332	-0-	-228	-0-	53	1	1183	3	Y	81	81	0			12
							7	4	89	9							
07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	94	1	1488	2	Y	100	112	0			-0-
							110	9									
08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	75	1	1403	2	Y	91	89	0			2
							1	4	100	9							
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	68	1	1300	2	Y	81	81	0			2
							2	4	89	9							
10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	70	1	1295	2	Y	121	120	0			3
							2	4	133	9							

PILONCILLO WELL #: D 4HA RRCID -> 265394 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8978 - 13903

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-

PILONCILLO WELL #: D 4HC RRCID -> 265395 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8964 - 13885

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	4681	X	4480	-0-	-201	-0-	200	1	4173	3	Y	67	66	0			11
							33	4	74	9							
06	4530	X	3870	-0-	-660	-0-	161	1	3607	3	Y	71	70	0			12
							24	4	78	9							
07	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	283	1	4482	2	Y	79	89	0			2
							87	9									
08	4712	X	4398	-0-	-314	-0-	220	1	4093	2	Y	75	75	0			2
							2	4	83	9							
09	4530	X	4256	-0-	-274	-0-	207	1	3961	2	Y	74	74	0			2
							7	4	81	9							
10	4712	X	4466	-0-	-246	-0-	225	1	4145	2	Y	80	80	0			2
							8	4	88	9							

PILONCILLO WELL #: E 2H RRCID -> 265400 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453

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-

PILONCILLO WELL #: D 11HD RRCID -> 265402 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9723 - 14675

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-

PILONCILLO WELL #: D 10HC RRCID -> 265403 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9084 - 13832

05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	101	1	2131	3	Y	164	165	0			14
							16	4	180	9							
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							

PILONCILLO WELL #: D 10HA RRCID -> 265404 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8990 - 13542

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 9HD RRCID -> 265405 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9482 - 14373

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

PILONCILLO WELL #: D 11HA RRCID -> 265815 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9726 - 14675

05	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	137	1	2856	3	Y	31	32	0			13
							22	4	34	9							
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							

PILONCILLO WELL #: D 9HC RRCID -> 266035 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9222 - 14070

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-

PILONCILLO WELL #: D 2H RRCID -> 266098 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9236 - 13907

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	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-

PILONCILLO WELL #: C 1H RRCID -> 266132 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560

05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	Y	14	14	0			-0-
							1	4	15	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 1H RRCID -> 266133 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10288 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	725	-0-	-50	-0-	32	1	668	3	Y	19	18	0			8
							4	4	21	9							
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							

PILONCILLO WELL #: E 4H RRCID -> 266152 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10015 - 14694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	26	1	541	3	Y	26	26	0			7
							4	4	29	9							
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							

PILONCILLO WELL #: D 8HL RRCID -> 266190 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9044 - 13394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	148	1	3083	3	Y	111	110	0			24
							24	4	122	9							
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							

PILONCILLO WELL #: F 1H RRCID -> 266254 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9377 PERF.10354 - 14924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	511	-0-	-16	-0-	21	1	440	3	Y	43	42	0			1
							3	4	47	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 1H RRCID -> 266347 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9067 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	29	1	597	3	Y	247	245	0			7
							4	4	272	9							
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							

PILONCILLO WELL #: D 6HB RRCID -> 266468 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9628 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	415	-0-	-19	-0-	18	1	375	3	Y	17	16	0			3
							3	4	19	9							
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							

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
05	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	180	1	3761	3	Y	143	143	0			2
							29	4	157	9							
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							

PILONCILLO WELL #: A 5H RRCID -> 266754 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8487 - 13782

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: C 4H RRCID -> 266761 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9434 - 14614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	99	1	2068	3	Y	189	187	0			5
							16	4	208	9							
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							

PILONCILLO WELL #: D 5HZ RRCID -> 266799 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1403	-0-	-147	-0-	59	1	1224	3	Y	102	100	0			11
							8	4	112	9							
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							

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
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	45	1	940	3	Y	41	41	0			3
							7	4	45	9							
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							

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
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	49	1	999	3	Y	24	25	0			21
							7	4	26	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	30	1	650	3	Y	65	63	0			7
							4	4	72	9							
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							

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
05	992	X	387	-0-	-605	-0-	15	1	338	3	Y	28	27	0			1
							3	4	31	9							
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							

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
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	21	1	432	3	Y	114	113	0			5
							3	4	125	9							
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							

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
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	41	1	840	3	Y	74	73	0			10
							6	4	81	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	44	1	904	3	Y	147	146	0			4
							7	4	162	9							
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							

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
05	2170	N	1844	-0-	-326	-0-	81	1	1709	3	Y	38	39	0			14
							12	4	42	9							
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							

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PILONCILLO WELL #: D 8HC RRCID -> 267077 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 9237 - 13876

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	1147	N	952	-0-	-195	-0-	42	1	881	3	Y	20	19	0			3
							7	4	22	9							
06	990	N	903	-0-	-87	-0-	38	1	846	3	Y	13	13	0			3
							5	4	14	9							
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	59	1	929	2	Y	8	11	0			-0-
							9	9									
08	961	N	908	-0-	-53	-0-	46	1	860	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	51	1	974	2	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
10	961	N	925	-0-	-36	-0-	47	1	874	2	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							

PILONCILLO WELL #: D 7HL RRCID -> 267080 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9678 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	38	1	797	3	Y	-0-	2	0			-0-
							5	4									
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	49	1	1077	3	Y	31	29	0			2
							7	4	34	9							
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	67	1	1060	2	Y	40	42	0			-0-
							1	4	44	9							
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	43	1	816	2	Y	-0-					-0-
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	44	1	845	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	53	1	979	2	Y	149	142	0			7
							2	4	164	9							

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
05	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	181	1	3789	3	Y	61	60	0			4
							29	4	67	9							
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							

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
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	29	1	587	3	Y	30	31	0			12
							4	4	33	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	106	1	2193	3	Y	140	139	0			17
							17	4	154	9							
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							

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
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	20	1	398	3	Y	45	45	0			2
							3	4	50	9							
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									

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
05	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	94	1	1977	3	Y	155	154	0			14
							14	4	171	9							
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							

PILONCILLO WELL #: D 5HA RRCID -> 267231 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8915 - 13676

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	2542	N	2418	-0-	-124	-0-	103	1	2148	3	Y	136	135	0			24
							17	4	150	9							
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							

PILONCILLO WELL #: D 9HB RRCID -> 267314 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9270 - 14036

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-

PILONCILLO WELL #: A 2H RRCID -> 267477 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 9024 - 13550

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-

PILONCILLO WELL #: D 7HM RRCID -> 267532 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9145 PERF.10058 - 16585

05	3038	X	2447	-0-	-591	-0-	110	1	2285	3	Y	31	32	0			4
							18	4	34	9							
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							

PILONCILLO WELL #: A 6HB RRCID -> 267533 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8509 - 13617

05	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	70	1	1457	3	Y	112	110	0			7
							11	4	123	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

PILONCILLO WELL #: D 14HY RRCID -> 267602 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8630 - 12457

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

PILONCILLO WELL #: D 9HA RRCID -> 267803 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9263 - 14440

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

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
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	68	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
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-

PILONCILLO WELL #: D 10HB RRCID -> 267823 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9070 - 13426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	130	1	2693	3	Y	157	156	0			15
							21	4	173	9							
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							

PILONCILLO WELL #: D 11HC RRCID -> 267824 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9642 - 14527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1114	-0-	-839	-0-	49	1	1029	3	Y	26	27	0			1
							7	4	29	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5238	X	5238	-0-		-0-	-0-	221	1	4603	3	Y	344	342	0			5
								36	4	378	9							
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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	522	-0-		-129	-0-	23	1	494	3	Y	1	1	0			-0-
								4	4	1	9							
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							

PILONCILLO WELL #: D 12HB RRCID -> 268396 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9579 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2697	X	2270	-0-		-427	-0-	101	1	2085	3	Y	62	62	0			3
								16	4	68	9							
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-

PILONCILLO WELL #: E 3HA RRCID -> 268405 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10626 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1372	N	1372	-0-		-0-	-0-	63	1	1298	3	Y	2	6	0			1
								9	4	2	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	311	1	6514	3	Y	264	264	0			3
							50	4	290	9							
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							

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
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	79	1	1671	3	Y	2	5	0			1
							12	4	2	9							
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							

PILONCILLO WELL #: E 5HL RRCID -> 268412 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9676 PERF.10090 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	79	1	1662	3	Y	45	45	0			15
							12	4	50	9							
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							

PILONCILLO WELL #: E 5HE RRCID -> 268413 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9599 PERF.10029 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	996	-0-	-120	-0-	44	1	919	3	Y	24	24	0			2
							7	4	26	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 8HA RRCID -> 268414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8184 - 14305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	728	-0-	-140	-0-	30	1	615	3	Y	72	71	0			16
							4	4	79	9							
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							

PILONCILLO WELL #: E 5HD RRCID -> 268415 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9938 - 15089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	109	1	2271	3	Y	60	60	0			6
							18	4	66	9							
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							

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
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-

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
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
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							

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
05	899	N	860	-0-	-39	-0-	38	1	816	3	Y	1	3	0			-0-
							5	4	1	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	961	N	944	-0-	-17	-0-	41	1	852	3	Y	41	42	0			10
							6	4	45	9							
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							

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
05	899	N	715	-0-	-184	-0-	30	1	656	3	Y	23	23	0			5
							4	4	25	9							
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							

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
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-

PILONCILLO WELL #: D 16HA RRCID -> 268433 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9354 - 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
05	4371	X	4219	-0-	-152	-0-	180	1	3769	3	Y	219	220	0			6
							29	4	241	9							
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							

PILONCILLO WELL #: D 4HB RRCID -> 268494 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9102 - 13822

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 5HA RRCID -> 268495 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10165 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	105	1	2176	3	Y	92	91	0			27
							17	4	101	9							
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							

PILONCILLO WELL #: D 16HB RRCID -> 268503 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9326 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2579	-0-	-242	-0-	112	1	2343	3	Y	96	95	0			23
							18	4	106	9							
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							

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
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	26	1	527	3	Y	14	14	0			1
							4	4	15	9							
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							

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
05	558	N	518	-0-	-40	-0-	22	1	459	3	Y	31	32	0			6
							3	4	34	9							
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	89	1	1849	3	Y	157	155	0			23
							14	4	173	9							
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							

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
05	1023	N	905	-0-	-118	-0-	41	1	828	3	Y	27	27	0			2
							6	4	30	9							
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							

PILONCILLO WELL #: D 14HX RRCID -> 268807 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8724 - 12983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	17	1	362	3	Y	55	55	0			5
							3	4	61	9							
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							

PILONCILLO WELL #: A 8HC RRCID -> 268808 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8143 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 8HD RRCID -> 268812 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8288 - 13919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	678	-0-	-35	-0-	29	1	584	3	Y	55	54	0			14
							4	4	61	9							
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							

PILONCILLO WELL #: F 2HA RRCID -> 268814 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9800 - 16664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	803	-0-	-96	-0-	34	1	711	3	Y	48	48	0			9
							5	4	53	9							
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							

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
05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	81	1	1705	3	Y	112	112	0			18
							12	4	123	9							
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							

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
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	64	1	1347	3	Y	76	75	0			5
							11	4	84	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 14HA RRCID -> 268877 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8731 - 13387

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
05	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	59	1	1237	3	Y	23	24	0			7
							8	4	25	9							
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							

PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 268880 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16868

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
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	36	1	753	3	Y	52	52	0			7
							5	4	57	9							
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							

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
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	82	1	1716	3	Y	121	121	0			13
							12	4	133	9							
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							

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
05	775	N	313	-0-	-462	-0-	14	1	270	3	Y	25	26	0			60
							1	4	28	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 7HA RRCID -> 268996 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8481 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	58	1	1207	3	Y	102	102	0			16
							8	4	112	9							
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							

PILONCILLO WELL #: A 9HY RRCID -> 269002 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8513 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	49	1	998	3	Y	113	110	0			13
							7	4	124	9							
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							

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
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-

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
05	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	127	1	2651	3	Y	149	149	0			6
							20	4	164	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	35	1	732	3	Y	34	34	0			11
							5	4	37	9							
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							

PILONCILLO WELL #: A 9HZ RRCID -> 269171 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8817 - 13234

05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	64	1	1325	3	Y	196	196	0			9
							9	4	216	9							
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							

PILONCILLO WELL #: D 13HC RRCID -> 269175 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9330 - 16094

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-

PILONCILLO WELL #: D 14HZ RRCID -> 269176 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8781 - 12424

05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	37	1	765	3	Y	45	44	0			11
							5	4	50	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 7HB RRCID -> 269180 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	514	-0-	-137	-0-	21	1	444	3	Y	42	41	0			1
							3	4	46	9							
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							

PILONCILLO WELL #: F 2HD RRCID -> 269182 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	975	-0-	-79	-0-	42	1	883	3	Y	39	39	0			18
							7	4	43	9							
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							

PILONCILLO WELL #: A 10HC RRCID -> 269200 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473

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

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
05	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	136	1	2843	3	Y	173	173	0			2
							22	4	190	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	28	1	584	3	Y	19	18	0			4
							4	4	21	9							
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							

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
05	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	131	1	2727	3	Y	251	251	0			2
							21	4	276	9							
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							

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
05	3875	X	3056	-0-	-819	-0-	130	1	2704	3	Y	183	182	0			2
							21	4	201	9							
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							

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
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	51	1	1062	3	Y	64	63	0			9
							8	4	70	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 15HB RRCID -> 269704 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8890 - 13888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	549	-0-	-195	-0-	23	1	476	3	Y	43	44	0			18
							3	4	47	9							
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							

PILONCILLO WELL #: D 15HA RRCID -> 269706 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9097 - 13595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	136	1	2835	3	Y	208	208	0			7
							22	4	229	9							
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							

PILONCILLO WELL #: E 6HB RRCID -> 269709 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9888 - 15426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2294	N	2293	-0-	-1	-0-	96	1	1997	3	Y	169	169	0			6
							14	4	186	9							
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							

PILONCILLO WELL #: E 6HL RRCID -> 269710 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9842 - 14017

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	711	-0-	-33	-0-	30	1	637	3	Y	36	37	0			14
							4	4	40	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	992	N	928	-0-	-64	-0-	39	1	825	3	Y	53	53	0			7
							6	4	58	9							
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							

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
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	38	1	796	3	Y	133	134	0			15
							5	4	146	9							
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							

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
05	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	43	1	890	3	Y	114	113	0			18
							7	4	125	9							
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							

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
05	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	138	1	2876	3	Y	43	42	0			15
							22	4	47	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	11532	X	11360	-0-	-172	-0-	509	1	10624	3	Y	133	132	0			11
							81	4	146	9							
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							

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
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	74	1	1549	3	Y	138	137	0			13
							11	4	152	9							
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-

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
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	96	1	2012	3	Y	248	247	0			20
							15	4	273	9							
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							

PILONCILLO WELL #: D 21HC RRCID -> 269905 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9005 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	138	1	2889	3	Y	219	218	0			3
							22	4	241	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 15HX RRCID -> 269928 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7990 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	41	1	857	3	Y	148	148	0			18
							6	4	163	9							
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							

PILONCILLO WELL #: D 15HD RRCID -> 269929 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9020 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	70	1	1471	3	Y	118	119	0			14
							11	4	130	9							
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							

PILONCILLO WELL #: E 6HC RRCID -> 269934 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9817 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	38	1	792	3	Y	79	78	0			18
							5	4	87	9							
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							

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
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	26	1	533	3	Y	83	82	0			22
							4	4	91	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	51	1	1057	3	Y	88	88	0			20
							7	4	97	9							
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							

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
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	79	1	1623	3	Y	18	17	0			3
							11	4	20	9							
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							

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
05	2356	X	2320	-0-	-36	-0-	96	1	2015	3	Y	176	177	0			4
							15	4	194	9							
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							

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
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	74	1	1523	3	Y	81	80	0			13
							11	4	89	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	28	1	583	3	Y	20	19	0			14
							4	4	22	9							
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							

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
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	41	1	837	3	Y	152	152	0			22
							6	4	167	9							
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							

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
05	899	N	876	-0-	-23	-0-	36	1	763	3	Y	65	65	0			3
							5	4	72	9							
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							

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
05	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	159	1	3313	3	Y	150	151	0			4
							25	4	165	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	121	1	2509	3	Y	159	158	0			18
							20	4	175	9							
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							

PILONCILLO WELL #: D 4H RRCID -> 270572 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9474 - 13846

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-

PILONCILLO WELL #: D 24HC RRCID -> 270574 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9264 - 14228

05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	35	1	736	3	Y	13	12	0			13
							5	4	14	9							
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							

PILONCILLO WELL #: D 24HD RRCID -> 270577 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9111 - 13825

05	434	N	376	-0-	-58	-0-	16	1	354	3	Y	3	4	0			7
							3	4	3	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	41	1	856	3	Y	142	141	0			23
							6	4	156	9							
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							

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
05	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	223	1	4643	3	Y	281	280	0			6
							36	4	309	9							
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							

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
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	49	1	1011	3	Y	192	187	0			5
							7	4	211	9							
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-

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
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	49	1	1006	3	Y	79	78	0			9
							7	4	87	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	41	1	834	3	Y	140	141	0			15
							6	4	154	9							
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							

PILONCILLO WELL #: D 18HB RRCID -> 270733 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 9029 - 10789

05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	82	1	1726	3	Y	95	95	0			8
							12	4	105	9							
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							

PILONCILLO WELL #: A 13HW RRCID -> 270755 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8113 - 13079

05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	23	1	493	3	Y	73	73	0			13
							4	4	80	9							
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							

PILONCILLO WELL #: D 3HM RRCID -> 270756 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9082 - 15609

05	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	127	1	2639	3	Y	88	88	0			4
							21	4	97	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	992	N	984	-0-	-8	-0-	43	1	890	3	Y	40	40	0			14
							7	4	44	9							
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							

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
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	82	1	1717	3	Y	144	145	0			9
							12	4	158	9							
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							

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
05	1984	N	1800	-0-	-184	-0-	78	1	1619	3	Y	84	85	0			12
							11	4	92	9							
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							

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
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	34	1	713	3	Y	162	162	0			20
							5	4	178	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	2759	N	2603	-0-	-156	-0-	113	1	2362	3	Y	100	98	0			15
							18	4	110	9							
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							

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
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	17	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
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									

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
05	1860	N	1807	-0-	-53	-0-	79	1	1655	3	Y	55	55	0			17
							12	4	61	9							
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							

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
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	Y	9	9	0			2
							1	4	10	9							
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	127	1	2642	3	Y	92	91	0			6
							21	4	101	9							
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							

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
05	1457	N	1364	-0-	-93	-0-	57	1	1185	3	Y	104	104	0			21
							8	4	114	9							
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							

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
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	35	1	735	3	Y	38	39	0			11
							5	4	42	9							
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							

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
05	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	67	1	1404	3	Y	79	78	0			5
							10	4	87	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	19	1	384	3	Y	60	58	0			2
							3	4	66	9							
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-

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
05	546	X	43	-0-	-503	-0-	1	1	41	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
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-

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
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-

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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							

PILONCILLO WELL #: C 6HA RRCID -> 271211 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9774 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	2090	-0-	-80	-0-	87	1	1824	3	Y	152	150	0			5
							12	4	167	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 18HE RRCID -> 271221 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8798 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	91	1	1908	3	Y	126	126	0			14
							14	4	139	9							
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							

PILONCILLO WELL #: D 18HF RRCID -> 271307 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8985 - 14631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2996	N	2960	-0-	-36	-0-	125	1	2610	3	Y	185	185	0			16
							21	4	204	9							
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							

PILONCILLO WELL #: A 11HE RRCID -> 271337 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8473 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	49	1	1028	3	Y	107	105	0			8
							7	4	118	9							
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							

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
05	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	130	1	2689	3	Y	82	81	0			10
							21	4	90	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 11HC RRCID -> 271363 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8529 - 13244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	75	1	1574	3	Y	142	141	0			15
							11	4	156	9							
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							

PILONCILLO WELL #: E 15HY RRCID -> 271364 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9170 - 14565

05	217	N	51	-0-	-166	-0-	6	1	25	3	Y	18	17	0			14
							20	9									
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-

PILONCILLO WELL #: A 12HX RRCID -> 271365 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8577 - 12826

05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	36	1	755	3	Y	59	58	0			17
							5	4	65	9							
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							

PILONCILLO WELL #: A 11HD RRCID -> 271366 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8493 - 12995

05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	44	1	907	3	Y	89	88	0			13
							7	4	98	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 15HZ RRCID -> 271382 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9156 - 15360

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

PILONCILLO WELL #: E 15HX RRCID -> 271384 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 9444 - 13845

05	341	N	285	-0-	-56	-0-	60	1	211	3	Y	12	12	0				5
							1	4	13	9								
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								

PILONCILLO WELL #: D 19HA RRCID -> 271391 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8791 - 14511

05	1984	N	1696	-0-	-288	-0-	70	1	1465	3	Y	135	135	0				11
							12	4	149	9								
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								

PILONCILLO WELL #: D 19HC RRCID -> 271436 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8985 - 14536

05	682	N	513	-0-	-169	-0-	22	1	462	3	Y	24	24	0				6
							3	4	26	9								
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								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	242	1	850	3	Y	107	105	0			19
							6	4	118	9							
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							

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
05	2743	X	2027	-0-	-716	-0-	413	1	1457	3	Y	133	133	0			5
							11	4	146	9							
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							

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
05	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	293	1	6121	3	Y	307	305	0			3
							46	4	338	9							
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							

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
05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	75	1	1586	3	Y	79	78	0			13
							13	4	87	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	214	1	4454	3	Y	211	211	0			3
							34	4	232	9							
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							

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
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	60	1	1267	3	Y	57	56	0			10
							9	4	63	9							
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							

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
05	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	206	1	4310	3	Y	187	187	0			3
							33	4	206	9							
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							

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
05	186	N	66	-0-	-120	-0-	2	1	53	3	Y	10	9	0			7
							11	9									
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	245	1	5116	3	Y	204	204	0			2
							39	4	224	9							
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							

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
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	35	1	720	3	Y	171	172	0			6
							5	4	188	9							
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							

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
05	6479	X	6168	-0-	-311	-0-	266	1	5554	3	Y	278	278	0			5
							42	4	306	9							
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							

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
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	25	1	517	3	Y	115	113	0			7
							4	4	127	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	382	1	7991	3	Y	623	620	0			8
							61	4	685	9							
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							

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
05	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	317	1	6602	3	Y	468	462	0			10
							50	4	515	9							
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							

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
05	3596	X	3465	-0-	-131	-0-	150	1	3108	3	Y	166	167	0			14
							24	4	183	9							
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							

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
05	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	228	1	4740	3	Y	277	276	0			4
							37	4	305	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PILONCILLO WELL #: D 20HD RRCID -> 271850 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9082 - 15035

05	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	356	1	7433	3	Y	426	424	0			3
							58	4	469	9							
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							

PILONCILLO WELL #: D 20HE RRCID -> 271851 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9310 - 14709

05	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	225	1	4704	3	Y	187	187	0			1
							36	4	206	9							
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							

PILONCILLO WELL #: D 20HV RRCID -> 271853 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8964 - 11921

05	3317	X	3080	-0-	-237	-0-	131	1	2749	3	Y	163	164	0			10
							21	4	179	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	6758	X	6227	-0-	-531	-0-	266	1	5550	3	Y	335	332	0			4
							42	4	369	9							
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							

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
05	5580	X	5188	-0-	-392	-0-	217	1	4534	3	Y	365	364	0			4
							35	4	402	9							
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							

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
05	4309	X	4114	-0-	-195	-0-	175	1	3640	3	Y	246	245	0			7
							28	4	271	9							
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							

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
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	45	1	939	3	Y	42	42	0			-0-
							7	4	46	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	38	1	790	3	Y	23	21	0			2
							5	4	25	9							
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							

PILONCILLO WELL #: D 26HC RRCID -> 271868 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 9128 - 14729

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-

PILONCILLO WELL #: D 26HD RRCID -> 271871 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8878 - 14752

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-

PILONCILLO WELL #: F 2HL RRCID -> 271873 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9797 - 14032

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-

PILONCILLO WELL #: A 13HV RRCID -> 271937 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8262 - 13178

05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	15	1	302	3	Y	103	102	0			4
							3	4	113	9							
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 24HY RRCID -> 271976 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8586 - 13081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4619	X	3446	-0-		-1173	-0-	152	1	3174	3	Y	87	86	0			21
								24	4	96	9							
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							

PILONCILLO WELL #: D 20HY RRCID -> 272010 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8905 - 14216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4650	X	4426	-0-		-224	-0-	190	1	3966	3	Y	218	218	0			-0-
								30	4	240	9							
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							

PILONCILLO WELL #: D 26HX RRCID -> 272299 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8522 - 13967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6045	X	6018	-0-		-27	-0-	259	1	5424	3	Y	267	266	0			1
								41	4	294	9							
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							

PILONCILLO WELL #: D 25HE RRCID -> 272786 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8823 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5363	X	5297	-0-		-66	-0-	228	1	4742	3	Y	264	263	0			1
								37	4	290	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	261	1	5453	3	Y	334	332	0			2
							41	4	367	9							
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							

PILONCILLO WELL #: F 2V RRCID -> 272797 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 9974 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

PILONCILLO WELL #: D 17HW RRCID -> 275110 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 8999 - 14609

05	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	268	1	5594	3	Y	320	319	0			7
							42	4	352	9							
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							

PILONCILLO WELL #: D 17HF RRCID -> 275111 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9353 - 15529

05	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	471	1	9818	3	Y	587	585	0			9
							74	4	646	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 17HX RRCID -> 275112 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9214 - 14780

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
05	4123	X	3840	-0-		-283	-0-		171	1	3565	3	Y	69	69	0			16
									28	4	76	9							
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							

PILONCILLO WELL #: D 17HY RRCID -> 275113 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9073 - 14550

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
05	6045	X	5791	-0-		-254	-0-		250	1	5196	3	Y	277	276	0			2
									40	4	305	9							
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							

PILONCILLO WELL #: D 17HD RRCID -> 275114 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9212 - 15428

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
05	5518	X	5072	-0-		-446	-0-		222	1	4630	3	Y	167	168	0			6
									36	4	184	9							
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							

PILONCILLO WELL #: D 17HA RRCID -> 275115 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8919 - 14899

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
05	9486	X	9152	-0-		-334	-0-		394	1	8223	3	Y	429	428	0			1
									63	4	472	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	6665	X	6232	-0-	-433	-0-	271	1	5652	3	Y	243	243	0			1
							42	4	267	9							
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							

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
05	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	304	1	6349	3	Y	313	311	0			5
							49	4	344	9							
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							

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
05	7471	X	7164	-0-	-307	-0-	311	1	6502	3	Y	274	272	0			4
							50	4	301	9							
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							

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
05	5239	X	4964	-0-	-275	-0-	212	1	4415	3	Y	275	275	0			3
							34	4	303	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	169	1	3524	3	Y	172	173	0			11
							27	4	189	9							
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							

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
05	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	170	1	3539	3	Y	295	295	0			10
							27	4	325	9							
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							

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
05	7006	X	5968	-0-	-1038	-0-	247	1	5146	3	Y	486	485	0			7
							40	4	535	9							
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							

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
05	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	277	1	5793	3	Y	180	180	0			15
							44	4	198	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	216	1	4501	3	Y	396	395	0			1
							34	4	436	9							
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							

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
05	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	181	1	3792	3	Y	357	355	0			4
							29	4	393	9							
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							

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
05	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	107	1	2235	3	Y	69	69	0			14
							18	4	76	9							
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							

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
05	4340	X	2608	-0-	-1732	-0-	110	1	2295	3	Y	168	168	0			-0-
							18	4	185	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	4340	X	4085	-0-	-255	-0-	180	1	3744	3	Y	121	120	0			5
							28	4	133	9							
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							

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
05	5301	X	4393	-0-	-908	-0-	191	1	3985	3	Y	170	171	0			4
							30	4	187	9							
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							

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
05	7037	X	6172	-0-	-865	-0-	270	1	5628	3	Y	211	212	0			5
							42	4	232	9							
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							

PILONCILLO WELL #: D 25HC RRCID -> 276370 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8709 - 16697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10354	X	10304	-0-	-50	-0-	446	1	9320	3	Y	425	424	0			4
							70	4	468	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 26HP RRCID -> 276792 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8602 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	3385	-0-	-1017	-0-	149	1	3087	3	Y	114	115	0			6
							24	4	125	9							
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							

PILONCILLO WELL #: D 25HD RRCID -> 276824 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8788 - 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
05	9703	X	9550	-0-	-153	-0-	417	1	8675	3	Y	356	354	0			2
							66	4	392	9							
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							

PILONCILLO WELL #: D 26HN RRCID -> 277280 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8876 - 14835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	127	1	2659	3	Y	82	80	0			10
							21	4	90	9							
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							

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
05	4433	X	4262	-0-	-171	-0-	186	1	3863	3	Y	167	167	0			8
							29	4	184	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	4464	X	4076	-0-	-388	-0-	176	1	3687	3	Y	168	168	0			8
							28	4	185	9							
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							

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
05	4867	X	4223	-0-	-644	-0-	178	1	3706	3	Y	283	282	0			3
							28	4	311	9							
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							

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
05	5332	X	4764	-0-	-568	-0-	198	1	4126	3	Y	371	367	0			5
							32	4	408	9							
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							

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
05	10912	X	9895	-0-	-1017	-0-	431	1	8993	3	Y	365	363	0			4
							69	4	402	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	8897	X	8314	-0-	-583	-0-	364	1	7576	3	Y	287	287	0			2
							58	4	316	9							
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							

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
05	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	311	1	6502	3	Y	215	215	0			3
							50	4	237	9							
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							

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
05	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	528	1	11015	3	Y	480	478	0			5
							83	4	528	9							
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							

PILONCILLO WELL #: D 18HJ RRCID -> 278287 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8863 - 17563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	450	1	9372	3	Y	352	349	0			5
							71	4	387	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 9HF RRCID -> 278290 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8985 - 16736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9517	X	9297	-0-	-220	-0-	410	1	8552	3	Y	245	243	0			2
							65	4	270	9							
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							

PILONCILLO WELL #: D 26HO RRCID -> 278293 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8660 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	1861	-0-	-898	-0-	79	1	1665	3	Y	95	95	0			5
							12	4	105	9							
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							

PILONCILLO WELL #: D 9HE RRCID -> 278420 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9296 - 17047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13733	X	13455	-0-	-278	-0-	583	1	12197	3	Y	530	527	0			4
							92	4	583	9							
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							

PILONCILLO WELL #: A 7HG RRCID -> 278424 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8696 - 14707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	213	1	4444	3	Y	232	233	0			9
							34	4	255	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 7HH RRCID -> 278425 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8548 - 14751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5518	X	5413	-0-	-105	-0-	237	1	4940	3	Y	180	180	0			5
							38	4	198	9							
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							

PILONCILLO WELL #: A 7HI RRCID -> 278433 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8624 - 14634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	4000	-0-	-92	-0-	174	1	3614	3	Y	167	167	0			1
							28	4	184	9							
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							

PILONCILLO WELL #: A 7HY RRCID -> 278450 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8552 - 15640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	268	1	5591	3	Y	270	270	0			2
							42	4	297	9							
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							

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
05	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	243	1	5057	3	Y	300	299	0			2
							38	4	330	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	3844	X	3840	-0-	-4	-0-	160	1	3340	3	Y	286	285	0			2
							25	4	315	9							
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							

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
05	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	176	1	3683	3	Y	449	448	0			5
							28	4	494	9							
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							

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
05	1612	N	1547	-0-	-65	-0-	67	1	1378	3	Y	84	83	0			9
							10	4	92	9							
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							

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
05	8680	X	8439	-0-	-241	-0-	371	1	7716	3	Y	266	266	0			2
							59	4	293	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	101	1	2128	3	Y	253	253	0			2
							16	4	278	9							
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							

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
05	7285	X	7047	-0-	-238	-0-	311	1	6458	3	Y	208	210	0			3
							49	4	229	9							
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							

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
05	6293	X	6211	-0-	-82	-0-	271	1	5641	3	Y	234	234	0			-0-
							42	4	257	9							
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							

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
05	6665	X	6091	-0-	-574	-0-	271	1	5644	3	N	121	121	0			-0-
							43	4	133	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	239	1	4981	3	Y	217	217	0			7
							37	4	239	9							
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							

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
05	6355	X	5658	-0-	-697	-0-	250	1	5196	3	Y	156	159	0			-0-
							40	4	172	9							
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							

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
05	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	229	1	4783	3	Y	143	143	0			7
							37	4	157	9							
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							

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
05	4681	X	4204	-0-	-477	-0-	180	1	3764	3	Y	210	211	0			9
							29	4	231	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	5239	X	4927	-0-	-312	-0-	210	1	4412	3	Y	246	245	0			3
							34	4	271	9							
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							

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
05	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	242	1	5039	3	Y	275	275	0			3
							39	4	303	9							
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							

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
05	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	104	1	2172	3	Y	212	212	0			6
							17	4	233	9							
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							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT		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 16HZ RRCID -> 280123 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7987 - 15025

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
05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-
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							

PILONCILLO WELL #: F 1HZ RRCID -> 280157 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9903 - 16253

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
05	3844	X	3812	-0-	-32	-0-	170	1	3532	3	Y	75	74	0			10
							27	4	83	9							
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							

PILONCILLO WELL #: F 1HD RRCID -> 280159 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 9752 - 16152

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
05	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	113	1	2358	3	Y	124	125	0			5
							18	4	136	9							
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							

PILONCILLO WELL #: A 23HX RRCID -> 280161 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8609 - 14627

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
05	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	191	1	4001	3	Y	524	522	0			4
							31	4	576	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 23HA RRCID -> 280195 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8570 - 14529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	89	1	1847	3	Y	178	178	0			10
							13	4	196	9							
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							

PILONCILLO WELL #: A 8HF RRCID -> 280238 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8314 - 14470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	177	1	3692	3	Y	325	323	0			6
							28	4	358	9							
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							

PILONCILLO WELL #: A 1HZ RRCID -> 280256 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8726 - 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
05	28611	X	6071	-0-	-22540	-0-	245	1	5124	3	Y	603	598	0			7
							39	4	663	9							
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							

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
05	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	387	1	8064	3	Y	791	785	0			12
							62	4	870	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	207	1	4307	3	Y	569	567	0			6
							33	4	626	9							
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							

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
05	2697	X	1821	-0-	-876	-0-	30	1	633	3	Y	1049	1025	0			26
							4	4	1154	9							
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							

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
05	8680	X	7711	-0-	-969	-0-	334	1	6971	3	Y	320	319	0			20
							54	4	352	9							
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							

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
05	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	243	1	5056	3	Y	189	191	0			9
							38	4	208	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	486	1	10126	3	Y	93	92	0			1
							77	4	102	9							
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							

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
05	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	502	1	10475	3	Y	129	129	0			10
							80	4	142	9							
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							

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
05	9672	X	9351	-0-	-321	-0-	412	1	8605	3	Y	244	243	0			7
							66	4	268	9							
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							

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
05	10137	X	9645	-0-	-492	-0-	432	1	9008	3	Y	124	124	0			2
							69	4	136	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	1612	N	818	-0-	-794	-0-	30	1	651	3	Y	121	119	0			7
							4	4	133	9							
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							

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
05	2976	X	1969	-0-	-1007	-0-	86	1	1773	3	Y	86	86	0			2
							15	4	95	9							
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							

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
05	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	222	1	4618	3	Y	613	609	0			10
							36	4	674	9							
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							

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
05	2945	X	2645	-0-	-300	-0-	109	1	2278	3	Y	218	217	0			2
							18	4	240	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 2HZ RRCID -> 280425 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8222 - 14173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

PILONCILLO WELL #: A 16HY RRCID -> 280485 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7910 - 15023

05	2914	X	1561	-0-	-1353	-0-	69	1	1435	3	Y	42	43	0			-0-
							11	4	46	9							
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-

PILONCILLO WELL #: A 16HX RRCID -> 280586 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8238 - 15161

05	3286	X	1520	-0-	-1766	-0-	66	1	1381	3	Y	57	56	0			1
							10	4	63	9							
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							

PILONCILLO WELL #: A 10HF RRCID -> 280719 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8542 - 14109

05	5239	X	5061	-0-	-178	-0-	223	1	4644	3	Y	144	143	0			4
							36	4	158	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 8HG RRCID -> 280755 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8410 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5053	X	4518	-0-	-535	-0-	186	1	3881	3	Y	383	384	0			2
							30	4	421	9							
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							

PILONCILLO WELL #: D 8HY RRCID -> 280828 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8876 - 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
05	14477	X	14114	-0-	-363	-0-	618	1	12878	3	Y	472	470	0			4
							99	4	519	9							
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							

PILONCILLO WELL #: E 7HD RRCID -> 280829 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9785 - 15985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	131	1	2724	3	Y	132	131	0			3
							20	4	145	9							
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-

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
05	8246	X	7104	-0-	-1142	-0-	317	1	6610	3	Y	115	116	0			4
							50	4	127	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	8401	X	7778	-0-	-623	-0-	330	1	6896	3	Y	454	454	0			9
							53	4	499	9							
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							

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
05	9052	X	7551	-0-	-1501	-0-	336	1	6998	3	Y	148	148	0			5
							54	4	163	9							
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							

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
05	4371	X	4323	-0-	-48	-0-	185	1	3856	3	Y	230	229	0			2
							29	4	253	9							
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							

PILONCILLO WELL #: E 21HB RRCID -> 280907 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9852 - 16088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9331	X	7905	-0-	-1426	-0-	342	1	7130	3	Y	344	342	0			5
							55	4	378	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 21HA RRCID -> 280908 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9850 - 16015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10695	X	9769	-0-	-926	-0-	427	1	8918	3	Y	324	322	0			2
							68	4	356	9							
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							

PILONCILLO WELL #: E 21HC RRCID -> 280909 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9798 - 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
05	4681	X	4561	-0-	-120	-0-	197	1	4122	3	Y	191	191	0			5
							32	4	210	9							
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							

PILONCILLO WELL #: E 21HE RRCID -> 280912 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9847 - 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
05	8277	X	7956	-0-	-321	-0-	345	1	7192	3	Y	331	329	0			5
							55	4	364	9							
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							

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
05	3720	X	3655	-0-	-65	-0-	157	1	3275	3	Y	180	180	0			12
							25	4	198	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	2387	N	2287	-0-	-100	-0-	99	1	2056	3	Y	105	104	0			11
							16	4	116	9							
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							

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
05	13516	X	12991	-0-	-525	-0-	568	1	11847	3	Y	442	441	0			3
							90	4	486	9							
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							

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
05	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	274	1	5733	3	Y	351	349	0			3
							43	4	386	9							
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							

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
05	7967	X	7580	-0-	-387	-0-	328	1	6849	3	Y	318	317	0			2
							53	4	350	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	9889	X	9594	-0-	-295	-0-	412	1	8579	3	Y	489	487	0			5
							65	4	538	9							
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							

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
05	7130	X	6807	-0-	-323	-0-	296	1	6160	3	Y	276	276	0			3
							47	4	304	9							
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							

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
05	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	408	1	8503	3	Y	443	441	0			3
							65	4	487	9							
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							

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
05	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	296	1	6190	3	Y	254	254	0			2
							46	4	279	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	10168	X	9804	-0-	-364	-0-	430	1	8951	3	Y	323	321	0			4
							68	4	355	9							
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							

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
05	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	1998	1	7052	3	Y	602	599	0			6
							54	4	662	9							
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							

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
05	8122	X	7336	-0-	-786	-0-	1519	1	5362	3	Y	376	374	0			7
							41	4	414	9							
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							

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
05	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	842	1	2974	3	Y	227	226	0			14
							22	4	250	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 22HA RRCID -> 281051 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9864 - 15822

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
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	86	1	1805	3	Y	79	78	0			15
							12	4	87	9							
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							

PILONCILLO WELL #: D 8HE RRCID -> 281086 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8750 - 14662

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
05	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	296	1	6139	3	Y	384	383	0			6
							46	4	422	9							
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							

PILONCILLO WELL #: D 8HF RRCID -> 281089 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8973 - 14701

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
05	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	340	1	7116	3	Y	435	434	0			2
							55	4	479	9							
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							

PILONCILLO WELL #: E 15HU RRCID -> 281090 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9582 - 15774

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
05	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	1122	1	3964	3	Y	236	235	0			11
							30	4	260	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	7502	X	7041	-0-	-461	-0-	1463	1	5165	3	Y	339	338	0			1
							40	4	373	9							
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							

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
05	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	248	1	5184	3	Y	144	145	0			8
							40	4	158	9							
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							

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
05	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	165	1	3412	3	Y	603	602	0			7
							26	4	663	9							
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							

PILONCILLO WELL #: E 33HA RRCID -> 281294 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 9697 - 15292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	1608	1	3473	3	Y	340	339	0			3
							27	4	374	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: F 5HA RRCID -> 281393 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 9517 PERF.10018 - 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
05	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	149	1	3110	3	Y	229	229	0			9
							23	4	252	9							
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							

PILONCILLO WELL #: F 5HB RRCID -> 281396 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9875 - 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
05	4743	X	4591	-0-	-152	-0-	191	1	4014	3	Y	324	324	0			3
							30	4	356	9							
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							

PILONCILLO WELL #: F 5HY RRCID -> 281397 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10099 - 17053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4867	X	4793	-0-	-74	-0-	210	1	4365	3	Y	168	168	0			12
							33	4	185	9							
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							

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
05	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	193	1	4014	3	Y	200	200	0			12
							32	4	220	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	9672	X	9349	-0-	-323	-0-	2821	1	6086	3	Y	360	358	0			8
							46	4	396	9							
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							

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
05	5146	X	4220	-0-	-926	-0-	1216	1	2622	3	Y	329	329	0			4
							20	4	362	9							
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							

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
05	6262	X	6127	-0-	-135	-0-	1822	1	3928	3	Y	315	314	0			5
							30	4	347	9							
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							

PILONCILLO WELL #: E 2HB RRCID -> 281749 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 9309 - 15717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7161	X	5586	-0-	-1575	-0-	243	1	5063	3	Y	220	220	0			-0-
							38	4	242	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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 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
05	9309	X	9309	-0-		-0-		-0-		402	1	8373	3	Y	427	425	0			5
										64	4	470	9							
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							

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 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
05	7778	X	7778	-0-		-0-		-0-		340	1	7083	3	Y	273	269	0			4
										55	4	300	9							
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							

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 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
05	6368	X	6368	-0-		-0-		-0-		266	1	5572	3	Y	444	443	0			2
										42	4	488	9							
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							

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
05	4991	X	4844	-0-		-147		-0-		213	1	4434	3	Y	148	148	0			3
										34	4	163	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 31HC RRCID -> 281979 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8466 - 13833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6231	X	6225	-0-	-6	-0-	266	1	5512	3	N	368	365	0			7
							42	4	405	9							
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							

PILONCILLO WELL #: A 31HD RRCID -> 281981 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 8665 - 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
05	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	307	1	6415	3	N	533	531	0			11
							49	4	586	9							
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							

PILONCILLO WELL #: A 31HE RRCID -> 281982 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8819 - 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
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	38	1	823	3	N	172	173	0			6
							6	4	189	9							
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							

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
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 36HW RRCID -> 281985 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9871 - 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
05	6014	X	5740	-0-	-274	-0-	254	1	5286	3	Y	145	145	0			6
							40	4	160	9							
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							

PILONCILLO WELL #: A 31HA RRCID -> 282019 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8495 - 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
05	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	244	1	5105	3	N	444	443	0			7
							37	4	488	9							
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							

PILONCILLO WELL #: A 31HB RRCID -> 282020 COMPL. DATE 08/31/2016 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8403 - 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
05	3906	X	3012	-0-	-894	-0-	127	1	2619	3	N	223	223	0			-0-
							21	4	245	9							
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-

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
05	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	170	1	3534	3	N	291	289	0			5
							27	4	320	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 25HZ RRCID -> 282102 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8915 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5483	X	5483	-0-		-0-	-0-	221	1	4586	3	N	582	580	0			7
								36	4	640	9							
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							

PILONCILLO WELL #: B 1HB RRCID -> 282184 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9180 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	7770	X	7770	-0-		-0-	-0-	315	1	6563	3	Y	766	763	0			9
								49	4	843	9							
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							

PILONCILLO WELL #: A 18HU RRCID -> 282203 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8512 - 14447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5165	X	5165	-0-		-0-	-0-	222	1	4622	3	Y	259	259	0			2
								36	4	285	9							
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							

PILONCILLO WELL #: A 18HV RRCID -> 282211 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8690 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5766	X	5441	-0-		-325	-0-	235	1	4901	3	Y	244	243	0			3
								37	4	268	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 18HW RRCID -> 282212 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8494 - 14465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5135	X	5135	-0-		-0-	-0-	222	1	4636	3	Y	219	220	0			7
								36	4	241	9							
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							

PILONCILLO WELL #: B 1HY RRCID -> 282223 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8913 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4588	X	4489	-0-		-99	-0-	172	1	3592	3	Y	634	631	0			7
								28	4	697	9							
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							

PILONCILLO WELL #: B 1HC RRCID -> 282224 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8829 - 15186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5059	X	5059	-0-		-0-	-0-	195	1	4072	3	Y	692	681	0			14
								31	4	761	9							
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							

PILONCILLO WELL #: B 1HZ RRCID -> 282225 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9090 - 14872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3144	X	3144	-0-		-0-	-0-	125	1	2592	3	Y	370	368	0			2
								20	4	407	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	170	1	3536	3	N	397	396	0			1
							27	4	437	9							
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							

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
05	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	387	1	8073	3	Y	311	309	0			5
							62	4	342	9							
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							

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
05	1705	N	1459	-0-	-246	-0-	62	1	1282	3	Y	96	95	0			14
							9	4	106	9							
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							

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
05	10416	X	9211	-0-	-1205	-0-	381	1	7957	3	Y	738	736	0			6
							61	4	812	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	239	1	4990	3	Y	194	193	0			10
							38	4	213	9							
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							

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
05	1767	N	1629	-0-	-138	-0-	64	1	1333	3	Y	203	203	0			3
							9	4	223	9							
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							

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
05	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	386	1	8030	3	Y	368	367	0			6
							62	4	405	9							
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							

PILONCILLO WELL #: E 35HY RRCID -> 282622 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9721 - 14893

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 35HZ RRCID -> 282623 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9828 - 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
05	1643	N	1637	-0-	-6	-0-	71	1	1480	3	Y	68	69	0			10
							11	4	75	9							
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							

PILONCILLO WELL #: E 34HV RRCID -> 282645 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9850 - 15248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9641	X	9258	-0-	-383	-0-	404	1	8441	3	Y	316	315	0			3
							65	4	348	9							
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							

PILONCILLO WELL #: E 36HZ RRCID -> 282853 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9785 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7440	X	7282	-0-	-158	-0-	317	1	6603	3	Y	284	283	0			6
							50	4	312	9							
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							

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
05	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	314	1	6539	3	Y	374	375	0			4
							50	4	411	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	12090	X	11139	-0-	-951	-0-	488	1	10186	3	Y	353	351	0			3
							77	4	388	9							
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							

PILONCILLO WELL #: E 34HY RRCID -> 282861 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9706 - 15972

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-

PILONCILLO WELL #: E 34HZ RRCID -> 282862 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9778 - 15978

05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	48	1	978	3	Y	95	95	0			3
							7	4	105	9							
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							

PILONCILLO WELL #: A 23HD RRCID -> 283002 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8468 - 15006

05	4805	X	4130	-0-	-675	-0-	175	1	3661	3	Y	242	243	0			1
							28	4	266	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	108	1	2265	3	Y	144	144	0			13
							18	4	158	9							
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							

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
05	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	214	1	4448	3	Y	347	346	0			3
							34	4	382	9							
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							

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
05	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
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									

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
05	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	202	1	4218	3	Y	350	350	0			-0-
							33	4	385	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	1705	N	1357	-0-	-348	-0-	57	1	1196	3	Y	87	86	0			12
							8	4	96	9							
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-

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
05	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	201	1	4176	3	Y	411	408	0			3
							33	4	452	9							
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							

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
05	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	238	1	4967	3	Y	644	631	0			13
							38	4	708	9							
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							

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
05	3999	X	3756	-0-	-243	-0-	154	1	3205	3	Y	338	337	0			3
							25	4	372	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	2666	X	1780	-0-	-886	-0-	78	1	1621	3	Y	64	63	0			7
							11	4	70	9							
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									

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
05	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	168	1	3504	3	Y	313	312	0			3
							26	4	344	9							
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							

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
05	4123	X	3978	-0-	-145	-0-	231	1	3450	3	Y	246	245	0			4
							26	4	271	9							
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-

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
05	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	318	1	4744	3	Y	289	287	0			6
							37	4	318	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	3844	X	2470	-0-	-1374	-0-	148	1	2197	3	Y	99	98	0			3
							16	4	109	9							
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							

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
05	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	329	1	4922	3	Y	334	332	0			5
							38	4	367	9							
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							

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
05	7161	X	2806	-0-	-4355	-0-	122	1	2554	3	Y	100	98	0			2
							20	4	110	9							
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							

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
05	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	310	1	4629	3	Y	392	391	0			3
							34	4	431	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	3100	N	4276	-0-	1176	1930	175	1	3645	3	Y	389	387	0			10
							28	4	428	9							
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									

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
05	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	353	1	5260	3	Y	461	457	0			5
							40	4	507	9							
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							

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
05	4743	X	4659	-0-	-84	-0-	274	1	4102	3	Y	229	228	0			1
							31	4	252	9							
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							

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
05	11854	X	11854	-0-	-0-	-0-	517	1	10802	3	Y	412	409	0			11
							82	4	453	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	6820	X	6655	-0-	-165	-0-	287	1	5987	3	Y	305	304	0			2
							45	4	336	9							
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									

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
05	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	391	1	5002	3	Y	877	874	0			5
							38	4	965	9							
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							

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
05	4371	X	4273	-0-	-98	-0-	175	1	3668	3	Y	365	361	0			5
							28	4	402	9							
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							

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
05	8401	X	8137	-0-	-264	-0-	330	1	6864	3	Y	811	805	0			15
							51	4	892	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	131	1	2738	3	Y	233	232	0			1
							21	4	256	9							
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							

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
05	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	201	1	4192	3	Y	623	618	0			11
							33	4	685	9							
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							

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
05	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	329	1	4233	3	Y	570	568	0			6
							32	4	627	9							
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							

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
05	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	375	1	4788	3	Y	763	760	0			7
							37	4	839	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	353	1	4522	3	Y	786	784	0			9
							33	4	865	9							
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							

PILONCILLO WELL #: E 44HY RRCID -> 284401 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PILONCILLO WELL #: E 44HZ RRCID -> 284410 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 4312 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PILONCILLO WELL #: E 14HG RRCID -> 284420 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9538 - 16067

05	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	360	1	7526	3	Y	365	362	0			6
							58	4	402	9							
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							

PILONCILLO WELL #: E 14HF RRCID -> 284464 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9606 - 15929

05	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	195	1	4061	3	Y	161	163	0			11
							32	4	177	9							
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PILONCILLO WELL #: E 32HA RRCID -> 284727 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 8984 PERF.10017 - 18605

05	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	286	1	5939	3	Y	634	631	0	6
							45	4	697	9					
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					

PILONCILLO WELL #: E 32HC RRCID -> 284728 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9765 - 18328

05	11232	X	11232	-0-	-0-	-0-	476	1	9902	3	Y	709	703	0	6
							74	4	780	9					
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					

PILONCILLO WELL #: E 32HE RRCID -> 284729 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9851 - 18205

05	13454	X	12720	-0-	-734	-0-	523	1	10902	3	Y	1102	1099	0	9
							83	4	1212	9					
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					

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
05	6634	X	6454	-0-	-180	-0-	265	1	5517	3	Y	573	572	0			3
							42	4	630	9							
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							

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
05	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	386	1	8063	3	Y	701	699	0			8
							62	4	771	9							
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							

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
05	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	326	1	6818	3	Y	962	959	0			18
							52	4	1058	9							
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							

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
05	5022	X	4894	-0-	-128	-0-	198	1	4127	3	Y	488	487	0			5
							32	4	537	9							
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							

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	366	1	7645	3	Y	1066	1062	0			18
							59	4	1173	9							
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							

PILONCILLO WELL #: B 06HZ RRCID -> 285043 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8711 - 19013

05	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	237	1	4936	3	Y	484	483	0			7
							38	4	532	9							
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							

PILONCILLO WELL #: B 07HY RRCID -> 285044 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8696 - 19240

05	5983	X	4091	-0-	-1892	-0-	169	1	3518	3	Y	343	343	0			2
							27	4	377	9							
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							

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. (I) GAS 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	4867	X	4845	-0-	-22	-0-	195	1	4077	3	N	492	491	0			7
							32	4	541	9							
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							

PILONCILLO WELL #: E 31HY RRCID -> 285395 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 9550 - 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
05	6355	X	6116	-0-	-239	-0-	263	1	5475	3	Y	306	305	0			7
							41	4	337	9							
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							

PILONCILLO WELL #: E 31HW RRCID -> 285446 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9791 - 14004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6231	X	6091	-0-	-140	-0-	263	1	5487	3	Y	273	271	0			2
							41	4	300	9							
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							

PILONCILLO WELL #: E 32HY RRCID -> 285475 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10122 - 16295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	405	1	8455	3	Y	529	527	0			4
							65	4	582	9							
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							

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
05	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	315	1	6570	3	Y	326	324	0			3
							50	4	359	9							
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							

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
05	7409	X	6967	-0-	-442	-0-	303	1	6329	3	Y	260	260	0			1
							49	4	286	9							
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							

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
05	8153	X	7525	-0-	-628	-0-	330	1	6848	3	Y	267	267	0			1
							53	4	294	9							
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							

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
05	10819	X	10489	-0-	-330	-0-	460	1	9572	3	Y	349	348	0			1
							73	4	384	9							
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							

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
05	10447	X	9641	-0-	-806	-0-	415	1	8656	3	Y	458	458	0			4
							66	4	504	9							
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							

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
05	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	330	1	6853	3	N	637	633	0			5
							53	4	701	9							
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							

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
05	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	205	1	4264	3	Y	454	451	0			7
							33	4	499	9							
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							

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
05	2790	X	2468	-0-	-322	-0-	101	1	2121	3	Y	209	209	0			-0-
							16	4	230	9							
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							

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
05	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	112	1	2341	3	Y	310	307	0			5
							18	4	341	9							
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							

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
05	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	317	1	6600	3	Y	745	744	0			2
							50	4	820	9							
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							

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
05	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	224	1	4656	3	Y	629	628	0			5
							36	4	692	9							
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							

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
05	9517	X	8604	-0-	-913	-0-	330	1	6898	3	Y	1203	1205	0			7
							53	4	1323	9							
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							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3822	X	3822	-0-		-0-	-0-	150	1	3125	3	Y	475	474	0			4
								24	4	523	9							
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							

PILONCILLO WELL #: B 04HA RRCID -> 286088 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8499 - 15298

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
05	3325	X	3325	-0-		-0-	-0-	135	1	2804	3	Y	331	330	0			1
								22	4	364	9							
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							

PILONCILLO WELL #: B 04HB RRCID -> 286089 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8552 - 15221

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
05	3715	X	3715	-0-		-0-	-0-	146	1	3047	3	Y	453	453	0			4
								24	4	498	9							
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							

PILONCILLO WELL #: B 04HC RRCID -> 286091 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8753 - 15460

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
05	5149	X	5149	-0-		-0-	-0-	199	1	4135	3	Y	712	711	0			8
								32	4	783	9							
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							

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
05	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	157	1	3293	3	Y	470	468	0			4
							25	4	517	9							
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							

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
05	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	191	1	3988	3	Y	608	606	0			5
							30	4	669	9							
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							

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
05	11284	X	10663	-0-	-621	-0-	461	1	9638	3	Y	446	446	0			2
							73	4	491	9							
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							

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
05	7750	X	7486	-0-	-264	-0-	325	1	6760	3	Y	317	315	0			7
							52	4	349	9							
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							

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
05	12431	X	12218	-0-	-213	-0-	502	1	10492	3	Y	1042	1038	0			9
							78	4	1146	9							
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							

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
05	10323	X	5114	-0-	-5209	-0-	196	1	4107	3	Y	708	707	0			3
							32	4	779	9							
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							

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
05	16118	X	16118	-0-	-0-	-0-	642	1	13419	3	Y	1776	1768	0			30
							103	4	1954	9							
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							

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
05	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	142	1	2953	3	Y	215	213	0			2
							22	4	237	9							
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							

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
05	7192	X	6770	-0-	-422	-0-	293	1	6125	3	Y	278	277	0			4
							46	4	306	9							
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							

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
05	10953	X	10953	-0-	-0-	-0-	433	1	9034	3	Y	1288	1285	0			19
							69	4	1417	9							
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							

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
05	7564	X	7358	-0-	-206	-0-	310	1	6445	3	Y	504	500	0			4
							49	4	554	9							
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							

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
05	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	336	1	6989	3	Y	307	306	0			4
							54	4	338	9							
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							

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
05	9672	X	9082	-0-	-590	-0-	393	1	8190	3	Y	397	396	0			4
							62	4	437	9							
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							

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
05	13495	X	13495	-0-	-0-	-0-	581	1	12096	3	Y	660	658	0			4
							92	4	726	9							
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							

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
05	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	415	1	8628	3	Y	1035	1027	0			8
							66	4	1139	9							
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							

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
05	6665	X	6288	-0-	-377	-0-	272	1	5663	3	Y	283	282	0			1
							42	4	311	9							
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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7626	X	7434	-0-	-192	-0-		319	1	6665	3	Y	363	361	0			5
								51	4	399	9							
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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-		211	1	4409	3	Y	542	541	0			8
								34	4	596	9							
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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-		250	1	5202	3	Y	562	559	0			6
								40	4	618	9							
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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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
05	7347	X	7302	-0-	-45	-0-	307	1	6371	3	Y	523	520	0			5
							49	4	575	9							
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							

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
05	4836	X	1	-0-	-4835	-0-	1	3			Y	-0-	5	0			-0-
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									

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	266	1	5558	3	Y	1306	1274	0			32
							42	4	1437	9							
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							

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	445	1	9271	3	Y	1176	1144	0			32
							70	4	1294	9							
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							

PILONCILLO WELL #: A 44HV RRCID -> 287305 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8218 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

PILONCILLO WELL #: A 45HA RRCID -> 287307 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 3273 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

PILONCILLO WELL #: A 42HA RRCID -> 287312 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8317 - 15662

05	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	228	1	4757	3	Y	972	976	0			24
							37	4	1069	9							
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							

PILONCILLO WELL #: A 45HC RRCID -> 287313 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 3284 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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
05	10168	X	9457	-0-	-711	-0-	403	1	8405	3	Y	531	529	0			5
							65	4	584	9							
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							

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
05	9486	X	8925	-0-	-561	-0-	371	1	7721	3	Y	704	697	0			11
							59	4	774	9							
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							

PILONCILLO WELL #: A 44HU RRCID -> 287422 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8217 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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
05	7502	X	7359	-0-	-143	-0-	302	1	6326	3	Y	620	614	0			13
							49	4	682	9							
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							

PILONCILLO WELL #: A 44HD RRCID -> 287456 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15655	X	15057	-0-	-598	-0-	639	1	13331	3	Y	895	893	0			20
							102	4	985	9							
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							

PILONCILLO WELL #: A 44HA RRCID -> 287460 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 7839 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

PILONCILLO WELL #: A 43HW RRCID -> 287481 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8219 - 13613

05	6293	X	6194	-0-	-99	-0-	256	1	5335	3	Y	511	509	0			6
							41	4	562	9							
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							

PILONCILLO WELL #: A 45HY RRCID -> 287503 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

PILONCILLO WELL #: E 35HB RRCID -> 287511 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 9900 - 16217

05	11470	X	10105	-0-	-1365	-0-	425	1	8878	3	Y	668	667	0			10
							67	4	735	9							
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							

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	12710	X	11860	-0-	-850	-0-	516	1	10728	3	Y	485	486	0			1
							82	4	534	9							
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							

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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. (I) GAS 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	14756	X	14174	-0-	-582	-0-	602	1	12532	3	Y	859	856	0			7
							95	4	945	9							
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							

PILONCILLO WELL #: E 31HA RRCID -> 287864 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9719 - 16720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	433	1	9029	3	Y	566	564	0			6
							69	4	623	9							
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							

PILONCILLO WELL #: E 31HB RRCID -> 287867 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 9848 - 16823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9362	X	9095	-0-	-267	-0-	382	1	7969	3	Y	621	618	0			7
							61	4	683	9							
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							

PILONCILLO WELL #: E 31HC RRCID -> 287875 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8976 PERF.10033 - 16756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4061	X	3908	-0-	-153	-0-	165	1	3466	3	Y	228	227	0			2
							26	4	251	9							
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							

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. GAS	(I) 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	10633	X	6280	-0-		-4353	-0-	271	1	5631	3	Y	305	304	0			4
								42	4	336	9							
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							

PILONCILLO WELL #: E 30HY RRCID -> 287927 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9162 - 19492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6820	X	3897	-0-		-2923	-0-	165	1	3422	3	Y	258	257	0			1
								26	4	284	9							
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							

PILONCILLO WELL #: A 43HY RRCID -> 288035 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8213 - 13623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6200	X	6016	-0-		-184	-0-	252	1	5262	3	Y	420	418	0			3
								40	4	462	9							
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							

PILONCILLO WELL #: E 31HD RRCID -> 288114 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 8964 PERF.10451 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	8711	X	8005	-0-		-706	-0-	337	1	7019	3	Y	541	539	0			12
								54	4	595	9							
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							

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PILONCILLO WELL #: E 30HW RRCID -> 288205 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9165 - 18088

05	12761	X	12761	-0-	-0-	-0-	536	1	11175	3	Y	877	872	0			17
							85	4	965	9							
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							

PILONCILLO WELL #: E 30HX RRCID -> 288229 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9122 - 18709

05	12616	X	12616	-0-	-0-	-0-	539	1	11225	3	Y	697	697	0			12
							85	4	767	9							
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							

PILONCILLO WELL #: A 44HC RRCID -> 288440 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 7815 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PILONCILLO WELL #: E 37HC RRCID -> 289881 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 3702 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PILONCILLO WELL #: E 39HW RRCID -> 289952 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 8691 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PILONCILLO WELL #: E 37HA RRCID -> 289954 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 8434 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PILONCILLO WELL #: E 37HY RRCID -> 289955 COMPL. DATE 03/11/2020 TOTAL DEPTH 3708 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PILONCILLO WELL #: E 37HB RRCID -> 289956 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 8366 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PILONCILLO WELL #: E 37HZ RRCID -> 289957 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 3709 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PILONCILLO WELL #: E 39HX RRCID -> 289958 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 8681 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
PGE BROWNE WELL #: 1H RRCID -> 255399 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8246 - 12921

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	539 1	2491 2			N	174	184 1				171
							41 4	191 9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9889	X	263	-0-	-9626	-0-	246	2	17	9	N	15	183	1			182
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									

PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426

05	2294	X	12	-0-	-2282	-0-	4	1	5	4	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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-

PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
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

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 12715

05	3875	X	156	-0-	-3719	-0-	106	2	50	9	Y	45	51	1			3
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									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745

05	1829	X	46	-0-	-1783	-0-	24	2	22	9	Y	20	27	1			1
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 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
05	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	317	1	3528	2	N	128	180	1			224
							40	4	141	9							
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							

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
05	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	914	1	10155	2	N	455	349	1			276
							140	4	501	9							
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							

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
05	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	30	1	2188	2	Y	246	240	1			10
							52	4	271	9							
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							

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
05	11947	X	11947	-0-	-0-	-0-	279	1	10598	2	N	804	869	1			72
							186	4	884	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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									

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
05	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	49	1	3638	2	Y	596	598	1			22
							90	4	656	9							
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							

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
05	17159	X	17159	-0-	-0-	-0-	756	1	15331	2	N	764	724	1			109
							232	4	840	9							
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							

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
05	961	N	876	-0-	-85	-0-	746	2	17	4	Y	103	110	1			17
							113	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
05	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	1931	2	47	4	Y	285	292	1			41
							314	9									
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									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 2H RRCID -> 260516 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8510 - 14674

05	9176	X	6388	-0-	-2788	-0-	80	1	5651	2	Y	265	266	1			5
							365	4	292	9							
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							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394

05	3720	X	3429	-0-	-291	-0-	3214	2	28	4	N	170	168	1			144
							187	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 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
05	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5078	2	78	4	N	343	340	1			88
							377	9									
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									

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
05	2728	X	2494	-0-	-234	-0-	107	1	1426	2	N	709	721	1			248
							181	4	780	9							
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
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

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
05	6324	X	6138	-0-	-186	-0-	143	1	5410	2	N	439	545	1			70
							102	4	483	9							
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							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 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
05	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	8954	2	2	4	N	343	356	1			186
							377	9									
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									

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
05	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2198	2	21	4	N	189	178	1			144
							208	9									
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									

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
05	3100	N	1864	-0-	-1236	3011	1648	2	1	4	N	195	168	1			194
							215	9									
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									

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
05	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3536	2	26	4	N	301	361	1			111
							331	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 1H RRCID -> 263434 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14839	X	14839	-0-	-0-	-0-	190	1	13467	2	Y	478	478	1			7
							656	4	526	9							
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							

PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2987	N	1698	-0-	-1289	-0-	1432	2	45	4	N	201	158	1			192
							221	9									
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									

FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3441	X	2158	-0-	-1283	-0-	460	1	1338	2	Y	327	325	0			11
							360	9									
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									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2					266
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

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 6H RRCID -> 266067 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					148
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
05	7781	X	7639	-0-	-142	-0-	256	1	6908	2	Y	432	427	0			11
							475	9									
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									

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
05	5952	X	5156	-0-	-796	-0-	393	1	4114	2	Y	486	434	1			90
							114	4	535	9							
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							

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
05	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	437	1	2112	2	Y	321	286	1			60
							69	4	353	9							
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							

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
05	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	371	1	2424	2	N	349	349	1			290
							76	4	384	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
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

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268163 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8287 - 11680

05	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	266	1	1827	2	N	213	174	1			179
							49	4	234	9							
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							

FAITH-BONITA WELL #: D 1H RRCID -> 268442 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7558 - 13694

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-

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 1H RRCID -> 268447 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6678 - 13315

05	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	477	1	1350	2	Y	104	103	0			2
							114	9									
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									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871

05	7936	X	6889	-0-	-1047	-0-	490	1	6210	2	Y	172	171	0			6
							189	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	3505	-0-		-153		-0-		334 297	1 9	2874	2	Y	270	267	0			11
06	4080	X	2185	-0-		-1895		-0-		279 216	1 9	1690	2	Y	196	197	0			10
07	4462	X	4462	-0-		-0-		-0-		400 273	1 9	3789	2	Y	248	245	0	1	8	12
08	4216	X	4034	-0-		-182		-0-		355 304	1 9	3375	2	Y	276	274	0	1	8	13
09	3870	X	3783	-0-		-87		-0-		368 251	1 9	3164	2	Y	228	228	0	1	8	12
10	4464	X	3694	-0-		-770		-0-		321 318	1 9	3055	2	Y	289	284	0			17

FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2494	N	2494	-0-		-0-		-0-		216 272	1 9	2006	2	Y	247	178	1			165
06	2334	N	2334	-0-		-0-		-0-		203 260	1 9	1871	2	Y	236	177	1			224
07	2835	X	2835	-0-		-0-		-0-		199 286	1 9	2350	2	Y	260	181	1			303
08	2513	X	2513	-0-		-0-		-0-		198 241	1 9	2074	2	Y	219	361	1			161
09	4211	X	4211	-0-		-0-		-0-		195 248	1 9	3768	2	Y	225	166	1			220
10	2821	X	2425	-0-		-396		-0-		206 221	1 9	1998	2	Y	201	170	1			251

FAITH-YANA WELL #: A 1H RRCID -> 268750 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7509 - 14729

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	X	5	-0-		-677		-0-		5	1			Y	-0-	1	0			-0-
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-

FAITH BONITA L UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 268751 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7023 - 14319

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	1255	-0-		-1256		-0-		503 502	1 9	250	2	Y	456	454	0			15
06	2430	X	1270	-0-		-1160		-0-		416 328	1 9	526	2	Y	298	301	0	1	8	11
07	1383	N	1383	-0-		-0-		-0-		442 296	1 9	645	2	Y	269	268	0	1	8	11
08	1240	N	980	-0-		-260		-0-		429 282	1 9	269	2	Y	256	255	0	1	8	11
09	1260	N	800	-0-		-460		-0-		412 283	1 9	105	2	Y	257	256	0	1	8	11
10	1395	N	800	-0-		-595		-0-		365 282	1 9	153	2	Y	256	253	0			14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: A 2H RRCID -> 268752 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7596 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	769	-0-	-2796	-0-	42	1	684	2	Y	39	41	0			7
							43	9									
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-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 8H RRCID -> 269321 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8247 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	185	1	20	4	N	97					298
							107	9									
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							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 1H RRCID -> 269359 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8653 - 13374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3240	2	24	4	N	265	366	1			94
							292	9									
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									

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
05	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	2942	2	1	4	N	214	186	1			205
							235	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 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
05	3596	X	2937	-0-	-659	-0-	2744	2	26	4	N	152	183	1			134
							167	9									
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									

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
05	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4045	2	58	4	N	337	359	1			106
							371	9									
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									

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
05	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					-0-
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	1940	-0-	-1842	-0-	3	1	1006	2	Y	846	835	0	4	8	24
							931	9									
09	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	7	1	163	2	Y	1535	1518	0	7	8	34
							1689	9									
10	1953	X	533	-0-	-1420	-0-	4	1	63	2	Y	424	443	0			15
							466	9									

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
05	3317	X	2874	-0-	-443	-0-	84	1	2591	2	N	167	179	1			213
							15	4	184	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 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
05	3100	N	3238	-0-	138	9660	95	1	2929	2	N	184	174	1			164
							12	4	202	9							
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							

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
05	4495	X	3259	-0-	-1236	-0-	311	1	2656	2	N	219	183	1			137
							51	4	241	9							
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							

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
05	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	316	1	3065	2	N	276	183	1			210
							46	4	304	9							
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							

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
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					272
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	423	2	1	4	N	132					306
							145	9									
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

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
05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3113	2	83	4	N	277	185	1			419
							305	9									
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									

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
05	3100	X	1012	-0-	-2088	-0-	898	2	26	4	N	80					430
							88	9									
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									

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
05	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	944	2	1	4	N	133					441
							146	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 1H RRCID -> 270208 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8547 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3110	2	1	4	N	240	346	1			134
							264	9									
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									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 3H RRCID -> 270209 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8737 - 13196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2473	-0-	-658	-0-	2257	2	38	4	N	162	173	1			180
							178	9									
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									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 2H RRCID -> 270211 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8250 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	3998	-0-	-94	-0-	3676	2	56	4	N	242	349	1			61
							266	9									
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									

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. (I) GAS 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	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	93	1	3508	2	N	147					214
							162	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
05	10447	X	10315	-0-	-132	-0-	257	1	9660	2	N	362	368	1			192
							398	9									
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									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 4H RRCID -> 270255 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8347 - 12856

05	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	3943	2	1	4	N	277	162	1			257
							305	9									
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									

PGE BROWNE WELL #: G 2H RRCID -> 270458 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 14552

05	4960	X	3923	-0-	-1037	-0-	3629	2	16	4	Y	253	290	1			258
							278	9									
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									

PGE BROWNE WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518

05	3007	X	23	-0-	-2984	-0-	23	4			Y	-0-					160
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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. GAS	(I) 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	3689	X	1775	-0-		-1914	-0-	1491 259	2 9	25	4	Y	235	367	1			266
06	3570	X	1637	-0-		-1933	-0-	1368 231	2 9	38	4	Y	210	358	1			118
07	2770	X	2770	-0-		-0-	-0-	2490 251	2 9	29	4	Y	228	181	1			165
08	2170	X	2164	-0-		-6	-0-	1964 183	2 9	17	4	Y	166	183	1			148
09	3605	X	3605	-0-		-0-	-0-	3248 331	2 9	26	4	Y	301	182	1			267
10	4624	X	4624	-0-		-0-	-0-	4134 474	2 9	16	4	Y	431	548	1			150

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. GAS	(I) 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	4123	X	4066	-0-		-57	-0-	104 317	1 9	3645	2	N	288	362	1			113
06	3990	X	2189	-0-		-1801	-0-	78 158	1 9	1953	2	N	144	177	1			80
07	3224	X	2318	-0-		-906	-0-	57 175	1 9	2086	2	N	159	1	8			238
08	4061	X	1596	-0-		-2465	-0-	73 54	1 9	1469	2	N	49	168	1			119
09	3930	X	2121	-0-		-1809	-0-	38 251	1 9	1832	2	N	228	183	1	1	8	163
10	4061	X	3421	-0-		-640	-0-	70 238	1 9	3113	2	N	216	186	1			193

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. GAS	(I) 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	3348	X	2340	-0-		-1008	-0-	58 230	1 9	2052	2	N	209	183	1			113
06	3300	X	2356	-0-		-944	-0-	80 232	1 9	2044	2	N	211	182	1			142
07	3410	X	2453	-0-		-957	-0-	59 231	1 9	2163	2	N	210	168	1	1	8	183
08	3410	X	2483	-0-		-927	-0-	106 169	1 9	2208	2	N	154	175	1			162
09	2890	X	2890	-0-		-0-	-0-	53 284	1 9	2553	2	N	258	182	1	2	8	236
10	2686	X	2686	-0-		-0-	-0-	54 241	1 9	2391	2	N	219	178	1			277

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. GAS	(I) 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	3720	X	3091	-0-		-629	-0-	80 238	1 9	2773	2	N	216	176	1			117
06	3600	X	3231	-0-		-369	-0-	113 252	1 9	2866	2	N	229	183	1			163
07	3930	X	3930	-0-		-0-	-0-	98 272	1 9	3560	2	N	247	357	1			53
08	3720	X	2358	-0-		-1362	-0-	109 77	1 9	2172	2	N	70					123
09	4123	X	4123	-0-		-0-	-0-	79 259	1 9	3785	2	N	235	178	1			180
10	3720	X	2240	-0-		-1480	-0-	45 194	1 9	2001	2	N	176	183	1			173

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
05	5611	X	3275	-0-	-2336	-0-	81	1	2869	2	N	295	177	1			216
							325	9									
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									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 1H RRCID -> 270896 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072

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-

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 2H RRCID -> 270900 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8319 - 16385

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
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

PGE BROWNE WELL #: G 4H RRCID -> 270932 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8293 - 14570

05	2759	X	588	-0-	-2171	-0-	23	4	565	9	Y	514	426	1			186
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									

PGE BROWNE WELL #: F 3H RRCID -> 271431 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8291 - 14394

05	186	X	23	-0-	-163	-0-	23	2			N	-0-					171
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: F 2H RRCID -> 271432 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8230 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	14	-0-	-4109	-0-	14	2			N	-0-					124
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									

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
05	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					227
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

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
05	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					311
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

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
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					152
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									

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
05	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	4	182	1			303
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH SANDY DIM WELL #: J 1H RRCID -> 272577 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 7720 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	277 611	1 9	5522	2	Y	555	549	0			12
06	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	254 436	1 9	4112	2	Y	396	399	0	1	8	8
07	5425	X	1408	-0-	-4017	-0-	166 369	1 9	873	2	Y	335	334	0	1	8	8
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-	162 252	1 9	218	2	Y	229	229	0	1	8	4
10	6417	X	995	-0-	-5422	-0-	130 210	1 9	655	2	Y	191	189	0			6

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
05	1736	X	783	-0-	-953	-0-	337 413	1 9	33	2	Y	375	372	0			10
06	1800	X	374	-0-	-1426	-0-	165 195	1 9	14	2	Y	177	181	0			6
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

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
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-

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
05	1364	X	354	-0-	-1010	-0-	150 189	1 9	15	2	Y	172	171	0			4
06	1500	X	255	-0-	-1245	-0-	117 129	1 9	9	2	Y	117	118	0			3
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	490	X	490	-0-	-0-	-0-	222 250	1 9	18	2	Y	227	227	0	1	8	6
10	341	X	321	-0-	-20	-0-	169	1	152	9	Y	138	138	0			6

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
05	1736	X	755	-0-	-981	-0-	393 336	1 9	26	2	Y	305	302	0			9
06	1680	X	670	-0-	-1010	-0-	375 275	1 9	20	2	Y	250	250	0			9
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	438 304	1 9	490	2	Y	276	273	0	1	8	11
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	467 327	1 9	872	2	Y	297	294	0	1	8	13
09	3000	N	4993	-0-	1993	1993	732 977	1 9	3284	2	Y	888	873	0	3	8	25
10	3007	N	1014	-0-	-1993	-0-	363 338	1 9	313	2	Y	307	315	0			17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 4H RRCID -> 273168 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8144 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	5197	-0-	-538	-0-	107	1	4618	2	Y	429	429	1			18
							472	9									
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

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
05	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	110	1	5529	2	Y	566	567	1			20
							623	9									
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

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
05	186	X	76	-0-	-110	-0-	20	1	56	9	Y	51	54	1			5
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-

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
05	7409	X	6494	-0-	-915	-0-	125	1	5918	2	Y	410	414	1			15
							451	9									
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

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
05	6324	X	29	-0-	-6295	-0-	11	2	18	9	Y	16	5	0			660
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	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	4765	2	806	9	Y	733	685	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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	1 226	1 9	366	2	Y	205	202	0			7
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

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
05	93	X	21	-0-	-72	-0-	20	1	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

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
05	5859	X	5840	-0-	-19	-0-	123 419	1 9	5298	2	Y	381	382	1			19
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

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
05	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	126 336	1 9	4609	2	Y	305	295	1			12
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
05	5084	X	1271	-0-	-3813	-0-	343	1	748	2	Y	164	163	0			7
							180	9									
06	4020	X	449	-0-	-3571	-0-	285	1	11	2	Y	139	139	0			7
							153	9									
07	3038	X	2758	-0-	-280	-0-	494	1	2020	2	Y	222	218	0	1	8	10
							244	9									
08	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	417	1	1539	2	Y	198	197	0	1	8	10
							218	9									
09	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	413	1	1354	2	Y	165	167	0	1	8	7
							182	9									
10	2759	X	1894	-0-	-865	-0-	400	1	1304	2	Y	173	170	0			10
							190	9									

FAITH BONITA H UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273779 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7073 - 11874

05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
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-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 3H RRCID -> 273780 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8278 - 13523

05	3162	X	2703	-0-	-459	-0-	60	1	2442	2	Y	183	181	1			11
							201	9									
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

FAITH-YANA WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 14511

05	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	292	1	5616	2	N	29	29	0			5
							32	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5177	2	60	4	Y	252	241	1			44
							277	9									
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									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 3H RRCID -> 274082 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8179 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	5115	-0-	-2139	-0-	4594	2	90	4	Y	392	377	1			80
							431	9									
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									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 2H RRCID -> 274094 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8191 - 12973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6232	2	74	4	Y	314	293	1			59
							345	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-BONITA WELL #: E 2H RRCID -> 274326 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7792 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	239	-0-	-443	-0-	177	1	5	2	Y	52	52	0			2
							57	9									
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	749	N	749	-0-	-0-	-0-	214	1	424	2	Y	101	101	0			7
							111	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: K 1H RRCID -> 274401 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6594 - 12169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	X	793	-0-	-230	-0-	255	1	440	2	Y	89	88	0			14
							98	9									
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									

FAITH-BONITA WELL #: I 1H RRCID -> 274407 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7036 - 13975

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

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
05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
05	3100	N	1260	-0-	-1840	876	185	1	824	2	Y	228	225	0			11
							251	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: I 2H RRCID -> 274857 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7145 - 14241

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

FAITH-BONITA WELL #: J 1H RRCID -> 275232 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7113 - 13634

05	6231	X	3084	-0-	-3147	-0-	8	1	1061	2	Y	1832	1793	0	1	8	40
							2015	9									
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	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	4	1	5908	2	Y	1091	1087	0	5	8	28
							1200	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									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 2H RRCID -> 275233 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 6771 - 13654

05	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	486	1	2307	2	Y	228	226	0			6
							251	9									
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									

FAITH-YANA WELL #: F 2H RRCID -> 275237 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7516 - 14209

05	714	X	714	-0-	-0-	-0-	276	1	294	2	Y	131	130	0			6
							144	9									
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									

FAITH-YANA WELL #: H 1H RRCID -> 275238 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7562 - 14573

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
05	1922	N	84	-0-	-1838	-0-	53	1	22	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
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									

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
05	7502	X	5018	-0-	-2484	-0-	498	1	3961	2	Y	508	502	0			13
							559	9									
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	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	531	1	5091	2	Y	821	807	0	4	8	22
							903	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									

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
05	16740	X	15850	-0-	-890	-0-	14799	2	227	4	Y	749	723	1			68
							824	9									
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									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 4H RRCID -> 275276 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8304 - 17090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19065	X	18656	-0-	-409	-0-	17242	2	305	4	Y	1008	972	1			85
							1109	9									
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									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 2H RRCID -> 275288 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 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
05	12586	X	9	-0-	-12577	-0-	6	2	3	4	Y	-0-					85
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									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 3H RRCID -> 275343 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8284 - 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
05	12276	X	8784	-0-	-3492	-0-	115	1	8023	2	Y	464	493	1			43
							136	4	510	9							
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							

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 1H RRCID -> 275346 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8330 - 17681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17844	X	17844	-0-	-0-	-0-	16638	2	260	4	Y	860	830	1			80
							946	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15252	X	13894	-0-	-1358	-0-	12795	2	237	4	Y	784	753	1			82
							862	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15221	X	90	-0-	-15131	-0-	72	2	3	4	Y	14					145
							15	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8928	X	4449	-0-	-4479	-0-	86	1	4004	2	Y	326	317	1			48
							359	9									
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									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 1H RRCID -> 275438 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8382 - 16441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23994	X	21859	-0-	-2135	-0-	288	1	20009	2	Y	1110	1127	1			101
							341	4	1221	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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. (I) GAS 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	3100	X	1778	-0-	-1322	-0-	33	1	1538	2	Y	188	190	1			32
							207	9									
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									

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. (I) GAS 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	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	158	1	7308	2	Y	568	577	1			101
							625	9									
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									

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. (I) GAS 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	11873	X	6198	-0-	-5675	-0-	122	1	5661	2	Y	377	377	1			57
							415	9									
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									

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
05	14084	X	14084	-0-	-0-	-0-	181	1	12948	2	Y	868	801	1			186
							955	9									
06	14250	X	12967	-0-	-1283	-0-	182	1	11982	2	Y	730	788	1			128
							803	9									
07	14725	X	13150	-0-	-1575	-0-	183	1	12393	2	Y	522	522	1			128
							574	9									
08	14725	X	8647	-0-	-6078	-0-	148	1	8069	2	Y	391	357	1	1	8	161
							430	9									
09	13620	X	13181	-0-	-439	-0-	194	1	12098	2	Y	808	827	1	1	8	141
							889	9									
10	14523	X	14523	-0-	-0-	-0-	180	1	13088	2	Y	1141	1225	1	1	8	56
							1255	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 2H RRCID -> 275497 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8547 - 13165

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
05	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5487	2	68	4	Y	401	423	1			64
							441	9									
06	5640	X	5470	-0-	-170	-0-	4957	2	89	4	Y	385	388	1			61
							424	9									
07	5890	X	5854	-0-	-36	-0-	5289	2	92	4	Y	430	330	1	36	8	125
							473	9									
08	5983	X	4671	-0-	-1312	-0-	4227	2	95	4	Y	317	337	1			105
							349	9									
09	5790	X	5134	-0-	-656	-0-	4680	2	100	4	Y	322	370	1			57
							354	9									
10	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	5613	2	81	4	Y	481	491	1			47
							529	9									

PGE BROWNE WELL #: H 1H RRCID -> 275501 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8267 - 14700

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
05	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	45	1	10383	2	Y	949	944	1			12
							51	4	1044	9							
06	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	41	1	8304	2	Y	775	777	1	1	8	9
							62	4	853	9							
07	16306	X	8613	-0-	-7693	-0-	41	1	7810	2	Y	668	668	1	1	8	8
							27	4	735	9							
08	15810	X	251	-0-	-15559	-0-	1	1	211	2	Y	33	40	1			1
							3	4	36	9							
09	11160	X	7295	-0-	-3865	-0-	51	1	6527	2	Y	598	588	1			11
							59	4	658	9							
10	11532	X	8873	-0-	-2659	-0-	44	1	7833	2	Y	825	820	1			16
							88	4	908	9							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 3H RRCID -> 275503 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8419 - 13010

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
05	5859	X	5588	-0-	-271	-0-	5072	2	69	4	Y	406	424	1			55
							447	9									
06	5460	X	5093	-0-	-367	-0-	4660	2	59	4	Y	340	349	1			46
							374	9									
07	5642	X	5580	-0-	-62	-0-	5056	2	85	4	Y	399	304	1	32	8	109
							439	9									
08	5642	X	2721	-0-	-2921	-0-	2541	2	39	4	Y	128	185	1			52
							141	9									
09	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5398	2	103	4	Y	325	331	1			46
							358	9									
10	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	5598	2	75	4	Y	445	453	1			38
							490	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 5H RRCID -> 275506 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8527 - 13046

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
05	7843	X	2969	-0-	-4874	-0-	2881	2	2	4	Y	78	89	1			5
							86	9									
06	6810	X	28	-0-	-6782	-0-	17	2	1	4	Y	9	14	1			-0-
							10	9									
07	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	82	1	8849	2	Y	360	350	1			10
							40	4	396	9							
08	6386	X	4515	-0-	-1871	-0-	44	1	3555	2	Y	816	807	1			19
							18	4	898	9							
09	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	88	1	6273	2	Y	343	354	1			8
							11	4	377	9							
10	9362	X	6650	-0-	-2712	-0-	66	1	6063	2	Y	474	475	1			7
							521	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 6H RRCID -> 275508 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8380 - 13067

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13206	X	64	-0-	-13142	-0-	53	2	11	9	Y	10	20	1			2
06	11760	X	30	-0-	-11730	-0-	28	2	1	4	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	12152	X	2486	-0-	-9666	-0-	22	1	2275	2	Y	163	160	1			5
							10	4	179	9							
08	11935	X	2002	-0-	-9933	-0-	24	1	1798	2	Y	156	157	1			4
							8	4	172	9							
09	5580	X	3531	-0-	-2049	-0-	46	1	3283	2	Y	179	179	1			4
							5	4	197	9							
10	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	38	1	3419	2	Y	223	224	1			3
							245	9									

PGE DOS A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 275563 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8327 - 15314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11501	X	9651	-0-	-1850	-0-	122	1	8700	2	Y	754	753	1			188
							829	9									
06	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	116	1	7658	2	Y	767	809	1			146
							844	9									
07	9641	X	9272	-0-	-369	-0-	121	1	8280	2	Y	792	740	1	1	8	197
							871	9									
08	9641	X	7354	-0-	-2287	-0-	122	1	6667	2	Y	514	478	1	2	8	231
							565	9									
09	9330	X	6423	-0-	-2907	-0-	94	1	5836	2	Y	448	569	1			110
							493	9									
10	9641	X	9341	-0-	-300	-0-	115	1	8369	2	Y	779	836	1			53
							857	9									

PGE DOS WELL #: A 2H RRCID -> 275564 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8385 - 15471

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10943	X	7908	-0-	-3035	-0-	100	1	7158	2	Y	591	638	1			144
							650	9									
06	10590	X	6764	-0-	-3826	-0-	92	1	6086	2	Y	533	586	1			91
							586	9									
07	10819	X	7500	-0-	-3319	-0-	99	1	6778	2	Y	566	529	1			128
							623	9									
08	10788	X	7953	-0-	-2835	-0-	133	1	7264	2	Y	505	435	1	1	8	197
							556	9									
09	10170	X	6918	-0-	-3252	-0-	102	1	6335	2	Y	437	543	1			91
							481	9									
10	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	108	1	7851	2	Y	633	693	1			31
							696	9									

PGE BROWNE WELL #: H 2H RRCID -> 275660 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8227 - 15205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7192	X	3362	-0-	-3830	-0-	12	1	2955	2	Y	346	342	1			5
							14	4	381	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
05	4154	X	3823	-0-	-331	-0-	3	1	3125	2	Y	632	627	0			15
							695	9									
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	4116	-0-	-193	-0-	3	1	3291	2	Y	747	742	0	4	8	22
							822	9									
09	3990	X	3457	-0-	-533	-0-	3	1	2738	2	Y	651	654	0	3	8	16
							716	9									
10	4123	X	2706	-0-	-1417	-0-	3	1	2331	2	Y	338	341	0			13
							372	9									

FAITH-SANDY WELL #: A 1H RRCID -> 275857 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538

05	6541	X	5182	-0-	-1359	-0-	4709	2	473	9	Y	430	340	1			255
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

FAITH-SANDY WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
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

FAITH-SANDY WELL #: A 3H RRCID -> 275859 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6507 - 14055

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
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

FAITH-SANDY WELL #: A 4H RRCID -> 275860 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6862 - 14438

05	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	4829	2	529	9	Y	481	537	1			72
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	X	305	-0-	-1152	-0-	167	1	10	2	Y	116	116	0			3
							128	9									
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	485	-0-	-197	-0-	298	1	1	2	Y	169	166	0			6
							186	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	506	1	5711	2	Y	946	935	0			22
							1041	9									
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	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	561	1	5950	2	Y	876	868	0	4	8	26
							964	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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-	13	0			1
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	11712	X	11712	-0-	-0-	-0-	792	1	10290	2	Y	573	572	0	3	8	15
							630	9									
09	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	513	1	7351	2	Y	937	928	0	4	8	20
							1031	9									
10	10943	X	2891	-0-	-8052	-0-	381	1	1926	2	Y	531	531	0	1	8	19
							584	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: N 8H RRCID -> 276048 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7224 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
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									

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
05	7905	X	4029	-0-	-3876	-0-	2	1	3445	2	Y	529	526	0			13
							582	9									
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									

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
05	3689	X	1579	-0-	-2110	-0-	796	1	695	2	Y	80					345
							88	9									
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									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-TORO WELL #: A 8H RRCID -> 276315 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6760 - 14871

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
05	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	472	1	5237	2	Y	645	636	0			11
							710	9									
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									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 3H RRCID -> 276319 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6744 - 12923

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
05	1395	X	178	-0-	-1217	-0-	1	1	13	2	Y	149	152	0			7
							164	9									
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	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	3	1	109	2	Y	817	801	0	4	8	26
							899	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

FAITH TORO J UNIT DIM WELL #: A 1H RRCID -> 276321 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6739 - 12527

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
05	4650	X	3404	-0-	-1246	-0-	278	1	2755	2	Y	337	332	0			10
							371	9									
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									

FAITH-TORO A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 276337 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6795 - 12695

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
05	5053	X	3122	-0-	-1931	-0-	324	1	2563	2	Y	214	212	0			8
							235	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: B 1H RRCID -> 276389 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8528 - 15248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13672	X	13672	-0-	-0-	-0-	106	1	12712	2	Y	776	789	1			44
							854	9									
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									

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
05	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	54	1	6518	2	Y	499	510	1			38
							549	9									
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									

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
05	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	81	1	9816	2	Y	681	694	1			68
							749	9									
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									

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
05	15376	X	11845	-0-	-3531	-0-	92	1	11038	2	Y	650	653	1			44
							715	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: B 5H RRCID -> 276418 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8525 - 15569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	60	1	7258	2	Y	695	697	1			53
							765	9									
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									

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
05	11911	X	11911	-0-	-0-	-0-	46	1	10760	2	Y	955	949	1			16
							54	4	1051	9							
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							

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. (I) GAS 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	7440	X	3663	-0-	-3777	-0-	2	1	3136	2	Y	477	479	0			18
							525	9									
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									

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. (I) GAS 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	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	517	1	5480	2	Y	249	247	0			11
							274	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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. (I) GAS 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	5425	X	3842	-0-	-1583	-0-	293 828	1 9	2721	2	Y	753	745	0			14
06	5250	X	4009	-0-	-1241	-0-	279 778	1 9	2952	2	Y	707	706	0	1	8	14
07	5425	X	2948	-0-	-2477	-0-	274 598	1 9	2076	2	Y	544	544	0	2	8	12
08	4712	X	3556	-0-	-1156	-0-	307 750	1 9	2499	2	Y	682	674	0	3	8	17
09	4380	X	4023	-0-	-357	-0-	312 728	1 9	2983	2	Y	662	664	0	3	8	12
10	4154	X	4090	-0-	-64	-0-	319 622	1 9	3149	2	Y	565	559	0	1	8	17

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. (I) GAS 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	3100	N	1970	-0-	-1130	1791	256 376	1 9	1338	2	Y	342	338	0			13
06	3000	N	1793	-0-	-1207	584	223 216	1 9	1354	2	Y	196	199	0			10
07	2260	X	1676	-0-	-584	-0-	237 260	1 9	1179	2	Y	236	234	0	1	8	11
08	2170	X	1692	-0-	-478	-0-	200 281	1 9	1211	2	Y	255	253	0	1	8	12
09	2100	X	1518	-0-	-582	-0-	172 251	1 9	1095	2	Y	228	229	0	1	8	10
10	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	217 340	1 9	1482	2	Y	309	302	0			17

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
05	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2 407	1 9	2359	2	Y	370	369	0			11
06	1500	X	247	-0-	-1253	-0-	1 229	1 9	17	2	Y	208	211	0			8
07	3224	X	1475	-0-	-1749	-0-	1 153	1 9	1321	2	Y	139	139	0			8
08	3224	X	2982	-0-	-242	-0-	2 504	1 9	2476	2	Y	458	447	0	2	8	17
09	3120	X	1968	-0-	-1152	-0-	1 136	1 9	1831	2	Y	124	132	0	1	8	8
10	2759	X	2356	-0-	-403	-0-	2 254	1 9	2100	2	Y	231	227	0			12

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
05	2945	X	1098	-0-	-1847	-0-	1 250	1 9	847	2	Y	227	229	0			9
06	2850	X	2532	-0-	-318	-0-	1 352	1 9	2179	2	Y	320	318	0	1	8	10
07	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	1 361	1 9	2589	2	Y	328	326	0	1	8	11
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-	1 189	1 9	2596	2	Y	172	178	0	1	8	8
10	2945	X	407	-0-	-2538	-0-	2 211	1 9	194	2	Y	192	190	0			10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
05	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	218	1	2301	2	Y	235	182	1			158
							259	9									
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									

FAITH-SANDY WELL #: J 3H RRCID -> 276730 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6480 - 13420

05	5487	X	959	-0-	-4528	-0-	153	1	609	2	Y	179	175	0			12
							197	9									
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									

FAITH-SANDY WELL #: J 2H RRCID -> 276843 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6677 - 13987

05	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	231	1	2813	2	Y	319	315	0			9
							351	9									
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									

FAITH SAN PEDRO P UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 277004 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6697 - 13420

05	1829	X	1386	-0-	-443	-0-	2	1	883	2	Y	455	457	0			12
							501	9									
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	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	2	1	1495	2	Y	455	447	0	2	8	15
							501	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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
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-

FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 3H RRCID -> 277898 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6804 - 12504

05	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	311	1	5358	2	Y	365	360	0			8
							402	9									
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									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 2H RRCID -> 277907 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6859 - 11451

05	5642	X	2050	-0-	-3592	-0-	173	1	1615	2	Y	238	234	0			6
							262	9									
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									

FAITH SAN PEDRO U UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 277948 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6669 - 12469

05	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	223	1	1723	2	Y	463	457	0			8
							509	9									
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									

FAITH BONITA W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278317 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7059 - 11744

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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. 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
05	6014	X	5892	-0-		-122	-0-		258	1	5029	2	Y	550	544	0			13
									605	9									
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									

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. 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
05	3906	X	2666	-0-		-1240	-0-		227	1	2139	2	Y	273	271	0			6
									300	9									
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	4543	X	4543	-0-		-0-	-0-		261	1	3714	2	Y	516	512	0	3	8	13
									568	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									

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. 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
05	4867	X	4795	-0-		-72	-0-		322	1	3777	2	Y	633	626	0			15
									696	9									
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	4740	-0-		-65	-0-		357	1	3610	2	Y	703	696	0	3	8	21
									773	9									
09	4650	X	4280	-0-		-370	-0-		317	1	3284	2	Y	617	620	0	2	8	16
									679	9									
10	4805	X	4078	-0-		-727	-0-		328	1	3059	2	Y	628	620	0	1	8	23
									691	9									

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. 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
05	341	X	306	-0-		-35	-0-		1	1	74	2	Y	210	211	0			7
									231	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 2H RRCID -> 278567 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8350 - 12551

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
05	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	180 304	1 9	6121	2	Y	276	271	1			12
06	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	173 272	1 9	5266	2	Y	247	240	1			19
07	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	402 382	1 9	10536	2	Y	347	337	1			29
08	12845	X	12845	-0-	-0-	-0-	383 277	1 9	12185	2	Y	252	206	0	70	1	5
09	6390	X	1663	-0-	-4727	-0-	42 51	1 9	1570	2	Y	46	50	0			1
10	10943	X	1936	-0-	-9007	-0-	65 96	1 9	1775	2	Y	87	86	0			2

PGE BROWNE WELL #: A 1H RRCID -> 278568 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8309 - 11441

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
05	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	116 197	1 9	3832	2	Y	179	171	0			41
06	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	116 188	1 9	3607	2	Y	171	154	0			58
07	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	123 191	1 9	3895	2	Y	174	159	0			73
08	4154	X	1189	-0-	-2965	-0-	73 54	1 9	1062	2	Y	49	72	0			50
09	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	112 169	1 9	3848	2	Y	154	163	0			41
10	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	124 230	1 9	4437	2	Y	209	208	0			42

PGE BROWNE WELL #: A 2H RRCID -> 278583 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8347 - 12850

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
05	5797	X	4932	-0-	-865	-0-	138 224	1 9	4570	2	Y	204	204	0			54
06	5610	X	4342	-0-	-1268	-0-	129 195	1 9	4018	2	Y	177	164	0			67
07	6758	X	4167	-0-	-2591	-0-	122 195	1 9	3850	2	Y	177	164	0			80
08	6758	X	3647	-0-	-3111	-0-	223 155	1 9	3269	2	Y	141	132	0	1	8	88
09	4890	X	4691	-0-	-199	-0-	127 197	1 9	4367	2	Y	179	212	0			55
10	4929	X	4044	-0-	-885	-0-	105 201	1 9	3738	2	Y	183	194	0			44

PGE BROWNE WELL #: A 3H RRCID -> 278584 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8403 - 14372

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
05	7037	X	5360	-0-	-1677	-0-	149 295	1 9	4916	2	Y	268	262	0			39
06	6810	X	4950	-0-	-1860	-0-	145 286	1 9	4519	2	Y	260	236	0			63
07	6727	X	5023	-0-	-1704	-0-	145 278	1 9	4600	2	Y	253	235	0	1	8	80
08	6727	X	1769	-0-	-4958	-0-	107 89	1 9	1573	2	Y	81	113	0			48
09	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	151 290	1 9	5189	2	Y	264	274	0	1	8	37
10	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	174 409	1 9	6225	2	Y	372	369	0	1	8	39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 2H RRCID -> 278604 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8407 - 14502

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
05	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					N	-0-					-0-
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-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 1H RRCID -> 278614 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8489 - 14554

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
05	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
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	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3137	2	182	9	Y	165	164	0			1
10	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	5775	2	325	9	Y	295	294	0			2

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 1H RRCID -> 278615 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8522 - 13635

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
05	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	223	1	7614	2	Y	427	429	1			17
							470	9									
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	13701	X	13701	-0-	-0-	-0-	348	1	12874	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									

FAITH-TORO DIM WELL #: C 5H RRCID -> 279264 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6796 - 13335

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
05	10478	X	8595	-0-	-1883	-0-	477	1	7620	2	Y	453	450	0			11
							498	9									
06	10140	X	6340	-0-	-3800	-0-	361	1	5568	2	Y	374	375	0	1	8	9
							411	9									
07	11005	X	8181	-0-	-2824	-0-	456	1	7224	2	Y	455	450	0	1	8	13
							501	9									
08	11005	X	8087	-0-	-2918	-0-	493	1	7125	2	Y	426	424	0	2	8	13
							469	9									
09	10650	X	9513	-0-	-1137	-0-	541	1	8518	2	Y	413	413	0	2	8	11
							454	9									
10	8587	X	8446	-0-	-141	-0-	465	1	7489	2	Y	447	439	0			19
							492	9									

FAITH-SAN PEDRO S UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 279538 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6684 - 12461

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
05	1457	X	850	-0-	-607	-0-	207	1	240	2	Y	366	361	0			12
							403	9									
06	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	245	1	1603	2	Y	244	247	0			9
							268	9									
07	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	175	1	1470	2	Y	185	185	0	1	8	8
							204	9									
08	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	229	1	1548	2	Y	255	251	0	1	8	11
							281	9									
09	2130	X	2000	-0-	-130	-0-	206	1	1495	2	Y	272	273	0	1	8	9
							299	9									
10	2201	X	1167	-0-	-1034	-0-	182	1	762	2	Y	203	202	0			10
							223	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
05	11904	X	10159	-0-	-1745	-0-	478 716	1 9	8965	2	Y	651	645	0			15
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	10221	-0-	-1435	-0-	515 748	1 9	8958	2	Y	680	671	0	3	8	18
09	10650	X	9972	-0-	-678	-0-	495 635	1 9	8842	2	Y	577	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

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
05	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	321 1791	1 9	3180	2	Y	1628	1611	0			36
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	4619	X	4610	-0-	-9	-0-	276 1834	1 9	2500	2	Y	1667	1659	0	9	8	42
09	4470	X	4188	-0-	-282	-0-	310 1228	1 9	2650	2	Y	1116	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

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
05	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	503 631	1 9	7182	2	Y	574	562	0			13
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

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
05	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	470 515	1 9	7552	2	Y	468	462	0			8
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
05	4154	X	3527	-0-	-627	-0-	374	1	2907	2	Y	224	222	0			7
							246	9									
06	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	553	1	5516	2	Y	357	354	0	1	8	9
							393	9									
07	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	590	1	6846	2	Y	381	377	0	1	8	12
							419	9									
08	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	527	1	5858	2	Y	362	360	0	2	8	12
							398	9									
09	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	566	1	7695	2	Y	417	415	0	2	8	12
							459	9									
10	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	515	1	8881	2	Y	338	336	0			14
							372	9									

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
05	9889	X	6656	-0-	-3233	-0-	488	1	5747	2	Y	383	379	0			10
							421	9									
06	7830	X	3958	-0-	-3872	-0-	390	1	3240	2	Y	298	300	0	1	8	7
							328	9									
07	8060	X	1755	-0-	-6305	-0-	280	1	1267	2	Y	189	190	0	1	8	5
							208	9									
08	7874	X	3920	-0-	-3954	-0-	433	1	3226	2	Y	237	235	0	1	8	6
							261	9									
09	7200	X	3456	-0-	-3744	-0-	331	1	2792	2	Y	303	300	0	1	8	8
							333	9									
10	6665	X	5505	-0-	-1160	-0-	399	1	4785	2	Y	292	289	0			11
							321	9									

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
05	3100	N	1182	-0-	-1918	1329	313	1	761	2	Y	98	97	0			5
							108	9									
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									

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
05	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	345	1	8564	2	Y	698	691	0			12
							768	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 2H RRCID -> 280487 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8800 - 19700

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
05	7688	X	4370	-0-		-3318		-0-	366	1	3423	2	Y	442	563	1			85
									95	4	486	9							
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							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10984	X	10984	-0-		-0-		-0-	659	1	9484	2	Y	628	737	1			94
									150	4	691	9							
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							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	1259	-0-		-2058		-0-	255	1	332	2	Y	497	629	1			65
									125	4	547	9							
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									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	2001	-0-		-2060		-0-	378	1	1367	2	N	233	232	0			5
									256	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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. 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
05	1147	X	832	-0-		-315	-0-		369	1	34	2	Y	390	388	0			8
									429	9									
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									

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. 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
05	4449	X	4449	-0-		-0-	-0-		593	1	3467	2	Y	354	350	0			6
									389	9									
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									

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. 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
05	6108	X	6108	-0-		-0-	-0-		639	1	4808	2	Y	601	595	0			16
									661	9									
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	6524	X	6524	-0-		-0-	-0-		686	1	5104	2	Y	667	660	0	3	8	20
									734	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									

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. 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
05	6386	X	3366	-0-		-3020	-0-		394	1	2480	2	Y	447	443	0			8
									492	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
05	3503	X	3181	-0-	-322	-0-	460	1	2477	2	Y	222	219	0			5
							244	9									
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									

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
05	1953	X	919	-0-	-1034	-0-	1	1	566	2	Y	320	318	0			8
							352	9									
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									

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
05	11315	X	9874	-0-	-1441	-0-	319	1	8893	2	Y	602	597	0			11
							662	9									
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	8443	-0-	-1446	-0-	226	1	7441	2	Y	705	701	0	3	8	18
							776	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									

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
05	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	146	1	3491	2	Y	616	608	0			16
							678	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: B 7H RRCID -> 280919 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7011 - 13764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
05	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	477	1	6141	2	Y	923	910	0			19
							1015	9									
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	6422	-0-	-1638	-0-	472	1	5048	2	Y	820	817	0	4	8	19
							902	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									

FAITH-BONITA WELL #: B 5H RRCID -> 280920 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7150 - 13689

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
05	5084	X	3005	-0-	-2079	-0-	325	1	2055	2	Y	568	563	0			8
							625	9									
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	3087	-0-	-1563	-0-	347	1	1881	2	Y	781	773	0	4	8	17
							859	9									
09	4500	X	4185	-0-	-315	-0-	382	1	3038	2	Y	695	699	0	3	8	10
							765	9									
10	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	379	1	2940	2	Y	645	638	0	1	8	16
							710	9									

FAITH-BONITA WELL #: G 4H RRCID -> 280921 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7901 - 14370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
05	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	2	1	606	2	Y	386	380	0			10
							425	9									
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	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2	1	2177	2	Y	505	499	0	2	8	17
							556	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

FAITH-BONITA WELL #: O 1H RRCID -> 280953 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7029 - 14812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
05	11315	X	5888	-0-	-5427	-0-	217	1	5273	2	Y	362	360	0			10
							398	9									
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	13170	X	13170	-0-	-0-	-0-	294	1	11757	2	Y	1017	1003	0	5	8	29
							1119	9									
09	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	289	1	10972	2	Y	777	784	0	3	8	19
							855	9									
10	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	258	1	10140	2	Y	796	785	0	1	8	29
							876	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
05	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	437	1	4643	2	Y	519	511	0			16
							571	9									
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									

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
05	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	432	1	2660	2	Y	413	408	0			7
							454	9									
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									

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
05	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	322	1	8700	2	Y	582	574	0			9
							640	9									
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									

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
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	291	1	39	2	Y	449	444	0			10
							494	9									
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: A 2H RRCID -> 280979 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7520 - 17075

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
05	8618	X	5709	-0-	-2909	-0-	528	1	4334	2	Y	770	762	0			13
							847	9									
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	6531	-0-	-878	-0-	516	1	5095	2	Y	836	835	0	4	8	19
							920	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									

FAITH-BONITA WELL #: A 3H RRCID -> 280980 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7529 - 13461

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
05	4309	X	4298	-0-	-11	-0-	334	1	3546	2	Y	380	378	0			9
							418	9									
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									

FAITH-BONITA WELL #: A 4H RRCID -> 280981 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7623 - 13366

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
05	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	329	1	2327	2	Y	241	238	0			9
							265	9									
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									

PGE DOS WELL #: G 4H RRCID -> 281066 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8276 - 16687

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
05	20026	X	14038	-0-	-5988	-0-	149	1	13346	2	Y	494	528	1			100
							543	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
05	4278	X	3189	-0-	-1089	-0-	3 644	1 9	2542	2	Y	585	578	0			11
06	4320	X	3304	-0-	-1016	-0-	3 716	1 9	2585	2	Y	651	648	0	1	8	13
07	5022	X	3734	-0-	-1288	-0-	3 619	1 9	3112	2	Y	563	562	0	2	8	12
08	5022	X	3497	-0-	-1525	-0-	2 638	1 9	2857	2	Y	580	576	0	3	8	13
09	4860	X	3535	-0-	-1325	-0-	2 473	1 9	3060	2	Y	430	435	0	2	8	6
10	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4 506	1 9	3731	2	Y	460	452	0			14

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
05	8556	X	7912	-0-	-644	-0-	4 931	1 9	6977	2	Y	846	833	0			17
06	8040	X	7294	-0-	-746	-0-	3 858	1 9	6433	2	Y	780	780	0	1	8	16
07	7347	X	5825	-0-	-1522	-0-	4 881	1 9	4940	2	Y	801	796	0	2	8	19
08	7905	X	4241	-0-	-3664	-0-	2 607	1 9	3632	2	Y	552	555	0	3	8	13
09	7650	X	3878	-0-	-3772	-0-	3 635	1 9	3240	2	Y	577	578	0	2	8	10
10	7905	X	3646	-0-	-4259	-0-	5 581	1 9	3060	2	Y	528	522	0	1	8	15

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
05	6138	X	4172	-0-	-1966	-0-	132 383	1 9	3657	2	Y	348	347	0			10
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

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
05	5673	X	1443	-0-	-4230	-0-	649 736	1 9	58	2	Y	669	661	0			10
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	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	601 758	1 9	4403	2	Y	689	679	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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
05	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	427	1	5366	2	Y	765	759	0			16
							842	9									
06	7860	X	5154	-0-	-2706	-0-	390	1	3999	2	Y	695	696	0	1	8	14
							765	9									
07	8122	X	5623	-0-	-2499	-0-	425	1	4325	2	Y	794	787	0	2	8	19
							873	9									
08	8122	X	4780	-0-	-3342	-0-	378	1	3557	2	Y	768	764	0	4	8	19
							845	9									
09	7440	X	4618	-0-	-2822	-0-	360	1	3547	2	Y	646	651	0	3	8	11
							711	9									
10	6634	X	4527	-0-	-2107	-0-	410	1	3467	2	Y	591	583	0	1	8	18
							650	9									

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
05	2449	X	1534	-0-	-915	-0-	279	1	895	2	Y	327	325	0			10
							360	9									
06	2370	X	603	-0-	-1767	-0-	256	1	94	2	Y	230	232	0			8
							253	9									
07	5146	X	3176	-0-	-1970	-0-	384	1	2379	2	Y	375	369	0	1	8	13
							413	9									
08	5146	X	2319	-0-	-2827	-0-	355	1	1521	2	Y	403	399	0	2	8	15
							443	9									
09	4980	X	3490	-0-	-1490	-0-	374	1	2707	2	Y	372	374	0	1	8	12
							409	9									
10	3162	X	1914	-0-	-1248	-0-	293	1	1320	2	Y	274	271	0			15
							301	9									

PGE DOS WELL #: G 1H RRCID -> 281151 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8425 - 16783

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-

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
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
05	26266	X	26266	-0-	-0-	-0-	282	1	25098	2	Y	805	841	1			132
							886	9									
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									

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
05	19902	X	14139	-0-	-5763	-0-	151	1	13473	2	Y	468	465	1			78
							515	9									
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									

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
05	4371	X	4153	-0-	-218	-0-	2	1	3622	2	Y	481	476	0			8
							529	9									
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	3697	-0-	-612	-0-	2	1	3123	2	Y	520	519	0	3	8	11
							572	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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23312	X	20171	-0-	-3141	-0-	216	1	19232	2	Y	657	660	1			112
							723	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: G 5HU RRCID -> 281200 COMPL. DATE 07/06/2016 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7378 - 15368

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
05	9362	X	4967	-0-	-4395	-0-	611	1	4140	2	N	196	195	0			4
							216	9									
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									

FAITH-TORO DIM WELL #: C 9HU RRCID -> 281201 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6541 - 13441

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
05	4743	X	2871	-0-	-1872	-0-	219	1	2192	2	N	418	415	0			11
							460	9									
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									

FAITH-TORO DIM WELL #: C 10HU RRCID -> 281202 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6569 - 13548

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
05	3100	N	1932	-0-	-1168	2189	290	1	1449	2	N	175	173	0			8
							193	9									
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									

FAITH-BONITA WELL #: C 4H RRCID -> 281204 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6975 - 14317

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
05	4712	X	1870	-0-	-2842	-0-	2	1	1436	2	Y	393	388	0			8
							432	9									
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	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	4	1	4336	2	Y	875	862	0	4	8	24
							963	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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: E 5H RRCID -> 281220 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7568 - 14335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6541	X	5656	-0-	-885	-0-	358	1	4637	2	Y	601	594	0			9
							661	9									
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	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	416	1	6116	2	Y	730	722	0	4	8	15
							803	9									
09	6360	X	4840	-0-	-1520	-0-	350	1	3839	2	Y	592	596	0	2	8	9
							651	9									
10	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	419	1	5197	2	Y	565	559	0	1	8	14
							622	9									

FAITH BONITA K UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281221 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7703 - 14552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4495	X	931	-0-	-3564	-0-	441	1	36	2	Y	413	412	0			6
							454	9									
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									

FAITH YANA F UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281222 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7572 - 14327

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5890	X	40	-0-	-5850	-0-	3	2	37	9	Y	34	35	0			-0-
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

FAITH YANA G UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281311 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7511 - 14277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3038	X	2356	-0-	-682	-0-	2	1	1848	2	Y	460	454	0			13
							506	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH YANA M UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281312 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 14379

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
05	7223	X	1821	-0-		-5402	-0-		709	1	81	2	Y	937	925	0			21
									1031	9									
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	9494	X	9494	-0-		-0-	-0-		909	1	7454	2	Y	1028	1014	0	5	8	29
									1131	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									

FAITH-BONITA WELL #: B 3H RRCID -> 281314 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7106 - 13447

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
05	7055	X	7055	-0-		-0-	-0-		442	1	5495	2	Y	1016	1005	0			27
									1118	9									
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	7265	-0-		-1136	-0-		545	1	6101	2	Y	563	556	0	3	8	20
									619	9									
09	8130	X	5139	-0-		-2991	-0-		404	1	3994	2	Y	674	673	0	3	8	18
									741	9									
10	7068	X	3477	-0-		-3591	-0-		375	1	2505	2	Y	543	538	0	1	8	22
									597	9									

FAITH-YANA WELL #: G 6HU RRCID -> 281326 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7404 - 15598

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
05	11807	X	11807	-0-		-0-	-0-		987	1	10175	2	N	586	578	0			13
									645	9									
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	10097	-0-		-1218	-0-		1009	1	8205	2	N	803	790	0	4	8	21
									883	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									

FAITH-BONITA WELL #: C 8H RRCID -> 281333 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7001 - 14501

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
05	3038	X	2782	-0-		-256	-0-		1	1	2443	2	Y	307	301	0			6
									338	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
05	4061	X	1407	-0-	-2654	-0-	122	1	998	2	Y	261	260	0			8
							287	9									
06	3930	X	1717	-0-	-2213	-0-	113	1	1244	2	Y	327	325	0	1	8	9
							360	9									
07	2418	X	932	-0-	-1486	-0-	91	1	421	2	Y	382	377	0	1	8	13
							420	9									
08	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	112	1	2404	2	Y	786	770	0	4	8	25
							865	9									
09	2100	X	1422	-0-	-678	-0-	80	1	681	2	Y	601	608	0	2	8	16
							661	9									
10	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	108	1	2338	2	Y	665	654	0	1	8	26
							732	9									

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
05	11687	X	11121	-0-	-566	-0-	513	1	9450	2	Y	1053	1032	0			23
							1158	9									
06	9990	X	9313	-0-	-677	-0-	577	1	7371	2	Y	1241	1234	0	2	8	28
							1365	9									
07	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	550	1	8824	2	Y	1002	1000	0	3	8	27
							1102	9									
08	11129	X	9294	-0-	-1835	-0-	432	1	7760	2	Y	1002	996	0	5	8	28
							1102	9									
09	10770	X	7697	-0-	-3073	-0-	414	1	6326	2	Y	870	875	0	3	8	20
							957	9									
10	11129	X	7689	-0-	-3440	-0-	425	1	6319	2	Y	859	846	0	1	8	32
							945	9									

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
05	3100	X	150	-0-	-2950	-0-	65	1	6	2	Y	72	73	0			-0-
							79	9									
06	6060	X	2605	-0-	-3455	-0-	186	1	1915	2	Y	458	448	0	1	8	9
							504	9									
07	6262	X	4235	-0-	-2027	-0-	173	1	3213	2	Y	772	760	0	2	8	19
							849	9									
08	6262	X	5616	-0-	-646	-0-	311	1	4214	2	Y	992	980	0	5	8	26
							1091	9									
09	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	326	1	5329	2	Y	758	765	0	3	8	16
							834	9									
10	4247	X	3089	-0-	-1158	-0-	184	1	2401	2	Y	458	459	0	1	8	14
							504	9									

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
05	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	283	1	2486	2	Y	245	241	0			8
							270	9									
06	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	279	1	1476	2	Y	86	89	0			5
							95	9									
07	3100	N	9268	-0-	6168	6168	561	1	7498	2	Y	1099	1069	0	3	8	32
							1209	9									
08	3100	N	10673	-0-	7573	13741	544	1	9173	2	Y	869	870	0	4	8	27
							956	9									
09	3000	N	8591	-0-	5591	19332	422	1	7235	2	Y	849	850	0	3	8	23
							934	9									
10	24950	X	5618	-0-	-19332	-0-	320	1	4494	2	Y	731	724	0	1	8	29
							804	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
05	5828	X	2195	-0-	-3633	-0-	337	1	1529	2	Y	299	296	0			11
							329	9									
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	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	382	1	5636	2	Y	937	919	0	5	8	30
							1031	9									
09	7440	X	4810	-0-	-2630	-0-	340	1	3633	2	Y	761	767	0	3	8	21
							837	9									
10	7688	X	5033	-0-	-2655	-0-	346	1	3931	2	Y	687	680	0	1	8	27
							756	9									

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
05	4495	X	2350	-0-	-2145	-0-	258	1	1497	2	Y	541	530	0			12
							595	9									
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	2469	-0-	-1778	-0-	308	1	1586	2	Y	523	514	0	3	8	13
							575	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									

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
05	7037	X	5441	-0-	-1596	-0-	2	1	4964	2	Y	432	427	0			13
							475	9									
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	2475	-0-	-4903	-0-	2	1	1851	2	Y	565	555	0	3	8	18
							622	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									

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	EOM BALANCE
05	13051	X	-0-	-0-	-13051	-0-	Y	-0-	-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: O 3H RRCID -> 281453 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7012 - 14046

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7998	X	4969	-0-	-3029	-0-	171	1	4286	2	N	465	459	0			7
							512	9									
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	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	205	1	6906	2	N	1071	1054	0	5	8	25
							1178	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									

FAITH-BONITA WELL #: C 5H RRCID -> 281454 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7034 - 13378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	307	N	307	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	258	254	0			4
							284	9									
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	4920	-0-	1820	1820	3	1	4173	2	Y	676	663	0	3	8	17
							744	9									
09	3000	N	1791	-0-	-1209	611	2	1	1353	2	Y	396	404	0	2	8	7
							436	9									
10	717	N	106	-0-	-611	-0-	1	1	105	9	Y	95	99	0			3

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 4H RRCID -> 282149 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8200 - 21152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22041	X	17561	-0-	-4480	-0-	217	1	16342	2	Y	755	757	1			25
							171	4	831	9							
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							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 3H RRCID -> 282150 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8202 - 20308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12002	X	12002	-0-	-0-	-0-	149	1	11217	2	Y	479	484	1			20
							109	4	527	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 5H RRCID -> 282176 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8281 - 21441

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
05	13578	X	11962	-0-		-1616		-0-	146	1	11005	2	Y	614	617	1			24
									136	4	675	9							
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							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19426	X	19426	-0-		-0-		-0-	235	1	17688	2	Y	1137	1134	1			48
									252	4	1251	9							
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							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	1538	-0-		-5189		-0-	72	1	1359	2	N	97	101	0			-0-
									107	9									
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	9497	X	9497	-0-		-0-		-0-	620	1	7993	2	N	804	805	0	4	8	22
									884	9									
09	9587	X	9587	-0-		-0-		-0-	615	1	8181	2	N	719	723	0	3	8	15
									791	9									
10	10613	X	10613	-0-		-0-		-0-	649	1	9078	2	N	805	792	0	1	8	27
									886	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8711	X	777	-0-		-7934		-0-	106	1	632	2	N	35	36	0			1
									39	9									
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	6473	X	6473	-0-		-0-		-0-	254	1	5555	2	N	604	598	0	3	8	15
									664	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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
05	19896	X	19896	-0-	-0-	-0-	528	1	17575	2	N	1630	1613	0			36
							1793	9									
06	15309	X	15309	-0-	-0-	-0-	411	1	13170	2	N	1571	1569	0	4	8	34
							1728	9									
07	15221	X	13893	-0-	-1328	-0-	394	1	12018	2	N	1346	1341	0	4	8	35
							1481	9									
08	15221	X	12576	-0-	-2645	-0-	378	1	10943	2	N	1141	1139	0	6	8	31
							1255	9									
09	14730	X	13213	-0-	-1517	-0-	427	1	11273	2	N	1375	1370	0	6	8	30
							1513	9									
10	15221	X	10068	-0-	-5153	-0-	366	1	8637	2	N	968	964	0	1	8	33
							1065	9									

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
05	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	240	1	5856	2	N	801	793	0			22
							881	9									
06	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	252	1	5977	2	N	595	599	0	1	8	17
							655	9									
07	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	321	1	8248	2	N	853	841	0	3	8	26
							938	9									
08	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	241	1	5519	2	N	698	697	0	3	8	24
							768	9									
09	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	228	1	4054	2	N	561	566	0	2	8	17
							617	9									
10	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	246	1	4314	2	N	433	429	0			21
							476	9									

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
05	13764	X	9075	-0-	-4689	-0-	205	1	8209	2	Y	601	562	1			91
							661	9									
06	12210	X	5531	-0-	-6679	-0-	142	1	4979	2	Y	373	416	1			48
							410	9									
07	12152	X	10440	-0-	-1712	-0-	329	1	9387	2	Y	658	661	1	2	8	43
							724	9									
08	10168	X	7932	-0-	-2236	-0-	349	1	7113	2	Y	427	423	1			47
							470	9									
09	9240	X	9025	-0-	-215	-0-	307	1	8132	2	Y	533	516	1			64
							586	9									
10	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	359	1	9901	2	Y	666	670	1			60
							733	9									

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
05	352	X	352	-0-	-0-	-0-	8	1	327	2	Y	15	17	1			3
							17	9									
06	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	29	1	1026	2	Y	91	85	1			9
							100	9									
07	775	X	148	-0-	-627	-0-	3	1	98	2	Y	43	48	1			4
							47	9									
08	775	X	123	-0-	-652	-0-	4	1	88	2	Y	28	28	1			4
							31	9									
09	1170	X	308	-0-	-862	-0-	2	1	58	2	Y	225	205	1			24
							248	9									
10	1209	X	329	-0-	-880	-0-	2	1	35	2	Y	265	266	1			23
							292	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
05	26975	X	26975	-0-	-0-	-0-	617	1	24757	2	Y	1455	1399	1	1	8	209
							1601	9									
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									

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
05	16771	X	14399	-0-	-2372	-0-	666	1	12385	2	Y	1225	1278	0			117
							1348	9									
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									

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
05	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	478	1	8908	2	Y	966	997	0			97
							1063	9									
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									

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
05	4526	X	2808	-0-	-1718	-0-	120	1	2269	2	Y	381	402	0			31
							419	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
05	10987	X	10987	-0-	-0-	-0-	6	1	9438	2	Y	1403	1384	0			27
							1543	9									
06	11520	X	6430	-0-	-5090	-0-	3	1	5583	2	Y	767	780	0	1	8	13
							844	9									
07	11904	X	9572	-0-	-2332	-0-	6	1	8118	2	Y	1316	1295	0	4	8	30
							1448	9									
08	16897	X	16897	-0-	-0-	-0-	5	1	15555	2	Y	1215	1210	0	6	8	29
							1337	9									
09	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	5	1	9737	2	Y	1116	1120	0	5	8	20
							1228	9									
10	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	10	1	9930	2	Y	1089	1075	0	1	8	33
							1198	9									

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
05	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	436	1	3790	2	N	471	464	0			13
							518	9									
06	3540	X	3289	-0-	-251	-0-	377	1	2476	2	N	396	397	0	1	8	11
							436	9									
07	3844	X	2193	-0-	-1651	-0-	363	1	1578	2	N	229	231	0	1	8	8
							252	9									
08	4743	X	1547	-0-	-3196	-0-	361	1	859	2	N	297	293	0	1	8	11
							327	9									
09	4590	X	931	-0-	-3659	-0-	322	1	310	2	N	272	272	0	1	8	10
							299	9									
10	4743	X	899	-0-	-3844	-0-	254	1	417	2	N	207	207	0			10
							228	9									

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
05	10044	X	7162	-0-	-2882	-0-	3	1	6286	2	Y	794	790	0			21
							873	9									
06	8100	X	5285	-0-	-2815	-0-	2	1	4771	2	Y	465	472	0	1	8	13
							512	9									
07	9796	X	6337	-0-	-3459	-0-	4	1	5429	2	Y	822	809	0	3	8	23
							904	9									
08	14057	X	14057	-0-	-0-	-0-	3	1	13100	2	Y	867	860	0	4	8	26
							954	9									
09	9480	X	7728	-0-	-1752	-0-	3	1	6946	2	Y	708	714	0	3	8	17
							779	9									
10	7161	X	5190	-0-	-1971	-0-	4	1	4666	2	Y	473	473	0	1	8	16
							520	9									

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
05	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	571	1	6836	2	N	1406	1386	0			32
							1547	9									
06	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	627	1	9412	2	N	1064	1070	0	2	8	24
							1170	9									
07	8587	X	2318	-0-	-6269	-0-	385	1	1203	2	N	664	669	0	2	8	17
							730	9									
08	8959	X	6651	-0-	-2308	-0-	560	1	4974	2	N	1015	1000	0	5	8	27
							1117	9									
09	11220	X	6022	-0-	-5198	-0-	526	1	4405	2	N	992	993	0	4	8	22
							1091	9									
10	11594	X	8223	-0-	-3371	-0-	679	1	6610	2	N	849	840	0	1	8	30
							934	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
05	7688	X	5941	-0-	-1747	-0-	340	1	4510	2	N	992	978	0			26
							1091	9									
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	7292	-0-	-830	-0-	403	1	5356	2	N	1394	1382	0	7	8	43
							1533	9									
09	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	390	1	5905	2	N	642	663	0	3	8	19
							706	9									
10	7409	X	6180	-0-	-1229	-0-	399	1	5392	2	N	354	357	0			16
							389	9									

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
05	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	453	1	6498	2	N	1287	1270	0			25
							1416	9									
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	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	457	1	8533	2	N	1340	1324	0	7	8	33
							1474	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									

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
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	78199	X	78199	-0-	-0-	-0-	314	1	73663	2	Y	3838	3795	1			103
							4222	9									
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
05	80693	X	80405	-0-	-288	-0-	330	1	77216	2	Y	2599	2571	1			166
							2859	9									
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							

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
05	64666	X	52911	-0-	-11755	-0-	211	1	49327	2	Y	3066	3033	1			93
							3373	9									
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							

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
05	12679	X	8196	-0-	-4483	-0-	7379	2	817	9	Y	743	742	1			27
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	4522	-0-	-3428	-0-	4061	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

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
05	24366	X	-0-	-0-	-24366	-0-					Y	-0-					-0-
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.		4139	-0-	4139	4139	3796	2	343	9	Y	312	310	0	1	8	1
10	T. A.		51991	-0-	51991	56130	47556	2	4435	9	Y	4032	4012	0	1	8	20

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
05	34274	X	34274	-0-	-0-	-0-	32105	2	2169	9	Y	1972	1964	1			73
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	23010	-0-	-10410	-0-	21628	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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
05	15576	X	15576	-0-	-0-	-0-	6	1	14043	2	N	1388	1373	0			32
							1527	9									
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	14498	-0-	-1157	-0-	5	1	13120	2	N	1248	1243	0	6	8	35
							1373	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									

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
05	26249	X	26249	-0-	-0-	-0-	24651	2	1598	9	Y	1453	1424	1			94
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	17903	-0-	-9007	-0-	16438	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

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
05	62496	X	60658	-0-	-1838	-0-	249	1	58368	2	Y	1855	1838	1			48
							2041	9									
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							

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
05	12369	X	10646	-0-	-1723	-0-	706	1	9329	2	N	555	549	0			12
							611	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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. 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
05	16430	X	13949	-0-		-2481		-0-	801	1	12526	2	N	565	560	0			11
									622	9									
06	15900	X	13290	-0-		-2610		-0-	830	1	11898	2	N	511	512	0	1	8	9
									562	9									
07	16275	X	14956	-0-		-1319		-0-	881	1	13485	2	N	536	532	0	2	8	11
									590	9									
08	14446	X	13983	-0-		-463		-0-	656	1	12703	2	N	567	563	0	3	8	12
									624	9									
09	13980	X	13602	-0-		-378		-0-	620	1	12362	2	N	564	565	0	2	8	9
									620	9									
10	14942	X	13196	-0-		-1746		-0-	677	1	11993	2	N	478	474	0	1	8	12
									526	9									

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. 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
05	12400	X	8809	-0-		-3591		-0-	2	1	8185	2	N	565	556	0			9
									622	9									
06	12000	X	8434	-0-		-3566		-0-	2	1	7895	2	N	488	488	0	1	8	8
									537	9									
07	12400	X	8786	-0-		-3614		-0-	2	1	8271	2	N	466	464	0	1	8	9
									513	9									
08	10292	X	9298	-0-		-994		-0-	2	1	8767	2	N	481	478	0	2	8	10
									529	9									
09	9192	X	9192	-0-		-0-		-0-	2	1	8666	2	N	476	476	0	2	8	8
									524	9									
10	9098	X	9098	-0-		-0-		-0-	4	1	8579	2	N	468	462	0	1	8	13
									515	9									

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. 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
05	16709	X	15561	-0-		-1148		-0-	4	1	14481	2	N	978	971	0			25
									1076	9									
06	16470	X	14257	-0-		-2213		-0-	4	1	13349	2	N	822	824	0	2	8	21
									904	9									
07	17670	X	15137	-0-		-2533		-0-	3	1	14364	2	N	700	698	0	2	8	21
									770	9									
08	17670	X	13160	-0-		-4510		-0-	3	1	12235	2	N	838	830	0	4	8	25
									922	9									
09	17100	X	12047	-0-		-5053		-0-	4	1	11214	2	N	754	756	0	3	8	20
									829	9									
10	15562	X	12003	-0-		-3559		-0-	6	1	11273	2	N	658	652	0	1	8	25
									724	9									

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. 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
05	9393	X	6974	-0-		-2419		-0-	2	1	6389	2	N	530	524	0			10
									583	9									
06	8520	X	6557	-0-		-1963		-0-	3	1	5934	2	N	564	562	0	1	8	11
									620	9									
07	8804	X	6641	-0-		-2163		-0-	2	1	6060	2	N	526	524	0	2	8	11
									579	9									
08	7661	X	7661	-0-		-0-		-0-	2	1	7119	2	N	491	489	0	2	8	11
									540	9									
09	8043	X	8043	-0-		-0-		-0-	2	1	7532	2	N	463	463	0	2	8	9
									509	9									
10	7022	X	7022	-0-		-0-		-0-	4	1	6559	2	N	417	413	0			13
									459	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
05	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	3	1	5264	2	N	812	798	0			18
							893	9									
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	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	3	1	7118	2	N	763	754	0	4	8	20
							839	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									

PGE DOS WELL #: U 4H RRCID -> 286804 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 11096 - 23837

05	75144	X	68258	-0-	-6886	-0-	275	1	64380	2	Y	3275	3240	1			81
							3603	9									
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							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 1H RRCID -> 286910 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8518 - 21360

05	27466	X	-0-	-0-	-27466	-0-					Y	-0-					-0-
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

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 1H RRCID -> 287115 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8450 - 20407

05	26796	X	26796	-0-	-0-	-0-	24428	2	2368	9	Y	2153	2153	1			79
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	24446	-0-	-9394	-0-	22297	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

PGE BROWNE WELL #: R 6H RRCID -> 287454 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7719 - 21411

05	25265	X	6	-0-	-25259	-0-	6	2			Y	-0-	24	0			-0-
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
05	49631	X	39111	-0-	-10520	-0-	998	1	34542	2	Y	3231	3230	0			14
							17	4	3554	9							
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							

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
05	24304	X	20329	-0-	-3975	-0-	518	1	17920	2	Y	1712	1712	0			7
							8	4	1883	9							
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							

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
05	45198	X	16038	-0-	-29160	-0-	15	1	14556	2	Y	1334	1340	0			10
							1467	9									
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							

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
05	29853	X	18652	-0-	-11201	-0-	21	1	16555	2	Y	1887	1884	0			10
							2076	9									
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
05	39630	X	39630	-0-	-0-	-0-	1027	1	35543	2	Y	2766	2767	0			16
							17	4	3043	9							
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							

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
05	53506	X	48941	-0-	-4565	-0-	33	1	45663	2	Y	2950	2948	0			16
							3245	9									
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							

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
05	52111	X	42293	-0-	-9818	-0-	1096	1	37914	2	Y	2968	2965	0			19
							18	4	3265	9							
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							

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
05	37634	X	35964	-0-	-1670	-0-	29	1	33049	2	Y	2624	2627	0			13
							2886	9									
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
05	37045	X	30052	-0-	-6993	-0-	776	1	26813	2	Y	2228	2226	0			14
							12	4	2451	9							
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							

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
05	50437	X	-0-	-0-	-50437	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
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							

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	22444	X	17015	-0-	-5429	-0-	423	1	14662	2	Y	1748	1747	0			11
							7	4	1923	9							
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							

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
05	17472	X	17472	-0-	-0-	-0-	7	1	15559	2	N	1733	1716	0			30
							1906	9									
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	18265	X	18265	-0-	-0-	-0-	14	1	14498	2	N	3412	3361	0	19	8	78
							3753	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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
05	20398	X	19643	-0-	-755	-0-	6 1648	1 9	17989	2	N	1498	1482	0			25
06	19950	X	18603	-0-	-1347	-0-	6 1564	1 9	17033	2	N	1422	1421	0	4	8	22
07	20615	X	19681	-0-	-934	-0-	5 1354	1 9	18322	2	N	1231	1227	0	4	8	22
08	20615	X	19286	-0-	-1329	-0-	5 1451	1 9	17830	2	N	1319	1309	0	6	8	26
09	19020	X	17741	-0-	-1279	-0-	4 1030	1 9	16707	2	N	936	947	0	4	8	11
10	19685	X	17254	-0-	-2431	-0-	8 958	1 9	16288	2	N	871	861	0	1	8	20

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
05	24738	X	23239	-0-	-1499	-0-	9 2259	1 9	20971	2	N	2054	2034	0	1	8	33
06	23550	X	20998	-0-	-2552	-0-	9 2105	1 9	18884	2	N	1914	1913	0	6	8	28
07	23870	X	23046	-0-	-824	-0-	10 2576	1 9	20460	2	N	2342	2318	0	9	8	43
08	23870	X	23326	-0-	-544	-0-	14 3775	1 9	19537	2	N	3432	3383	0	19	8	73
09	23100	X	20802	-0-	-2298	-0-	10 2323	1 9	18469	2	N	2112	2148	0	9	8	28
10	23250	X	19889	-0-	-3361	-0-	17 2085	1 9	17787	2	N	1895	1874	0	3	8	46

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
05	19158	X	17383	-0-	-1775	-0-	15946	2	1437	9	N	1306	1293	0			22
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	15992	-0-	-2515	-0-	14770	2	1222	9	N	1111	1105	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

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
05	21607	X	20287	-0-	-1320	-0-	18411	2	1876	9	N	1705	1687	0			30
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	18540	-0-	-2757	-0-	16982	2	1558	9	N	1416	1411	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

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
05	32860	X	30674	-0-	-2186	-0-	2454 2709	1 9	25511	2	N	2463	2439	0	1	8	38
06	31410	X	28930	-0-	-2480	-0-	2834 2423	1 9	23673	2	N	2203	2204	0	6	8	31
07	32457	X	30783	-0-	-1674	-0-	3267 2523	1 9	24993	2	N	2294	2277	0	9	8	39
08	32457	X	29995	-0-	-2462	-0-	3175 2464	1 9	24356	2	N	2240	2228	0	12	8	39
09	29820	X	28596	-0-	-1224	-0-	3078 2441	1 9	23077	2	N	2219	2220	0	10	8	28
10	30783	X	27084	-0-	-3699	-0-	2437 2294	1 9	22353	2	N	2085	2060	0	3	8	50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
05	25296	X	23127	-0-	-2169	-0-	1875	1	19290	2	N	1784	1767	0			31
							1962	9									
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	22846	-0-	-2977	-0-	2406	1	18563	2	N	1706	1694	0	9	8	34
							1877	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									

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
05	20150	X	18451	-0-	-1699	-0-	6	1	16815	2	N	1482	1469	0			22
							1630	9									
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	18366	-0-	-1660	-0-	8	1	16290	2	N	1880	1860	0	10	8	36
							2068	9									
09	18480	X	16432	-0-	-2048	-0-	6	1	15074	2	N	1229	1247	0	6	8	12
							1352	9									
10	18445	X	16365	-0-	-2080	-0-	11	1	15053	2	N	1183	1168	0	1	8	26
							1301	9									

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
05	19282	X	17178	-0-	-2104	-0-	15484	2	1694	9	N	1540	1529	0			38
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	15630	-0-	-2443	-0-	13928	2	1702	9	N	1547	1536	0	9	8	41
09	16860	X	14582	-0-	-2278	-0-	12578	2	2004	9	N	1822	1815	0	8	8	40
10	17174	X	14582	-0-	-2592	-0-	12599	2	1983	9	N	1803	1778	0	3	8	62

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
05	36735	X	32626	-0-	-4109	-0-	132	1	31002	2	Y	1356	1357	1			57
							1492	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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. GAS	(I) 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	43679	X	39691	-0-		-3988	-0-	160 1854	1 9	37677	2	Y	1685	1686	1			70
06	42270	X	36501	-0-		-5769	-0-	165 1616	1 9	34720	2	Y	1469	1504	1			35
07	43679	X	37858	-0-		-5821	-0-	171 1725	1 9	35962	2	Y	1568	1559	1			44
08	41571	X	34834	-0-		-6737	-0-	174 1439	1 9	33221	2	Y	1308	1258	1			94
09	39660	X	35001	-0-		-4659	-0-	172 1482	1 9	33347	2	Y	1347	1345	1			96
10	39680	X	37499	-0-		-2181	-0-	162 1726	1 9	35611	2	Y	1569	1629	1			36

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. GAS	(I) 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	24676	X	22113	-0-		-2563	-0-	89 1177	1 9	20847	2	Y	1070	1069	1			51
06	22470	X	19290	-0-		-3180	-0-	86 1024	1 9	18180	2	Y	931	953	1			29
07	23219	X	21213	-0-		-2006	-0-	96 1103	1 9	20014	2	Y	1003	998	1			34
08	23219	X	16961	-0-		-6258	-0-	84 855	1 9	16022	2	Y	777	750	1			61
09	21390	X	15790	-0-		-5600	-0-	77 875	1 9	14838	2	Y	795	794	1			62
10	22103	X	21642	-0-		-461	-0-	92 1242	1 9	20308	2	Y	1129	1159	1			32

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. GAS	(I) 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	62465	X	52877	-0-		-9588	-0-	326 2741	1 9	49810	2	N	2492	2343	1			260
06	57510	X	55106	-0-		-2404	-0-	254 2916	1 9	51936	2	N	2651	2668	1	3	8	240
07	61941	X	61941	-0-		-0-	-0-	287 3169	1 9	58485	2	N	2881	2861	1	9	8	251
08	56234	X	55902	-0-		-332	-0-	311 2772	1 9	52819	2	N	2520	2506	1	9	8	256
09	55110	X	53071	-0-		-2039	-0-	336 973	1 4	49108 2654	2 9	N	2413	2538	1	5	8	126
10	61938	X	57175	-0-		-4763	-0-	403 2943	1 9	53829	2	N	2675	2549	1			252

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. GAS	(I) 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	49817	X	36585	-0-		-13232	-0-	32 3234	1 9	33319	2	Y	2940	2942	0			12
06	48210	X	31865	-0-		-16345	-0-	26 3	1 4	29429 2407	2 9	Y	2188	2185	0	5	8	10
07	49817	X	34201	-0-		-15616	-0-	28 1	1 4	31272 2900	2 9	Y	2636	2630	0	7	8	9
08	47709	X	29898	-0-		-17811	-0-	24 21	1 4	27278 2575	2 9	Y	2341	2314 28	0 8	5	1	3
09	38040	X	28793	-0-		-9247	-0-	27 10	1 4	26140 2616	2 9	Y	2378	2375 1	0 8	2	1	3
10	36580	X	29998	-0-		-6582	-0-	25 3	1 4	27267 2703	2 9	Y	2457	2453	0	6	8	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
05	78841	X	78841	-0-	-0-	-0-	63	1	72395	2	Y	5802	5801	0			28
							1	4	6382	9							
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							

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
05	86087	X	86087	-0-	-0-	-0-	67	1	79159	2	N	6235	6235	0			28
							2	4	6859	9							
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							

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
05	148975	X	148975	-0-	-0-	-0-	144355	2	4620	9	Y	4200	4228	1			58
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

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
05	47554	X	43554	-0-	-4000	-0-	43	1	39096	2	Y	4013	4003	0			21
							1	4	4414	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
05	67828	X	56532	-0-	-11296	-0-	44	1	51998	2	Y	4081	4082	0			22
							1	4	4489	9							
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							

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
05	58745	X	48245	-0-	-10500	-0-	38	1	44321	2	Y	3532	3535	0			18
							1	4	3885	9							
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							

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
05	220844	X	220844	-0-	-0-	-0-	208278	2	12566	9	N	11424	11446	1			155
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

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
05	187209	X	126359	-0-	-60850	-0-	121797	2	4562	9	N	4147	4163	1			57
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

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
05	241070	X	241070	-0-	-0-	-0-	106	1	230181	2	Y	9801	9807	0			50
							2	4	10781	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
05	297879	X	174752	-0-	-123127	-0-	45	1	170071	2	Y	4214	4220	0			19
							1	4	4635	9							
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							

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
05	297139	X	297139	-0-	-0-	-0-	116	1	285211	2	Y	10736	10737	0			55
							2	4	11810	9							
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							

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
05	250049	X	250049	-0-	-0-	-0-	131	1	236555	2	Y	12145	12146	0			62
							3	4	13360	9							
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							

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
05	697300	X	155559	-0-	-541741	-0-	37	1	151685	2	Y	3487	3492	0			19
							1	4	3836	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
05	1102780	X	210033	-0-	-892747	-0-	54	1	204492	2	Y	4987	4993	0			24
							1	4	5486	9							
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							

FAITH-YANA I UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 294952 COMPL. DATE 05/11/2023 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7373 - 20542

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-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

PGE BROWNE WELL #: S 3H RRCID -> 295172 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7929 - 22886

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							

PGE BROWNE WELL #: S 8H RRCID -> 295343 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7743 - 22227

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							

PGE BROWNE WELL #: S 9H RRCID -> 295346 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7702 - 21619

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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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							

GATES 010 CHK-B 1286 W WELL #: 1H RRCID -> 295423 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8410 - 17746

05	0		74803	-0-	74803	-0-	66888	2	48	4	N	7152	6840	1			312
							7867	9									
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									

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							

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							

EL TORO RESOURCES LLC 250718
COMANCHE WELL #: 6601 H RRCID -> 264108 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591

05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	899	3	86	9	N	78					241
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 2401H RRCID -> 265726 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 10465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
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

CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/29/2017

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 5972XH RRCID -> 272273 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6419 - 11459

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6105					N	-0-					36
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

RISINGER WELL #: 3000H RRCID -> 286422 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5429 - 10639

05	1 N	-0-	-0-	-1	-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	304	230	1			74

EOG RESOURCES, INC. 253162
CODIGO WELL #: 1H RRCID -> 292837 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 9855 - 20121

05	124868 X	117124	-0-	-7744	-0-	948	1	108096	2	Y	7247	7248	1	6	8	16
						108	4	7972	9							
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
05	171492	X	-0-	-0-	-171492	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CODIGO WELL #: 4H RRCID -> 294239 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9991 - 21922

05	218271	X	137205	-0-	-81066	-0-	1245	1	129118	2	Y	6147	6135	1	42	8	14
							80	4	6762	9							
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

CODIGO WELL #: 3H RRCID -> 294261 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9572 - 21749

05	471696	X	232430	-0-	-239266	-0-	2021	1	213165	2	Y	15523	15565	1	18	8	35
							169	4	17075	9							
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

CODIGO WELL #: 5H RRCID -> 294274 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 9613 - 21634

05	413230	X	262920	-0-	-150310	-0-	2279	1	240665	2	Y	17982	18027	1	25	8	40
							196	4	19780	9							
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

CODIGO WELL #: 6H RRCID -> 294275 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9762 - 21902

05	411897	X	200261	-0-	-211636	-0-	1796	1	187146	2	Y	10180	10191	1	41	8	23
							121	4	11198	9							
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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

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

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

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									

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

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									

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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
AGAVE D WELL #: 4H RRCID -> 295816 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9635 - 20798

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
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									

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188

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
05	14B2 EXT		1698	-0-	1698	6835	74	1	1624	2	Y	-0-					-0-
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-

SPOHN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393

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
05	23770	X	23770	-0-	-0-	-0-	1041	1	22729	2	Y	-0-					-0-
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-

SPOHN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244

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
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	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-

SPOHN RANCH WELL #: 3HB RRCID -> 277314 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10240 - 18950

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
05	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	524	1	11437	2	Y	-0-					-0-
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-

SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738

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
05	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	425	1	9257	2	Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

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
05	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	548	1	11971	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	14911	X	14911	-0-	-0-	-0-	653	1	14258	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	5518	X	4393	-0-	-1125	-0-	195	1	4198	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	279	X	251	-0-	-28	-0-	11	1	240	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	17269	X	17269	-0-	-0-	-0-	756	1	16513	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	32192	X	32192	-0-	-0-	-0-	1410	1	30782	2	N	-0-					-0-
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-

SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282191 COMPL. DATE 11/02/2017 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
05	23012	X	23012	-0-	-0-	-0-	1019	1	21993	2	N	-0-					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 282364 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9870 - 19278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24122	X	24122	-0-	-0-	-0-	1069	1	23053	2	N	-0-			-0-
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-

SPOHN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 282365 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9985 - 20068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17775	X	17775	-0-	-0-	-0-	788	1	16987	2	N	-0-			-0-
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-

SPOHN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 282473 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9991 - 20199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12961	X	12961	-0-	-0-	-0-	576	1	12385	2	N	-0-			-0-
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-

JCR WELL #: 2H RRCID -> 282995 COMPL. DATE 09/13/2018 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
05	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	540	1	8815	2	N	-0-			-0-
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-

REESE WELL #: 2H RRCID -> 283011 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10989 - 18615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89318	X	10418	-0-	-78900	-0-	389	1	10029	2	Y	-0-			-0-
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-

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
05	21638	X	15916	-0-	-5722	-0-	595	1	15321	2	Y	-0-			-0-
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-

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
05	39693	X	4361	-0-	-35332	-0-	163	1	4198	2	Y	-0-			-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

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
05	11625	X	9896	-0-	-1729	-0-	571	1	9325	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	16629	X	16629	-0-	-0-	-0-	442	1	16187	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	24132	X	24132	-0-	-0-	-0-	643	1	23489	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	230	1	8421	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	34116	X	34116	-0-	-0-	-0-	1516	1	32600	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	41592	X	41592	-0-	-0-	-0-	1846	1	39746	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	25653	X	25653	-0-	-0-	-0-	1136	1	24517	2	N	-0-					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

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
05	55191	X	55191	-0-	-0-	-0-	2416	1	52775	2	N	-0-			-0-
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-

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
05	36611	X	32887	-0-	-3724	-0-	1901	1	30986	2	N	-0-			1
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-

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
05	21005	X	21005	-0-	-0-	-0-	1211	1	19794	2	N	-0-			-0-
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-

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
05	47274	X	47274	-0-	-0-	-0-	2460	1	44814	2	N	-0-			-0-
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-

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
05	33263	X	30223	-0-	-3040	-0-	1570	1	28653	2	N	-0-			-0-
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-

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
05	34547	X	34547	-0-	-0-	-0-	1834	1	32713	2	N	-0-			-0-
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-

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
05	27701	X	27701	-0-	-0-	-0-	1472	1	26229	2	N	-0-			-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

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
05	25762	X	25762	-0-	-0-	-0-	1374	1	24388	2	N	-0-			-0-
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-

SPOHN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 286606 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 1695 PERF.10583 - 21770

05	24857	X	24857	-0-	-0-	-0-	1322	1	23535	2	N	-0-			-0-
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-

SPOHN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 287125 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10845 - 21979

05	35160	X	35160	-0-	-0-	-0-	1866	1	33294	2	N	-0-			-0-
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-

CERRITO WELL #: 37HR RRCID -> 287277 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11438 - 21494

05	49414	X	31833	-0-	-17581	-0-	974	1	30859	2	N	-0-			-0-
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-

CERRITO WELL #: 36HR RRCID -> 287486 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11534 - 21464

05	41199	X	27548	-0-	-13651	-0-	843	1	26705	2	N	-0-			-0-
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-

SPOHN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 288991 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10935 - 19553

05	59529	X	59529	-0-	-0-	-0-	2608	1	56921	2	N	-0-			-0-
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-

SPOHN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 288993 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10608 - 16790

05	51412	X	51412	-0-	-0-	-0-	2253	1	49159	2	N	-0-			-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

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
05	85555	X	85555	-0-	-0-	-0-	3749	1	81806	2	N	-0-			-0-
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-

SPOHN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 290373 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10344 - 21371

05	98963	X	98963	-0-	-0-	-0-	288	1	98675	2	N	-0-			-0-
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-

SPOHN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 290383 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 10302 PERF.10226 - 21368

05	75368	X	75368	-0-	-0-	-0-	220	1	75148	2	N	-0-			-0-
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-

SPOHN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 290385 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10322 - 21202

05	84140	X	84140	-0-	-0-	-0-	245	1	83895	2	N	-0-			-0-
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-

SPOHN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 290427 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10433 - 21182

05	84364	X	84364	-0-	-0-	-0-	246	1	84118	2	N	-0-			-0-
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-

CERRITO MATRIX F WELL #: 50H RRCID -> 290439 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11477 - 18938

05	50022	X	50022	-0-	-0-	-0-	1396	1	48626	2	N	-0-			-0-
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-

JCR WELL #: 5H RRCID -> 290527 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11100 - 23965

05	67177	X	59314	-0-	-7863	-0-	3114	1	56200	2	N	-0-			3
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-			-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
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
05	98766	X	88968	-0-	-9798	-0-	4636	1	84332	2	N	-0-			4
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-			-0-
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-

SPOHN RANCH WELL #: 33H RRCID -> 292339 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10605 - 19137

05	138818	X	117492	-0-	-21326	-0-	343	1	117149	2	N	-0-			-0-
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-

SPOHN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 292495 COMPL. DATE 12/26/2021 TOTAL DEPTH 10205 PERF.10550 - 19207

05	156240	X	134994	-0-	-21246	-0-	397	1	134597	2	N	-0-			-0-
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-

SPOHN RANCH WELL #: 34H RRCID -> 292496 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10510 - 18856

05	111817	X	94457	-0-	-17360	-0-	275	1	94182	2	N	-0-			-0-
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-

SPOHN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 292497 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10458 - 19319

05	121272	X	82396	-0-	-38876	-0-	242	1	82154	2	N	-0-			-0-
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-

SPOHN RANCH WELL #: 37H RRCID -> 292498 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10658 - 18970

05	118358	X	78780	-0-	-39578	-0-	229	1	78551	2	N	-0-			-0-
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-

SPOHN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 292499 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 10098 PERF.10365 - 18598

05	115475	X	105717	-0-	-9758	-0-	307	1	105410	2	N	-0-			-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

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
05	108027	X	108027	-0-	-0-	-0-	313	1	107714	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	90458	X	83624	-0-	-6834	-0-	245	1	83379	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	114045	X	114045	-0-	-0-	-0-	333	1	113712	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	167621	X	167621	-0-	-0-	-0-	491	1	167130	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	160102	X	160102	-0-	-0-	-0-	468	1	159634	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	113695	X	113695	-0-	-0-	-0-	327	1	113368	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	298654	X	NO RPT	-0-	-298654	-0-					N	NO RPT					-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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LOMA BLANCA WELL #: 2H RRCID -> 268589 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23527	X	23527	-0-	-0-	-0-	217	1	19989	3	Y	3019	2993	0			164
							3321	9									
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									

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
05	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	91	1	9179	3	Y	895	893	0			49
							985	9									
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									

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
05	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	106	1	9833	3	Y	1479	1494	0			82
							1627	9									
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									

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
05	12338	X	11846	-0-	-492	-0-	115	1	10715	3	Y	924	930	0			51
							1016	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 5H RRCID -> 271168 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8912 - 16392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25761	X	20037	-0-	-5724	-0-	195 1965	1 9	17877	3	Y	1786	1804	0			99
06	24930	X	18949	-0-	-5981	-0-	292 1713	1 9	16944	3	Y	1557	1565	0			91
07	24273	X	18281	-0-	-5992	-0-	288 1815	1 9	16178	3	Y	1650	1644	0			97
08	24273	X	19214	-0-	-5059	-0-	313 1673	1 9	17228	3	Y	1521	1527	0			91
09	23490	X	19040	-0-	-4450	-0-	337 1975	1 9	16728	3	Y	1795	1830	0			56
10	20026	X	18774	-0-	-1252	-0-	371 1733	1 9	16670	3	Y	1575	1584	0			47

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
05	15283	X	14938	-0-	-345	-0-	143 1559	1 9	13236	3	Y	1417	1448	0			79
06	15390	X	14518	-0-	-872	-0-	215 1900	1 9	12403	3	Y	1727	1706	0			100
07	14632	X	13709	-0-	-923	-0-	199 1748	1 9	11762	3	Y	1589	1595	0			94
08	43482	X	43482	-0-	-0-	-0-	232 1439	1 9	41811	3	Y	1308	1323	0			79
09	14368	X	14368	-0-	-0-	-0-	264 1472	1 9	12632	3	Y	1338	1375	0			42
10	14675	X	14675	-0-	-0-	-0-	295 1461	1 9	12919	3	Y	1328	1331	0			39

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
05	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	80 747	1 9	7081	3	Y	679	683	0			37
06	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	126 919	1 9	6886	3	Y	835	824	0			48
07	7595	X	7138	-0-	-457	-0-	107 627	1 9	6404	3	Y	570	584	0			34
08	43566	X	43566	-0-	-0-	-0-	121 737	1 9	42708	3	Y	670	664	0			40
09	7350	X	6730	-0-	-620	-0-	107 288	1 9	6335	3	Y	262	293	0			9
10	7595	X	6820	-0-	-775	-0-	143 611	1 9	6066	3	Y	555	548	0			16

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
05	16182	X	16182	-0-	-0-	-0-	153 2000	1 9	14029	3	Y	1818	1785	0			98
06	14783	X	14783	-0-	-0-	-0-	236 1045	1 9	13502	3	Y	950	990	0			58
07	15128	X	14258	-0-	-870	-0-	227 1088	1 9	12943	3	Y	989	989	0			58
08	15128	X	14790	-0-	-338	-0-	249 970	1 9	13571	3	Y	882	887	0			53
09	14714	X	14714	-0-	-0-	-0-	260 969	1 9	13485	3	Y	881	906	0			28
10	15128	X	14496	-0-	-632	-0-	300 883	1 9	13313	3	Y	803	807	0			24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

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
05	28775	X	28775	-0-	-0-	-0-	286	1	25898	3	Y	2355	2356	0			129
							2591	9									
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									

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
05	38960	X	38960	-0-	-0-	-0-	388	1	34910	3	Y	3329	3353	0			184
							3662	9									
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									

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
05	26071	X	22987	-0-	-3084	-0-	217	1	20091	3	Y	2435	2431	0			133
							2679	9									
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									

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
05	36890	X	33421	-0-	-3469	-0-	327	1	30079	3	Y	2741	2758	0			151
							3015	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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
05	44761	X	44761	-0-	-0-	-0-	459	1	42608	3	Y	1540	1554	0			85
							1694	9									
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									

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
05	34565	X	33631	-0-	-934	-0-	325	1	29917	3	Y	3081	3068	0			168
							3389	9									
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									

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
05	55769	X	51455	-0-	-4314	-0-	513	1	47313	3	Y	3299	3311	0			182
							3629	9									
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									

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
05	36456	X	34496	-0-	-1960	-0-	339	1	31276	3	Y	2619	2626	0			144
							2881	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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
05	50871	X	50392	-0-	-479	-0-	510	1	46968	3	Y	2649	2626	0			144
							2914	9									
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									

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
05	59210	X	55794	-0-	-3416	-0-	569	1	52343	3	Y	2620	2628	0			144
							2882	9									
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

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
05	59675	X	59301	-0-	-374	-0-	599	1	55175	3	Y	3206	3181	0			175
							3527	9									
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-

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
05	60388	X	57452	-0-	-2936	-0-	599	1	54887	3	Y	1787	1803	0			99
							1966	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

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
05	57763	X	57763	-0-	-0-	-0-	603	1	55432	3	Y	1571	1580	0			87
							1728	9									
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									

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
05	49073	X	47884	-0-	-1189	-0-	509	1	43341	3	Y	3667	3658	0			201
							4034	9									
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									

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
05	56785	X	56785	-0-	-0-	-0-	580	1	53325	3	Y	2618	2577	0			141
							2880	9									
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-

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
05	51212	X	48796	-0-	-2416	-0-	466	1	42873	3	Y	4961	4980	0			273
							5457	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

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
05	57009	X	52257	-0-	-4752	-0-	526	1	48511	3	Y	2927	2950	0			162
							3220	9									
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									

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
05	63767	X	61005	-0-	-2762	-0-	597	1	54850	3	Y	5053	5073	0			278
							5558	9									
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									

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
05	87792	X	82398	-0-	-5394	-0-	800	1	73462	3	Y	7396	7426	0			407
							8136	9									
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									

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
05	96348	X	91126	-0-	-5222	-0-	895	1	82131	3	Y	7364	7389	0			405
							8100	9									
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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
05	99665	X	94954	-0-	-4711	-0-	946	1	85432	3	Y	7796	7814	0			429
							8576	9									
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

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176
WOLF A WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090

05	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					110
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

WOLF A WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220

05	341	N	22	-0-	-319	-0-	22	2			N	-0-					140
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

WOLF B WELL #: 1H RRCID -> 265823 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 14053

05	1364	N	51	-0-	-1313	-0-	51	2			N	-0-					180
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

WOLF B WELL #: 2H RRCID -> 270421 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9463 - 14050

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
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

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
05	558	N	190	-0-	-368	-0-	150	2	40	9	N	36					324
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

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
05	2821	X	2400	-0-	-421	-0-	2297	2	1	4	N	93	177	1	6	8	197
							102	9									
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									

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
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	17	2	1	4	N	85	184	1			87
							94	9									
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
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

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
05	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	657	1	2504	2	N	442	335	1			212
							3	4	486	9							
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							

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. GAS	(I) 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	1891	N	1265	-0-		-626	-0-	206	1	784	2	N	245	340	1			202
								5	4	270	9							
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							

JERRY JOHNSTON DIM WELL #: C 1H RRCID -> 274325 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7763 - 13250

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-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN DIM WELL #: A 1H RRCID -> 275862 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6652 - 11299

05	1767	N	6	-0-		-1761	-0-	6	2			N	-0-					109
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									

MARTIN UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 275863 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6718 - 11092

05	2945	X	184	-0-		-2761	-0-	5	2	6	4	N	157	171	1	1	8	102
								173	9									
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

MARTIN UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 275866 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6741 - 11671

05	1581	X	409	-0-		-1172	-0-	163	2	2	4	N	222	352	1			140
								244	9									
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
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									

BRADBERRY UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276206 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6864 - 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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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

NHL UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276207 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6507 - 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
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					106
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									

NHL UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 276217 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6533 - 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
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1614	2	6	4	N	84					242
							92	9									
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

BRISCOE RANCH UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 276725 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6801 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	728	-0-	-233	-0-	433	2	9	4	N	260	330	1	2	8	114
							286	9									
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									

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. 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
05	3286	X	3010	-0-		-276	-0-		266	1	2564	2	N	162	189	1			27
									2	4	178	9							
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							

VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: O 2H RRCID -> 278917 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7943 - 13076

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
05	3503	X	2131	-0-		-1372	-0-		1912	2	219	9	Y	199	199	0			9
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

MARTINEZ DIM WELL #: A 1H RRCID -> 278918 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7116 - 11829

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
05	2542	X	591	-0-		-1951	-0-		143	1	257	2	Y	172	203	1			37
									2	4	189	9							
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							

ANDERSON-STONE UNIT DIM WELL #: A 3H RRCID -> 279031 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7611 - 12350

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
05	3100	N	1336	-0-		-1764	2546		1018	2	13	4	N	277	405	1			104
									305	9									
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									

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. 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
05	4185	X	3970	-0-		-215	-0-		3807	2	163	9	Y	148	147	0			3
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 1H RRCID -> 279681 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7351 - 12122

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
05	3100	N	1750	-0-	-1350	5627	131	1	1259	2	N	322	377	1	1	8	55
							6	4	354	9							
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							

LA ROSITA DIM WELL #: C 1H RRCID -> 279802 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6929 - 13220

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
05	5580	X	5315	-0-	-265	-0-	4906	2	9	4	Y	364	372	1	1	8	86
							400	9									
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

BERDOLL UNIT D DIM WELL #: 2H RRCID -> 280190 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7576 - 12267

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
05	806	N	590	-0-	-216	-0-	22	1	210	2	N	322	332	1			56
							4	4	354	9							
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							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	X	1349	-0-	-356	-0-	865	1	357	2	Y	115	115	0			4
							127	9									
06	3570	X	3461	-0-	-109	-0-	1179	1	1943	2	Y	308	307	0			5
							339	9									
07	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	1219	1	2089	2	Y	347	347	0			5
							382	9									
08	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	1219	1	2318	2	Y	316	312	0	4	1	5
							348	9									
09	3450	X	3277	-0-	-173	-0-	1179	1	1761	2	Y	306	305	0			6
							337	9									
10	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	1219	1	2774	2	Y	368	368	0			6
							405	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES 07-DR WELL #: 1H RRCID -> 257684 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 13769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	159 210	1 9	2885	3	Y	191	192	1			2
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	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					1

COTULLA WELL #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956

M O																	
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 2H RRCID -> 260061 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8553 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	N	2700	-0-	-90	-0-	134 131	1 9	2435	3	Y	119	120	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	3999	X	3563	-0-	-436	-0-	176 132	1 9	3255	3	Y	120	120	1			-0-
06	3870	X	3439	-0-	-431	-0-	207 144	1 9	3088	3	Y	131	130	1			1
07	3751	X	3263	-0-	-488	-0-	251 106	1 9	2906	3	Y	96	96	1			1
08	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	726 144	1 9	6870	3	Y	131	131	1			1
09	13537	X	13537	-0-	-0-	-0-	1508 363	1 9	11666	3	Y	330	320	1			11
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	4464	X	4314	-0-	-150	-0-	218	1	3951	3	Y	132	133	1			1
							145	9									
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	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					1

GATES 07-DR WELL #: 6H RRCID -> 260464 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8432 - 13809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	124	1	2245	3	Y	157	158	1			-0-
							173	9									
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	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	2046	N	1718	-0-	-328	-0-	55	1	1650	3	Y	12					35
							13	9									
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	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	2170	N	2152	-0-	-18	-0-	105	1	1900	3	Y	134	134	1			-0-
							147	9									
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	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	169 149	1 9	3077	3	Y	135	136	1			1
06	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	220 199	1 9	3258	3	Y	181	181	1			1
07	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	298 174	1 9	3437	3	Y	158	157	1			2
08	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	344 196	1 9	3253	3	Y	178	179	1			1
09	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	388 177	1 9	3007	3	Y	161	162	1			-0-
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 3H RRCID -> 263545 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8620 - 12899

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

GATES 07-DR WELL #: 4H RRCID -> 264755 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8479 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	X	1118	-0-	-1207	-0-	54 92	1 9	972	3	Y	84	85	1			-0-
06	1980	X	1331	-0-	-649	-0-	77 118	1 9	1136	3	Y	107	107	1			-0-
07	1333	X	857	-0-	-476	-0-	63 61	1 9	733	3	Y	55	55	1			-0-
08	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	98 106	1 9	927	3	Y	96	96	1			-0-
09	1320	X	1053	-0-	-267	-0-	118 18	1 9	917	3	Y	16	16	1			-0-
10	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	414	3	19	9	Y	17	23	1			20
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	479	3	12	9	Y	11	21	1			10
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	4 14	1 9	395	3	Y	13	8	1			15
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	446	3	21	9	Y	19	21	1			13
09	480	N	323	-0-	-157	-0-	7 3	1 9	313	3	Y	3	13	1			3
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					3

GATES 07-DR WELL #: 17H RRCID -> 266084 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8528 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	43 24	1 9	774	3	Y	22	22	1			1
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	50 34	1 9	736	3	Y	31	30	1			2
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	62 22	1 9	716	3	Y	20	20	1			2
08	837	N	787	-0-	-50	-0-	74 10	1 9	703	3	Y	9	9	1			2
09	810	N	692	-0-	-118	-0-	77 18	1 9	597	3	Y	16	15	1			3
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 18H RRCID -> 266087 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8629 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	42	1	764	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
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	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 21H RRCID -> 266090 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8321 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	110	1	1998	3	Y	64	63	1			1
							70	9									
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	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAWSON GU WELL #: 2H RRCID -> 266146 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10690 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1791	-0-	-38	-0-	1791	3			N	-0-					72
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	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					12

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
05	2821	X	2594	-0-	-227	-0-	132	1	2389	3	Y	66	66	1			1
							73	9									
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	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 11H RRCID -> 266290 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8462 - 14025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	5188	-0-	-299	-0-	252 267	1 9	4669	3	Y	243	243	1			1
06	5310	X	5077	-0-	-233	-0-	300 290	1 9	4487	3	Y	264	264	1			1
07	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	407 296	1 9	4714	3	Y	269	267	1			3
08	5363	X	5362	-0-	-1	-0-	483 310	1 9	4569	3	Y	282	282	1			3
09	5130	X	5089	-0-	-41	-0-	555 243	1 9	4291	3	Y	221	219	1			5
10	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	78 77	1 9	1416	3	Y	70	70	1			1
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	95 77	1 9	1416	3	Y	70	70	1			1
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	133 85	1 9	1533	3	Y	77	76	1			2
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	156 96	1 9	1476	3	Y	87	87	1			2
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	179 91	1 9	1385	3	Y	83	84	1			1
10	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					1

COTULLA WELL #: 10H RRCID -> 266777 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8460 - 13538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	4147	-0-	-131	-0-	201 227	1 9	3719	3	Y	206	206	1			2
06	4140	X	4033	-0-	-107	-0-	237 249	1 9	3547	3	Y	226	226	1			2
07	4278	X	2608	-0-	-1670	-0-	195 150	1 9	2263	3	Y	136	136	1			2
08	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	397 139	1 9	3755	3	Y	126	127	1			1
09	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	447 207	1 9	3461	3	Y	188	184	1			5
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	3596	X	2434	-0-	-1162	-0-	2413	3	21	9	Y	19	28	1			85
06	2940	X	1954	-0-	-986	-0-	1940	3	14	9	Y	13	61	1			37
07	2759	X	2448	-0-	-311	-0-	25 9	1 9	2414	3	Y	8	27	1			18
08	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2769	3	29	9	Y	26	30	1			14
09	2640	X	2374	-0-	-266	-0-	51 13	1 9	2310	3	Y	12					26
10	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2093	-0-	-790	-0-	101	1	1868	3	Y	113	113	1			-0-
							124	9									
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	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	3751	X	3468	-0-	-283	-0-	171	1	3157	3	Y	127	127	1			1
							140	9									
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	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	3100	N	2368	-0-	-732	3264	118	1	2141	3	Y	99	99	1			1
							109	9									
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	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	3875	X	2447	-0-	-1428	-0-	2437	3	10	9	Y	9	15	1			46
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	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 9H RRCID -> 267774 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8549 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	133	-0-	-84	-0-	4	1	81	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-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
05	930	N	896	-0-	-34	-0-	43	1	792	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
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	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	6727	X	6438	-0-	-289	-0-	6413	3	25	9	Y	23					37
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	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1674	N	803	-0-	-871	-0-	40	1	721	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
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	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
05	1519	N	1307	-0-	-212	-0-	66	1	1201	3	Y	36	35	1			2
							40	9									
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	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	252	1	4578	3	Y	140	140	1			4
							154	9									
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	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	1054	N	952	-0-	-102	-0-	47	1	852	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
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	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX 1029 WELL #: 58H RRCID -> 269117 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9586 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	4529	-0-	-1020	-0-	4514	2	15	9	Y	14	14	1			20
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	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 7H RRCID -> 269268 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9731 PERF.10139 - 14992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	X	1541	-0-	-319	-0-	1497	3	44	9	Y	40	46	1			34
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	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					1

GATES 07-DR WELL #: 40H RRCID -> 269454 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8816 - 13821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	4391	-0-	-11	-0-	218	1	3963	3	Y	191	192	1			3
							210	9									
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	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					2

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10946 - 15529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	62	1	1850	3	Y	1					15
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 25H RRCID -> 269837 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	5638	-0-	-128	-0-	281	1	5095	3	Y	238	239	1			1
							262	9									
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	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 269907 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10278 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1300	-0-	-126	-0-	1266	3	34	9	Y	31	53	1			43
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	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 78H RRCID -> 269908 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8629 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 11-DR WELL #: 79H RRCID -> 269911 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8516 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	102 100	1 9	1850	3	Y	91	91	1			-0-
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	117 91	1 9	1743	3	Y	83	83	1			-0-
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	155 103	1 9	1786	3	Y	94	94	1			-0-
08	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	179 129	1 9	1697	3	Y	117	117	1			-0-
09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	224 154	1 9	1734	3	Y	140	140	1			-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 269913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10260 - 15001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 11-DR WELL #: 80H RRCID -> 269914 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8552 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	67 139	1 9	1215	3	Y	126	127	1			1
06	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	136 549	1 9	2019	3	Y	499	499	1			1
07	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	200 34	1 9	2310	3	Y	31	31	1			1
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	142 328	1 9	1343	3	Y	298	297	1			2
09	2670	N	1820	-0-	-850	-0-	161 415	1 9	1244	3	Y	377	377	1			2
10	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	90 76	1 9	1641	3	Y	69	69	1			1
06	1740	N	1726	-0-	-14	-0-	103 100	1 9	1523	3	Y	91	90	1			2
07	1829	N	1579	-0-	-250	-0-	120 76	1 9	1383	3	Y	69	68	1			3
08	1798	N	1666	-0-	-132	-0-	151 85	1 9	1430	3	Y	77	77	1			3
09	1740	N	1621	-0-	-119	-0-	178 63	1 9	1380	3	Y	57	57	1			3
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 37H RRCID -> 269919 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF.11868 - 13909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	9883	-0-	6783	11990	513 53	1 9	9317	3	Y	48	47	1			4
06	14384	X	2394	-0-	-11990	-0-	146 76	1 9	2172	3	Y	69	70	1			3
07	2356	X	1796	-0-	-560	-0-	135 103	1 9	1558	3	Y	94	94	1			3
08	2356	X	780	-0-	-1576	-0-	64 106	1 9	610	3	Y	96	96	1			3
09	2280	X	641	-0-	-1639	-0-	61 105	1 9	475	3	Y	95	95	1			3
10	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	7130	X	6816	-0-	-314	-0-	340 294	1 9	6182	3	Y	267	268	1			1
06	6960	X	6830	-0-	-130	-0-	411 320	1 9	6099	3	Y	291	292	1			-0-
07	7192	X	6930	-0-	-262	-0-	528 308	1 9	6094	3	Y	280	278	1			2
08	7192	X	6915	-0-	-277	-0-	628 340	1 9	5947	3	Y	309	310	1			1
09	6900	X	6607	-0-	-293	-0-	719 318	1 9	5570	3	Y	289	289	1			1
10	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	5456	X	5146	-0-	-310	-0-	5121	3	25	9	Y	23					44
06	5880	X	4792	-0-	-1088	-0-	4740	3	52	9	Y	47	42	1			49
07	6076	X	4832	-0-	-1244	-0-	49 25	1 9	4758	3	Y	23	53	1			19
08	6076	X	4698	-0-	-1378	-0-	4664	3	34	9	Y	31	29	1			21
09	4980	X	4750	-0-	-230	-0-	101 36	1 9	4613	3	Y	33	23	1			31
10	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					31

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
05	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5211	3	9	9	Y	8					20
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 2	1 9	3636	3	Y	2	2	1			1
10	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	3100	N	1765	-0-	-1335	11042	89	1	1610	3	Y	60	60	1			1
							66	9									
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	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	4698					Y	NO RPT					2

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
05	2387	X	2215	-0-	-172	-0-	110	1	2003	3	Y	93	92	1			3
							102	9									
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	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	137	1	2497	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
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	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	6355	X	5585	-0-	-770	-0-	279	1	5075	3	Y	210	208	1			3
							231	9									
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	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 75H RRCID -> 270576 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8529 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	X	1382	-0-	-354	-0-	70	1	1267	3	Y	41	41	1			2
							45	9									
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	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	2821	X	2347	-0-	-474	-0-	116	1	2102	3	Y	117	117	1			1
							129	9									
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	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	185	1	3361	3	Y	87	87	1			-0-
							96	9									
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	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	8587	X	8374	-0-	-213	-0-	8340	3	34	9	Y	31					44
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	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	3782	X	3587	-0-	-195	-0-	179	1	3250	3	Y	144	145	1			3
							158	9									
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	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3687	3	125	9	N	114	151	1			31
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	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					25

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
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-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
05	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	253	1	4681	3	Y	187	187	1			2
							206	9									
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	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	3131	X	1943	-0-	-1188	-0-	94	1	1716	3	Y	121	122	1			-0-
							133	9									
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	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 96H RRCID -> 271410 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8549 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	4958	-0-	-312	-0-	242	1	4396	3	Y	291	292	1			2
							320	9									
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	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	176	1	3199	3	Y	226	226	1			5
							249	9									
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	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	93	N	26	-0-	-67	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 44H RRCID -> 271451 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8795 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	131	1	2379	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
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	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 45H RRCID -> 271452 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8601 - 14120

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
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	73	1	1333	3	Y	50	50	1			3
							55	9									
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	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					4

GATES 07-DR WELL #: 46H RRCID -> 271455 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8950 - 13687

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
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	75	1	1369	3	Y	51	51	1			1
							56	9									
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	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					2

GATES 07-DR WELL #: 32H RRCID -> 271551 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8552 - 13543

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
05	1240	N	1040	-0-	-200	-0-	50	1	909	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
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	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					2

GATES 07-DR WELL #: 33H RRCID -> 271552 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8700 - 12744

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
05	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	152	1	2765	3	Y	92	92	1			1
							101	9									
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR 1451 WELL #: 3H RRCID -> 271560 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9921 - 15123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14043	X	12024	-0-	-2019	-0-	11991	3	33	9	Y	30	26	1			10
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	NO RPT	-0-	-12772	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	3224	X	2655	-0-	-569	-0-	2633	3	22	9	Y	20	37	1			32
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	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	2170	X	1695	-0-	-475	-0-	84	1	1546	3	Y	59	60	1			-0-
							65	9									
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	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	1550	N	1314	-0-	-236	-0-	64	1	1192	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
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	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 61H RRCID -> 271960 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8623 - 13875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	134	1	2436	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
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	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	4154	X	3708	-0-	-446	-0-	187	1	3402	3	Y	108	108	1			2
							119	9									
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	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	6076	X	5932	-0-	-144	-0-	297	1	5396	3	Y	217	218	1			1
							239	9									
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	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	4402	X	3821	-0-	-581	-0-	191	1	3474	3	Y	142	142	1			2
							156	9									
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	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 69H RRCID -> 271991 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8463 - 13504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	181	1	3280	3	Y	114	113	1			1
							125	9									
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	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	189	1	3440	3	Y	126	126	1			2
							139	9									
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	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	3689	X	3671	-0-	-18	-0-	184	1	3345	3	Y	129	129	1			2
							142	9									
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	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	7595	X	7093	-0-	-502	-0-	7083	3	10	9	Y	9	28	1			87
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	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 34H RRCID -> 272025 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9551 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	99	1	1794	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
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	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	4371	X	3817	-0-	-554	-0-	185	1	3432	3	Y	182	183	1			3
							200	9									
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	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	115	1	2135	3	Y	72	72	1			2
							79	9									
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	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	4154	X	3211	-0-	-943	-0-	159	1	2942	3	Y	100	99	1			1
							110	9									
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	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 68H RRCID -> 272391 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 9138 - 14654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	4044	-0-	-110	-0-	203 157	1 9	3684	3	Y	143	143	1			4
06	4020	X	3954	-0-	-66	-0-	239 176	1 9	3539	3	Y	160	161	1			3
07	4154	X	4108	-0-	-46	-0-	314 175	1 9	3619	3	Y	159	159	1			3
08	4154	X	4083	-0-	-71	-0-	372 193	1 9	3518	3	Y	175	176	1			2
09	3960	X	3896	-0-	-64	-0-	425 178	1 9	3293	3	Y	162	162	1			2
10	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	115 99	1 9	2086	3	Y	90	90	1			1
06	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	153 103	1 9	2276	3	Y	94	94	1			1
07	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	227 101	1 9	2618	3	Y	92	92	1			1
08	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	263 111	1 9	2490	3	Y	101	102	1			-0-
09	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	274 89	1 9	2126	3	Y	81	81	1			-0-
10	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11 10	1 9	202	3	Y	9	9	1			-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11 10	1 9	167	3	Y	9	9	1			-0-
07	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	63	-0-	-154	-0-	5 9	1 9	49	3	Y	8	7	1			1
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					-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
05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	115 90	1 9	2125	3	Y	82	82	1			4
06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	134 97	1 9	1996	3	Y	88	88	1			4
07	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	180 95	1 9	2079	3	Y	86	85	1			5
08	2325	N	2294	-0-	-31	-0-	212 73	1 9	2009	3	Y	66	67	1			4
09	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	262 66	1 9	2026	3	Y	60	59	1			5
10	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	3348	X	2716	-0-	-632	-0-	134	1	2438	3	Y	131	132	1			-0-
							144	9									
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	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					1

COTULLA WELL #: 15H RRCID -> 272756 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8693 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1210	-0-	-123	-0-	56	1	1045	3	Y	99	98	1			10
							109	9									
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	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					11

GATES 07-DR WELL #: 55H RRCID -> 272766 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8460 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	3097	-0-	-1460	-0-	152	1	2761	3	Y	167	167	1			1
							184	9									
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	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 16H RRCID -> 272770 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8727 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	130	1	2397	3	Y	69	69	1			2
							76	9									
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	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 272773 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9716 PERF.10457 - 15198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7409	X	4720	-0-	-2689	-0-	4672	3	48	9	Y	44	48	1			41
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	NO RPT	-0-	-9734	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	7849	3	12	9	Y	11	19	1			13
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	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	4309	X	3482	-0-	-827	-0-	171	1	3113	3	Y	180	180	1			6
							198	9									
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	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	80	1	1473	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
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	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					3

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	6510	X	4510	-0-	-2000	-0-	4491	3	19	9	Y	17					60
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	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					60

GATES 11-DR WELL #: 159H RRCID -> 272984 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8585 - 13326

05	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	138	1	2515	3	Y	80	80	1			1
							88	9									
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	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					1

GATES 11-DR WELL #: 161H RRCID -> 272988 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8559 - 11820

05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	28	1	515	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
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	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					3

COTULLA WELL #: 73H RRCID -> 272992 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8569 - 13066

05	1984	N	1296	-0-	-688	-0-	63	1	1158	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
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	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	1550	N	1458	-0-	-92	-0-	72	1	1340	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
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	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	168	1	3112	3	Y	79	79	1			1
							87	9									
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	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	992	N	882	-0-	-110	-0-	43	1	792	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
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	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-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
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	85	1	1563	3	Y	-0-	1	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	62	X	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-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
05	36239	X	31241	-0-	-4998	-0-	31222	2	19	9	Y	17	17	1			20
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	NO RPT	-0-	-39959	-0-					Y	NO RPT					20

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
05	29946	X	26676	-0-	-3270	-0-	26663	2	13	9	Y	12	63	1			82
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	NO RPT	-0-	-30256	-0-					Y	NO RPT					61

GATES 11-DR WELL #: 142H RRCID -> 273272 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8516 - 12592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	117	1	2128	3	Y	68	69	1			-0-
							75	9									
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	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 41H RRCID -> 273362 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8947 - 14236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	5451	-0-	-1245	-0-	271	1	4931	3	Y	226	227	1			4
							249	9									
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	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR 1451 WELL #: 4H RRCID -> 273616 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9884 - 16432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21080	X	17415	-0-	-3665	-0-	17372	3	43	9	Y	39	33	1			12
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	17422	X	NO RPT	-0-	-17422	-0-					Y	NO RPT					4

COTULLA WELL #: 26H RRCID -> 273859 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8502 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	111	1	2056	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
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	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	2325	N	2211	-0-	-114	-0-	109	1	2016	3	Y	78	78	1			1
							86	9									
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	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	3503	X	3190	-0-	-313	-0-	158	1	2920	3	Y	102	102	1			5
							112	9									
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	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 27H RRCID -> 273868 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8657 - 13548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	1984	-0-	-341	-0-	98	1	1817	3	Y	63	63	1			1
							69	9									
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	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	910					Y	NO RPT					2

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
05	3844	X	3747	-0-	-97	-0-	186	1	3439	3	Y	111	111	1			3
							122	9									
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	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	2635	X	2378	-0-	-257	-0-	118	1	2149	3	Y	101	101	1			1
							111	9									
06	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	150	1	2231	3	Y	169	170	1			-0-
							186	9									
07	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	217	1	2499	3	Y	196	195	1			1
							216	9									
08	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	242	1	2295	3	Y	208	209	1			-0-
							229	9									
09	2580	X	2428	-0-	-152	-0-	256	1	1983	3	Y	172	172	1			-0-
							189	9									
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	132	1	2392	3	Y	103	104	1			1
							113	9									
06	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	154	1	2292	3	Y	128	129	1			-0-
							141	9									
07	2573	N	2548	-0-	-25	-0-	191	1	2203	3	Y	140	139	1			1
							154	9									
08	2635	N	2551	-0-	-84	-0-	226	1	2143	3	Y	165	166	1			-0-
							182	9									
09	2580	N	2387	-0-	-193	-0-	255	1	1976	3	Y	142	142	1			-0-
							156	9									
10	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 140H RRCID -> 273897 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8455 - 14096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2719	-0-	-102	-0-	134	1	2431	3	Y	140	140	1			3
							154	9									
06	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	159	1	2364	3	Y	324	324	1			3
							356	9									
07	2821	X	2523	-0-	-298	-0-	190	1	2193	3	Y	127	128	1			2
							140	9									
08	2728	X	2406	-0-	-322	-0-	214	1	2030	3	Y	147	148	1			1
							162	9									
09	2880	X	2223	-0-	-657	-0-	242	1	1876	3	Y	95	96	1			-0-
							105	9									
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	218	1	4042	3	Y	121	120	1			1
							133	9									
06	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	246	1	3680	3	Y	183	182	1			2
							201	9									
07	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	319	1	3692	3	Y	181	179	1			4
							199	9									
08	4185	X	2191	-0-	-1994	-0-	198	1	1873	3	Y	109	110	1			3
							120	9									
09	4050	X	29	-0-	-4021	-0-	4	3	25	9	Y	23	25	1			1
10	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	3534	X	3328	-0-	-206	-0-	164	1	3037	3	Y	115	114	1			2
							127	9									
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	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	4154	X	3629	-0-	-525	-0-	178	1	3230	3	Y	201	202	1			-0-
							221	9									
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	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 65H RRCID -> 273920 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8816 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	3114	-0-	-327	-0-	153	1	2822	3	Y	126	126	1			1
							139	9									
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	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	1302	N	1138	-0-	-164	-0-	57	1	1063	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
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	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	2294	N	2196	-0-	-98	-0-	107	1	1986	3	Y	94	94	1			1
							103	9									
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	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	84	1	1546	3	Y	72	72	1			7
							79	9									
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	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 112H RRCID -> 274233 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8762 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	140 117	1 9	2550	3	Y	106	106	1			3
06	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	144 114	1 9	2136	3	Y	104	104	1			3
07	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	192 133	1 9	2214	3	Y	121	120	1			4
08	2821	X	2479	-0-	-342	-0-	226 114	1 9	2139	3	Y	104	106	1			2
09	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	313 143	1 9	2422	3	Y	130	130	1			2
10	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	868	N	775	-0-	-93	-0-	40 8	1 9	727	3	Y	7	7	1			1
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	50 17	1 9	747	3	Y	15	16	1			-0-
07	899	N	806	-0-	-93	-0-	63 10	1 9	733	3	Y	9	9	1			-0-
08	775	N	733	-0-	-42	-0-	69 6	1 9	658	3	Y	5	5	1			-0-
09	810	N	761	-0-	-49	-0-	84 23	1 9	654	3	Y	21	21	1			-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	107 65	1 9	1938	3	Y	59	60	1			-0-
06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	127 73	1 9	1883	3	Y	66	66	1			-0-
07	2139	N	2131	-0-	-8	-0-	164 75	1 9	1892	3	Y	68	68	1			-0-
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	194 79	1 9	1840	3	Y	72	72	1			-0-
09	2070	N	1821	-0-	-249	-0-	201 62	1 9	1558	3	Y	56	56	1			-0-
10	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1333	N	1101	-0-	-232	-0-	56 24	1 9	1021	3	Y	22	23	1			-0-
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	79 37	1 9	1166	3	Y	34	34	1			-0-
07	1395	N	1215	-0-	-180	-0-	94 39	1 9	1082	3	Y	35	35	1			-0-
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	109 42	1 9	1027	3	Y	38	37	1			1
09	1290	N	1127	-0-	-163	-0-	125 33	1 9	969	3	Y	30	30	1			1
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 101H RRCID -> 274244 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8911 - 14341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	2909	-0-	-1028	-0-	142	1	2573	3	Y	176	175	1			1
							194	9									
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	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	2232	N	2175	-0-	-57	-0-	108	1	1962	3	Y	95	94	1			1
							105	9									
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	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	237	1	4296	3	Y	89	88	1			1
							98	9									
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	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	132	1	2407	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
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	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	87	1	1575	3	Y	50	50	1			2
							55	9									
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	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	3069	X	2068	-0-	-1001	-0-	102	1	1858	3	Y	98	98	1			1
							108	9									
06	2970	X	2157	-0-	-813	-0-	128	1	1894	3	Y	123	123	1			1
							135	9									
07	3069	X	2175	-0-	-894	-0-	163	1	1885	3	Y	115	114	1			2
							127	9									
08	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	191	1	1808	3	Y	133	134	1			1
							146	9									
09	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	241	1	1865	3	Y	111	111	1			1
							122	9									
10	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					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
05	2170	N	979	-0-	-1191	-0-	49	1	896	3	Y	31	32	1			1
							34	9									
06	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	152	1	2257	3	Y	73	73	1			1
							80	9									
07	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	178	1	2052	3	Y	63	62	1			2
							69	9									
08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	177	1	1678	3	Y	55	56	1			1
							61	9									
09	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	295	1	2283	3	Y	95	95	1			1
							105	9									
10	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					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
05	4774	X	4278	-0-	-496	-0-	214	1	3884	3	Y	164	164	1			1
							180	9									
06	4620	X	4135	-0-	-485	-0-	246	1	3649	3	Y	218	218	1			1
							240	9									
07	4743	X	4265	-0-	-478	-0-	321	1	3705	3	Y	217	215	1			3
							239	9									
08	4743	X	4284	-0-	-459	-0-	389	1	3684	3	Y	192	194	1			1
							211	9									
09	4380	X	4065	-0-	-315	-0-	441	1	3419	3	Y	186	186	1			1
							205	9									
10	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	78	1	1441	3	Y	78	78	1			-0-
							86	9									
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	84	1	1252	3	Y	97	97	1			-0-
							107	9									
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	120	1	1385	3	Y	91	90	1			1
							100	9									
08	1612	N	1461	-0-	-151	-0-	128	1	1213	3	Y	109	109	1			1
							120	9									
09	1440	N	681	-0-	-759	-0-	78	1	601	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	116	1	2149	3	Y	123	123	1			-0-
							135	9									
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	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1426	X	151	-0-	-1275	-0-	7	1	126	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
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	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	3100	N	3123	-0-	23	297	158	1	2864	3	Y	92	92	1			2
							101	9									
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	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	2356	X	2301	-0-	-55	-0-	116	1	2109	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
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	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1984	N	1448	-0-	-536	-0-	73	1	1333	3	Y	38	38	1			1
							42	9									
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	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	2170	N	1649	-0-	-521	-0-	82	1	1523	3	Y	40	41	1			4
							44	9									
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	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	120	1	2179	3	Y	60	60	1			1
							66	9									
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	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	202	1	3678	3	Y	82	82	1			-0-
							90	9									
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	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	7926	X	3613	-0-	-4313	-0-	183	1	3316	3	Y	104	104	1			-0-
							114	9									
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	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	45	1	817	3	Y	26	26	1			1
							29	9									
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	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	3596	X	3437	-0-	-159	-0-	176	1	3202	3	Y	54	55	1			-0-
							59	9									
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	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 69H RRCID -> 274892 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8638 - 13071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	88	1	1630	3	Y	56	57	1			4
							62	9									
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	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	3565	X	3319	-0-	-246	-0-	166	1	3006	3	Y	134	135	1			2
							147	9									
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	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	2697	X	1966	-0-	-731	-0-	100	1	1812	3	Y	49	50	1			1
							54	9									
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	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	2232	X	2007	-0-	-225	-0-	101	1	1836	3	Y	64	64	1			1
							70	9									
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	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 274932 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 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
05	4247	X	3757	-0-	-490	-0-	184	1	3412	3	Y	146	146	1			4
							161	9									
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	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	3565	X	830	-0-	-2735	-0-	42	1	767	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
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	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					-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
05	3379	X	2939	-0-	-440	-0-	151	1	2747	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
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	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	4030	X	3585	-0-	-445	-0-	176	1	3248	3	Y	146	146	1			1
							161	9									
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	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 144H RRCID -> 274936 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8508 - 13430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	2471	-0-	-164	-0-	125	1	2263	3	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
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	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	4247	X	3926	-0-	-321	-0-	196	1	3558	3	Y	156	157	1			1
							172	9									
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	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	6045	X	5488	-0-	-557	-0-	276	1	5019	3	Y	175	177	1			-0-
							193	9									
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	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					1

GATES 07-DR WELL #: 89H RRCID -> 274941 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8568 - 14211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	188	1	3410	3	Y	147	147	1			-0-
							162	9									
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	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 88H RRCID -> 274959 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8540 - 14176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	2189	-0-	-353	-0-	111	1	2016	3	Y	56	56	1			1
							62	9									
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	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	2821	X	2229	-0-	-592	-0-	110	1	2035	3	Y	76	75	1			3
							84	9									
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	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	3720	X	2994	-0-	-726	-0-	153	1	2833	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
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	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	5084	X	4635	-0-	-449	-0-	224	1	4152	3	Y	235	235	1			5
							259	9									
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	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 47H RRCID -> 275068 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8634 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	5329	-0-	-189	-0-	265	1	4893	3	Y	155	155	1			-0-
							171	9									
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	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	137	1	2534	3	Y	26	26	1			1
							29	9									
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	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					3

LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 18H RRCID -> 275318 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10084 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15500	X	14718	-0-	-782	-0-	14697	3	21	9	Y	19					106
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	NO RPT	-0-	-14725	-0-					Y	NO RPT					39

LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 19H RRCID -> 275324 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10124 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	8504	3	20	9	Y	18					112
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	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					89

GATES 07-DR WELL #: 10H RRCID -> 275356 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8728 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	120	1	2171	3	Y	99	99	1			1
							109	9									
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	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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
05	4960	X	4773	-0-	-187	-0-	238	1	4331	3	Y	185	186	1			3
							204	9									
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	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					2

GATES 07-DR WELL #: 11H RRCID -> 275443 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8749 - 13400

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
05	5735	X	5220	-0-	-515	-0-	259	1	4711	3	Y	227	227	1			2
							250	9									
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	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					1

GATES 07-DR WELL #: 109H RRCID -> 275444 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8758 - 12109

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
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	79	1	1443	3	Y	81	81	1			2
							89	9									
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

GATES 07-DR WELL #: 108H RRCID -> 275445 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8650 - 12307

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
05	2945	X	2863	-0-	-82	-0-	141	1	2564	3	Y	144	145	1			-0-
							158	9									
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	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	3689	X	3073	-0-	-616	-0-	151	1	2742	3	Y	164	164	1			1
							180	9									
06	3300	X	2859	-0-	-441	-0-	168	1	2486	3	Y	186	187	1			-0-
							205	9									
07	3286	X	2849	-0-	-437	-0-	212	1	2444	3	Y	175	173	1			2
							193	9									
08	3069	X	2999	-0-	-70	-0-	267	1	2524	3	Y	189	191	1			-0-
							208	9									
09	2970	X	2804	-0-	-166	-0-	298	1	2313	3	Y	175	175	1			-0-
							193	9									
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	2387	X	2370	-0-	-17	-0-	121	1	2196	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
06	2370	X	2294	-0-	-76	-0-	141	1	2089	3	Y	58	57	1			1
							64	9									
07	3565	X	2450	-0-	-1115	-0-	187	1	2160	3	Y	94	94	1			1
							103	9									
08	3565	X	2305	-0-	-1260	-0-	201	1	1905	3	Y	181	181	1			1
							199	9									
09	3450	X	1981	-0-	-1469	-0-	219	1	1699	3	Y	57	58	1			-0-
							63	9									
10	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	81	1	1463	3	Y	39	39	1			1
							43	9									
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	96	1	1428	3	Y	48	49	1			-0-
							53	9									
07	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	119	1	1372	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
08	1581	N	1290	-0-	-291	-0-	119	1	1129	3	Y	38	37	1			1
							42	9									
09	1590	N	1289	-0-	-301	-0-	142	1	1103	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	2821	X	2662	-0-	-159	-0-	136	1	2464	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
06	2730	X	2593	-0-	-137	-0-	160	1	2367	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
07	2821	X	2523	-0-	-298	-0-	197	1	2271	3	Y	50	49	1			1
							55	9									
08	2790	X	2665	-0-	-125	-0-	248	1	2351	3	Y	60	61	1			-0-
							66	9									
09	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	301	1	2335	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
10	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					-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
05	1085	N	884	-0-	-201	-0-	40	1	723	3	Y	110	110	1			-0-
							121	9									
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	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	2821	X	2662	-0-	-159	-0-	135	1	2455	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
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	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1674	N	975	-0-	-699	-0-	49	1	898	3	Y	25	26	1			5
							28	9									
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	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	2139	N	2098	-0-	-41	-0-	105	1	1913	3	Y	73	74	1			-0-
							80	9									
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	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	107	1	1938	3	Y	69	70	1			-0-
							76	9									
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	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	2449	N	2357	-0-	-92	-0-	119	1	2161	3	Y	70	69	1			1
							77	9									
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	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1054	N	462	-0-	-592	-0-	21	1	386	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
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	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	2046	N	1898	-0-	-148	-0-	98	1	1776	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
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	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	2728	N	2577	-0-	-151	-0-	125	1	2319	3	Y	121	121	1			1
							133	9									
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	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	5580	X	4841	-0-	-739	-0-	243	1	4419	3	Y	163	164	1			-0-
							179	9									
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	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	1550	N	1275	-0-	-275	-0-	63	1	1162	3	Y	45	45	1			2
							50	9									
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	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	4929	X	4424	-0-	-505	-0-	216	1	3988	3	Y	200	200	1			3
							220	9									
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	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3069	X	2524	-0-	-545	-0-	126	1	2322	3	Y	69	69	1			1
							76	9									
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	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					2

COTULLA WELL #: 50H RRCID -> 275653 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8529 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	144	1	2670	3	Y	93	91	1			2
							102	9									
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	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					1

COTULLA WELL #: 32H RRCID -> 275655 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8496 - 13387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	2081	-0-	-1360	-0-	102	1	1891	3	Y	80	80	1			6
							88	9									
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	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					6

COTULLA WELL #: 33H RRCID -> 275659 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8589 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1865	-0-	-57	-0-	92	1	1698	3	Y	68	67	1			1
							75	9									
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	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-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
05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	132	1	2450	3	Y	60	60	1			2
							66	9									
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	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	12090	X	11156	-0-	-934	-0-	11119	3	37	9	Y	34	30	1			9
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	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	4092	X	3410	-0-	-682	-0-	167	1	3082	3	Y	146	146	1			2
							161	9									
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	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	115	1	2122	3	Y	97	97	1			-0-
							107	9									
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	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	3441	X	2988	-0-	-453	-0-	149 140	1 9	2699	3	Y	127	127	1			2
06	3330	X	3220	-0-	-110	-0-	192 177	1 9	2851	3	Y	161	162	1			1
07	3348	X	3332	-0-	-16	-0-	252 172	1 9	2908	3	Y	156	156	1			1
08	3348	X	3318	-0-	-30	-0-	299 187	1 9	2832	3	Y	170	171	1			-0-
09	3240	X	3122	-0-	-118	-0-	337 174	1 9	2611	3	Y	158	158	1			-0-
10	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	71 50	1 9	1320	3	Y	45	45	1			-0-
06	1530	N	1269	-0-	-261	-0-	76 57	1 9	1136	3	Y	52	52	1			-0-
07	1736	N	875	-0-	-861	-0-	66 39	1 9	770	3	Y	35	35	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-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
05	1147	N	1038	-0-	-109	-0-	51 66	1 9	921	3	Y	60	60	1			-0-
06	1110	N	1059	-0-	-51	-0-	62 83	1 9	914	3	Y	75	75	1			-0-
07	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	78 69	1 9	895	3	Y	63	62	1			1
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	104 75	1 9	979	3	Y	68	68	1			1
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	119 65	1 9	926	3	Y	59	59	1			1
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	2542	X	2420	-0-	-122	-0-	121 110	1 9	2189	3	Y	100	101	1			-0-
06	2460	X	2355	-0-	-105	-0-	141 119	1 9	2095	3	Y	108	108	1			-0-
07	2542	X	2518	-0-	-24	-0-	191 118	1 9	2209	3	Y	107	107	1			-0-
08	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	228 125	1 9	2159	3	Y	114	114	1			-0-
09	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	262 110	1 9	2032	3	Y	100	100	1			-0-
10	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	4681	X	4235	-0-	-446	-0-	214	1	3887	3	Y	122	123	1			1
							134	9									
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	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	3348	X	3297	-0-	-51	-0-	167	1	3031	3	Y	90	91	1			1
							99	9									
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	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	1829	N	1587	-0-	-242	-0-	80	1	1460	3	Y	43	44	1			-0-
							47	9									
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	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	1922	N	1790	-0-	-132	-0-	88	1	1607	3	Y	86	85	1			1
							95	9									
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	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1271	N	837	-0-	-434	-0-	40	1	721	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
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	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	3782	X	3722	-0-	-60	-0-	186	1	3378	3	Y	144	145	1			2
							158	9									
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	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	2263	N	2037	-0-	-226	-0-	102	1	1859	3	Y	69	70	1			-0-
							76	9									
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	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	3875	X	3323	-0-	-552	-0-	168	1	3043	3	Y	102	102	1			1
							112	9									
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	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	4526	X	3686	-0-	-840	-0-	187 96	1 9	3403	3	Y	87	87	1			-0-
06	4380	X	3545	-0-	-835	-0-	217 105	1 9	3223	3	Y	95	95	1			-0-
07	3751	X	3616	-0-	-135	-0-	281 99	1 9	3236	3	Y	90	90	1			-0-
08	3751	X	3602	-0-	-149	-0-	334 108	1 9	3160	3	Y	98	98	1			-0-
09	3600	X	3457	-0-	-143	-0-	384 100	1 9	2973	3	Y	91	91	1			-0-
10	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	3255	X	3164	-0-	-91	-0-	161 86	1 9	2917	3	Y	78	79	1			-0-
06	3180	X	3094	-0-	-86	-0-	189 97	1 9	2808	3	Y	88	88	1			-0-
07	3286	X	2945	-0-	-341	-0-	228 84	1 9	2633	3	Y	76	75	1			1
08	3286	X	3221	-0-	-65	-0-	298 99	1 9	2824	3	Y	90	91	1			-0-
09	3120	X	3074	-0-	-46	-0-	341 90	1 9	2643	3	Y	82	82	1			-0-
10	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	261 200	1 9	4736	3	Y	182	183	1			1
06	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	304 262	1 9	4504	3	Y	238	238	1			1
07	5239	X	5079	-0-	-160	-0-	385 256	1 9	4438	3	Y	233	231	1			3
08	5239	X	5139	-0-	-100	-0-	463 292	1 9	4384	3	Y	265	266	1			2
09	5070	X	4824	-0-	-246	-0-	528 207	1 9	4089	3	Y	188	189	1			1
10	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	2914	X	2471	-0-	-443	-0-	125 69	1 9	2277	3	Y	63	63	1			1
06	3330	X	2292	-0-	-1038	-0-	140 68	1 9	2084	3	Y	62	63	1			-0-
07	3441	X	2687	-0-	-754	-0-	207 96	1 9	2384	3	Y	87	86	1			1
08	3441	X	2458	-0-	-983	-0-	226 91	1 9	2141	3	Y	83	84	1			-0-
09	3330	X	2457	-0-	-873	-0-	272 79	1 9	2106	3	Y	72	72	1			-0-
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	3100	X	2415	-0-	-685	-0-	123	1	2231	3	Y	55	55	1			1
							61	9									
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	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	113	1	2052	3	Y	128	129	1			-0-
							141	9									
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	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	5146	X	4722	-0-	-424	-0-	238	1	4317	3	Y	152	152	1			3
							167	9									
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	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	2139	N	2080	-0-	-59	-0-	104	1	1882	3	Y	85	85	1			2
							94	9									
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	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	8393	X	1974	-0-	-6419	-0-	100	1	1819	3	Y	50	51	1			1
							55	9									
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	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	193	1	3510	3	Y	64	64	1			1
							70	9									
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	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	4278	X	3387	-0-	-891	-0-	171	1	3098	3	Y	107	108	1			-0-
							118	9									
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	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	4588	X	4147	-0-	-441	-0-	210	1	3810	3	Y	115	116	1			-0-
							127	9									
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	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	3410	X	3222	-0-	-188	-0-	162 118	1 9	2942	3	Y	107	107	1			2
06	3210	X	3152	-0-	-58	-0-	192 110	1 9	2850	3	Y	100	100	1			2
07	3317	X	3172	-0-	-145	-0-	243 124	1 9	2805	3	Y	113	112	1			3
08	3255	X	3190	-0-	-65	-0-	289 168	1 9	2733	3	Y	153	154	1			2
09	3150	X	3019	-0-	-131	-0-	329 138	1 9	2552	3	Y	125	125	1			2
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	3503	X	3436	-0-	-67	-0-	172 140	1 9	3124	3	Y	127	127	1			1
06	3390	X	3012	-0-	-378	-0-	182 128	1 9	2702	3	Y	116	117	1			-0-
07	3503	X	3457	-0-	-46	-0-	265 129	1 9	3063	3	Y	117	115	1			2
08	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	322 155	1 9	3045	3	Y	141	141	1			2
09	3390	X	3348	-0-	-42	-0-	366 147	1 9	2835	3	Y	134	135	1			1
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	4495	X	3652	-0-	-843	-0-	185 107	1 9	3360	3	Y	97	97	1			-0-
06	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	230 142	1 9	3418	3	Y	129	129	1			-0-
07	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	296 111	1 9	3418	3	Y	101	101	1			-0-
08	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	351 91	1 9	3323	3	Y	83	83	1			-0-
09	3780	X	3509	-0-	-271	-0-	396 47	1 9	3066	3	Y	43	43	1			-0-
10	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	4557	X	4203	-0-	-354	-0-	212 143	1 9	3848	3	Y	130	129	1			1
06	4260	X	4054	-0-	-206	-0-	246 155	1 9	3653	3	Y	141	142	1			-0-
07	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	338 147	1 9	3896	3	Y	134	133	1			1
08	4371	X	4231	-0-	-140	-0-	388 175	1 9	3668	3	Y	159	160	1			-0-
09	4140	X	4101	-0-	-39	-0-	451 155	1 9	3495	3	Y	141	141	1			-0-
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	3162	X	2591	-0-	-571	-0-	133	1	2424	3	Y	31	33	1			-0-
							34	9									
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	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1984	N	1879	-0-	-105	-0-	96	1	1740	3	Y	39	38	1			1
							43	9									
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	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	4774	X	4580	-0-	-194	-0-	228	1	4141	3	Y	192	192	1			1
							211	9									
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	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	100	1	1810	3	Y	53	54	1			22
							58	9									
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	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					22

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
05	2170	N	1950	-0-	-220	-0-	97	1	1795	3	Y	53	55	1			1
							58	9									
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	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	1240	N	1007	-0-	-233	-0-	50	1	926	3	Y	28	28	1			1
							31	9									
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	899	N	NO RPT	-0-	-899	685					Y	NO RPT					-0-

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
05	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	275	1	5095	3	Y	99	98	1			1
							109	9									
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	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	13997	X	13997	-0-	-0-	-0-	716	1	13239	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
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	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	4371	X	3439	-0-	-932	-0-	172 134	1 9	3133	3	Y	122	123	1			-0-
06	4230	X	2793	-0-	-1437	-0-	166 168	1 9	2459	3	Y	153	153	1			-0-
07	4371	X	2635	-0-	-1736	-0-	199 141	1 9	2295	3	Y	128	127	1			1
08	3999	X	3341	-0-	-658	-0-	304 165	1 9	2872	3	Y	150	151	1			-0-
09	3720	X	3303	-0-	-417	-0-	358 169	1 9	2776	3	Y	154	154	1			-0-
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					-0-

WRIGHT, L. C. WELL #: 1H RRCID -> 278467 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10997 - 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
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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	12	X	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 37H RRCID -> 278510 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8514 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4092	X	1586	-0-	-2506	-0-	76 107	1 9	1403	3	Y	97	98	1			-0-
06	3930	X	1893	-0-	-2037	-0-	111 122	1 9	1660	3	Y	111	111	1			-0-
07	4092	X	1778	-0-	-2314	-0-	132 113	1 9	1533	3	Y	103	102	1			1
08	4092	X	1207	-0-	-2885	-0-	113 23	1 9	1071	3	Y	21	22	1			-0-
09	3960	X	2949	-0-	-1011	-0-	331 56	1 9	2562	3	Y	51	50	1			1
10	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					1

OWENS 1080 WELL #: 11H RRCID -> 278517 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10867 - 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
05	31434	X	29511	-0-	-1923	-0-	298 6	1 9	29207	3	Y	5					6
06	30240	X	28855	-0-	-1385	-0-	341 9	1 9	28505	3	Y	8					14
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	1 9	28195	3	Y	1					6
09	29370	X	27241	-0-	-2129	-0-	363	1	26878	3	Y	-0-					6
10	29822	X	NO RPT	-0-	-29822	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	13081	X	13081	-0-	-0-	-0-	132 2	1 9	12947	3	Y	2					2
06	14291	X	14291	-0-	-0-	-0-	169 4	1 9	14118	3	Y	4					6
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	1 9	13207	3	Y	1					3
09	14280	X	11929	-0-	-2351	-0-	159	1	11770	3	Y	-0-					3
10	14756	X	NO RPT	-0-	-14756	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	30194	X	28663	-0-	-1531	-0-	290	1	28367	3	Y	5					5
							6	9									
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	28675	X	NO RPT	-0-	-28675	-0-					Y	NO RPT					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
05	7006	X	6936	-0-	-70	-0-	352	1	6401	3	Y	166	167	1			1
							183	9									
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	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	9610	X	9080	-0-	-530	-0-	461	1	8365	3	Y	231	233	1			1
							254	9									
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	NO RPT	-0-	-9083	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	9858	X	7941	-0-	-1917	-0-	400	1	7410	3	Y	119	120	1			2
							131	9									
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	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	10881	X	7108	-0-	-3773	-0-	358	1	6615	3	Y	123	122	1			3
							135	9									
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	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					-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
05	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	316	1	5846	3	Y	174	174	1			1
							191	9									
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	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	302	1	5593	3	Y	96	96	1			2
							106	9									
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	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					-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
05	11005	X	9038	-0-	-1967	-0-	461	1	8375	3	Y	184	185	1			-0-
							202	9									
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	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	9610	X	7712	-0-	-1898	-0-	386	1	7018	3	Y	280	281	1			2
							308	9									
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	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	9424	X	8435	-0-	-989	-0-	417	1	7724	3	Y	267	266	1			4
							294	9									
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	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	6789	X	6641	-0-	-148	-0-	327	1	6046	3	Y	244	242	1			2
							268	9									
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	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	3906	X	3758	-0-	-148	-0-	190	1	3446	3	Y	111	112	1			1
							122	9									
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	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	10447	X	9729	-0-	-718	-0-	481 342	1 9	8906	3	Y	311	310	1			4
06	9990	X	9604	-0-	-386	-0-	579 371	1 9	8654	3	Y	337	338	1			3
07	10199	X	9785	-0-	-414	-0-	749 358	1 9	8678	3	Y	325	322	1			6
08	9982	X	9737	-0-	-245	-0-	894 385	1 9	8458	3	Y	350	349	1			7
09	9600	X	9068	-0-	-532	-0-	1002 315	1 9	7751	3	Y	286	282	1			11
10	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	9331	X	7325	-0-	-2006	-0-	379 57	1 9	6889	3	Y	52	52	1			-0-
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-	674 111	1 9	6383	3	Y	101	100	1			1
09	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	891 221	1 9	6905	3	Y	201	200	1			2
10	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	4526	X	4137	-0-	-389	-0-	211 96	1 9	3830	3	Y	87	88	1			1
06	4380	X	4032	-0-	-348	-0-	248 106	1 9	3678	3	Y	96	96	1			1
07	4278	X	4114	-0-	-164	-0-	320 100	1 9	3694	3	Y	91	91	1			1
08	4278	X	4072	-0-	-206	-0-	379 108	1 9	3585	3	Y	98	99	1			-0-
09	4140	X	3840	-0-	-300	-0-	428 97	1 9	3315	3	Y	88	87	1			1
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	7285	X	6466	-0-	-819	-0-	329 169	1 9	5968	3	Y	154	155	1			2
06	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	452 193	1 9	6711	3	Y	175	175	1			2
07	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	610 198	1 9	7041	3	Y	180	179	1			3
08	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	745 226	1 9	7051	3	Y	205	206	1			2
09	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	833 205	1 9	6457	3	Y	186	186	1			2
10	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	4526	X	3503	-0-	-1023	-0-	179	1	3250	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
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	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	7626	X	6950	-0-	-676	-0-	355	1	6446	3	Y	135	136	1			-0-
							149	9									
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	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	361	1	6556	3	Y	115	116	1			2
							127	9									
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	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	7254	X	6855	-0-	-399	-0-	354	1	6428	3	Y	66	66	1			1
							73	9									
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	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	496	1	9012	3	Y	120	119	1			1
							132	9									
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	NO RPT	-0-	-9641	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	6169	X	4932	-0-	-1237	-0-	252	1	4582	3	Y	89	89	1			3
							98	9									
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	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	6386	X	5233	-0-	-1153	-0-	270	1	4898	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
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	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 8H RRCID -> 279040 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8186 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GATES 07-DR WELL #: 9H RRCID -> 279041 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47H RRCID -> 279122 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 2878 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GATES 07-DR WELL #: 52H RRCID -> 279123 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	20956	X		18123	-0-	-2833	-0-	927	1	16837	3	Y	326	327	1			2
								359	9									
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	18135	X		NO RPT	-0-	-18135	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	12239	X		12239	-0-	-0-	-0-	625	1	11343	3	Y	246	247	1			3
								271	9									
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		NO RPT	-0-	-12245	-0-					Y	NO RPT					1

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	1581	N	1272	-0-	-309	-0-	62	1	1145	3	Y	59	58	1			2
							65	9									
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	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	10110	X	10110	-0-	-0-	-0-	10002	3	108	9	Y	98	111	1			75
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	NO RPT	-0-	-10106	-0-					Y	NO RPT					42

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
05	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	7047	3	18	9	Y	16	70	1			43
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	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	252	1	4570	3	Y	149	149	1			1
							164	9									
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	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	9021	X	8309	-0-	-712	-0-	419	1	7609	3	Y	255	255	1			1
							281	9									
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	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	10137	X	9608	-0-	-529	-0-	479	1	8693	3	Y	396	397	1			1
							436	9									
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	NO RPT	-0-	-9703	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	460	1	8351	3	Y	274	274	1			2
							301	9									
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	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	10230	X	8744	-0-	-1486	-0-	441	1	8010	3	Y	266	267	1			2
							293	9									
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	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	52080	X	27353	-0-	-24727	-0-	26817	3	536	9	Y	487	470	1			87
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	32736	X	NO RPT	-0-	-32736	-0-					Y	NO RPT					42

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
05	53661	X	33348	-0-	-20313	-0-	32604	3	744	9	Y	676	680	1			132
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	NO RPT	-0-	-36270	-0-					Y	NO RPT					61

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
05	58094	X	34527	-0-	-23567	-0-	33691	3	836	9	Y	760	776	1			148
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	NO RPT	-0-	-39866	-0-					Y	NO RPT					90

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
05	44671	X	27213	-0-	-17458	-0-	26311	3	902	9	Y	820	768	1			146
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	32984	X	NO RPT	-0-	-32984	-0-					Y	NO RPT					57

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
05	99789	X	61680	-0-	-38109	-0-	60820	3	860	9	Y	782	752	1			142
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	NO RPT	-0-	-61690	-0-					Y	NO RPT					60

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
05	4681	X	2808	-0-	-1873	-0-	79	1	2674	2	N	50	157	1			130
							55	9									
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									

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
05	2697	X	2573	-0-	-124	-0-	79 81	1 9	2413	2	N	74	159	1			106
06	2820	X	1314	-0-	-1506	-0-	76 24	1 9	1214	2	N	22					128
07	2914	X	2293	-0-	-621	-0-	79 31	1 9	2183	2	N	28					156
08	2914	X	1921	-0-	-993	-0-	79 42	1 9	1800	2	N	38	168	1			26
09	2490	X	1998	-0-	-492	-0-	76 52	1 9	1870	2	N	47					73
*10	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	79 68	1 9	2563	2	N	62					135

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
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	336 3	1 9	208	2	Y	3	3	0			-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	235 3	1 4	180	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		311	-0-	311	311	182 1	1 4	126 2	2 9	Y	2	2	0			-0-
08	DLQ G-10		35	-0-	35	346	28 1	1 9	6	2	Y	1	1	0			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	346					Y	-0-					-0-
10	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
05	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	313 180	1 9	1455	2	Y	164	164	0			11
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	292 11	1 4	1390 128	2 9	Y	116	119	0			8
07	DLQ G-10		1931	-0-	1931	1931	312 5	1 4	1407 207	2 9	Y	188	189	0			7
08	DLQ G-10		1904	-0-	1904	3835	304 2	1 4	1376 222	2 9	Y	202	203	0			6
09	DLQ G-10		1816	-0-	1816	5651	292 5	1 4	1293 226	2 9	Y	205	204	0			7
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5651					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
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	9	Y	39	49	1			162
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		NO RPT	-0-	-0-	428					Y	NO RPT					137

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	237	1	359	2	Y	149	149	0			6
							164	9									
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		NO RPT	-0-	-0-	2344					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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2993	-0-	-107	2807	582	1	2403	2	Y	7	8	0			3
							8	9									
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	NO RPT	-0-	-682	-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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	268	1	61	9	Y	55	56	0			1
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		NO RPT	-0-	-0-	70133					Y	NO RPT					59

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	273	1	48	9	Y	44	46	0			1
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		NO RPT	-0-	-0-	67165					Y	NO RPT					66

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	124	1	83	2	Y	40	42	0			1
							44	9									
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		NO RPT	-0-	-0-	52188					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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
05	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	294	1	2195	2	Y	334	336	0			9
							367	9									
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		NO RPT	-0-	-0-	6884					Y	NO RPT					11

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
05	2274	N	1398	-0-	-876	-0-	426	1	818	2	Y	140	140	0			3
							154	9									
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	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	34565	X	24714	-0-	-9851	-0-	1001	1	20563	2	Y	2862	2854	0			76
							2	4	3148	9							
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		NO RPT	-0-	-0-	59920					Y	NO RPT					59

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
05	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	180	1	2457	2	Y	251	251	0			6
							276	9									
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		NO RPT	-0-	-0-	8174					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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
05	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	217	1	1740	2	Y	360	359	0			9
							396	9									
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		NO RPT	-0-	-0-	7050					Y	NO RPT					12

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
05	3100	N	1586	-0-	-1514	6648	250	1	1154	2	Y	165	164	0			9
							182	9									
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	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	2103					Y	NO RPT					10

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
05	3100	N	1813	-0-	-1287	2946	326	1	1261	2	Y	205	205	0			6
							226	9									
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	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					6

CMWW A WELL #: 4308H RRCID -> 271664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7820 - 15009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	176	1	2235	2	Y	295	294	0			7
							325	9									
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		NO RPT	-0-	-0-	9957					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	523	1	17	9	Y	15	3	0	14	1	6
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	NO RPT	-0-	-0-	1755					Y	NO RPT					7

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
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	21	1	33	9	Y	30	48	1			156
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	NO RPT	-0-	-0-	536					Y	NO RPT					155

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
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	199	1	290	2	Y	29	28	0			1
							1	4	32	9							
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	NO RPT	-0-	-0-	5661					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
05	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	428	1	6687	2	Y	612	609	0			16
							1	4	673	9							
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	NO RPT	-0-	-0-	15554					Y	NO RPT					16

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	374	1	2743	2	Y	373	372	0			11
							410	9									
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	NO RPT	-0-	-0-	8879					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

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
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	175	1	754	2	Y	175	174	0			7
							193	9									
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	NO RPT		-0-	-0-	3032					Y	NO RPT					7

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
05	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	341	1	2178	2	Y	558	557	0			13
							614	9									
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	NO RPT		-0-	-0-	8778					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
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	10	2	Y	42	92	1			279
							46	9									
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	NO RPT		-0-	-0-	725					Y	NO RPT					318

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
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	184	1	63	9	Y	57	57	0			2
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	NO RPT		-0-	-0-	801					Y	NO RPT					1

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
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	323	1	1115	2	Y	212	212	0			7
							233	9									
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	NO RPT		-0-	-0-	4627					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	652	-0-	-2448	3056	271	1	206	2	Y	159	159	0			6
							175	9									
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	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	318	1	229	9	Y	208	207	0			7
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		NO RPT	-0-	-0-	1885					Y	NO RPT					10

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	551	1	714	2	Y	141	129	0	12	1	9
							1	4	155	9							
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		NO RPT	-0-	-0-	3941					Y	NO RPT					4

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	676	1	2623	2	Y	539	520	0	15	1	21
							1	4	593	9							
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		NO RPT	-0-	-0-	11232					Y	NO RPT					14

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	2401	-0-	-1474	-0-	574	1	1667	2	Y	145	150	0			8
							160	9									
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		NO RPT	-0-	-0-	7731					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	392	1	546	2	Y	165	156	0	9	1	8
							182	9									
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		NO RPT	-0-	-0-	3677					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
05	3100	N	2027	-0-	-1073	2540	614	1	977	2	Y	395	382	0	15	1	16
							1	4	435	9							
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	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	26660	X	20471	-0-	-6189	-0-	1044	1	17234	2	Y	1992	1993	0			57
							2	4	2191	9							
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		NO RPT	-0-	-0-	46713					Y	NO RPT					34

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
05	3100	N	2361	-0-	-739	19279	517	1	1696	2	Y	134	122	0	13	1	9
							1	4	147	9							
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	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	14714					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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
05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	648	1	979	2	Y	365	366	0			9
							2	4	402	9							
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		NO RPT	-0-	-0-	1356					Y	NO RPT					1

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
05	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	987	1	3109	2	Y	587	586	0			15
							4	4	646	9							
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		NO RPT	-0-	-0-	10911					Y	NO RPT					3

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
05	4898	X	2634	-0-	-2264	-0-	889	1	1245	2	Y	453	454	0			11
							2	4	498	9							
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		NO RPT	-0-	-0-	5069					Y	NO RPT					2

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	1046	1	2226	2	Y	362	361	0			10
							3	4	398	9							
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		NO RPT	-0-	-0-	1542					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	511	1	1109	2	Y	191	189	0			6
							2	4	210	9							
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	NO RPT	-0-	-0-	2584					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	716	1	5564	2	Y	916	914	0			31
							1	4	1008	9							
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	NO RPT	-0-	-0-	21435					Y	NO RPT					32

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12871	X	12871	-0-	-0-	-0-	1012	1	10812	2	Y	951	946	0			31
							1	4	1046	9							
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	NO RPT	-0-	-0-	39141					Y	NO RPT					32

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
05	9145	X	8757	-0-	-388	-0-	290	1	7685	2	Y	710	705	0			21
							1	4	781	9							
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	NO RPT	-0-	-0-	23565					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 2310H RRCID -> 285295 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7006 - 16661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	679	1	5280	2	Y	714	692	0	16	1	25
							3	4	785	9							
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		NO RPT	-0-	-0-	23054					Y	NO RPT					31

MORO CREEK WELL #: 2308H RRCID -> 285334 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7290 - 17388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5022	X	1052	-0-	-3970	-0-	658	1	79	2	Y	286	275	0	16	1	14
							315	9									
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		NO RPT	-0-	-0-	6374					Y	NO RPT					21

MORO CREEK WELL #: 2309H RRCID -> 285335 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 6921 - 17151

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9517	X	7849	-0-	-1668	-0-	667	1	6303	2	Y	796	775	0	17	1	27
							3	4	876	9							
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		NO RPT	-0-	-0-	37656					Y	NO RPT					41

CMWW A WELL #: 4317H RRCID -> 285553 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7679 - 15480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9765	X	9376	-0-	-389	-0-	691	1	8039	2	Y	586	585	0			34
							1	4	645	9							
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		NO RPT	-0-	-0-	26767					Y	NO RPT					29

CMWW A WELL #: 4316H RRCID -> 285677 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7564 - 15535

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	250	1	96	9	Y	87	87	0			4
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		NO RPT	-0-	-0-	730					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	2759	-0-	-744	-0-	281	1	2219	2	Y	235	251	0			9
							259	9									
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		NO RPT	-0-	-0-	8177					Y	NO RPT					11

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13082	X	6614	-0-	-6468	-0-	413	1	5763	2	Y	397	397	0			10
							1	4	437	9							
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		NO RPT	-0-	-0-	25109					Y	NO RPT					9

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	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24490	X	21941	-0-	-2549	-0-	1021	1	19249	2	Y	1517	1511	0			44
							2	4	1669	9							
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		NO RPT	-0-	-0-	60063					Y	NO RPT					31

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	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36828	X	36372	-0-	-456	-0-	1516	1	31895	2	Y	2688	2673	0			74
							4	4	2957	9							
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		NO RPT	-0-	-0-	101754					Y	NO RPT					63

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39618	X	36634	-0-	-2984	-0-	1442	1	33000	2	Y	1989	1982	0			65
							4	4	2188	9							
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		NO RPT	-0-	-0-	102581					Y	NO RPT					66

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36659	X	36659	-0-	-0-	-0-	1331	1	32278	2	Y	2769	2759	0			77
							4	4	3046	9							
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		NO RPT	-0-	-0-	103007					Y	NO RPT					70

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	5256	-0-	-1192	-0-	574	1	4461	2	Y	199	186	0	15	1	11
							2	4	219	9							
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		NO RPT	-0-	-0-	16682					Y	NO RPT					14

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12927	X	11819	-0-	-1108	-0-	596	1	10180	2	Y	944	931	0	14	1	30
							5	4	1038	9							
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		NO RPT	-0-	-0-	34320					Y	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9362	X	8589	-0-	-773	-0-	484	1	7037	2	Y	968	955	0	13	1	29
							3	4	1065	9							
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		NO RPT	-0-	-0-	22867					Y	NO RPT					36

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	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24242	X	19789	-0-	-4453	-0-	1053	1	16735	2	N	1817	1817	0			81
							2	4	1999	9							
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	NO RPT	-0-	-19778	-0-					N	NO RPT					80

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24352	X	24352	-0-	-0-	-0-	1122	1	20800	2	N	2207	2203	0			107
							2	4	2428	9							
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	18476	X	NO RPT	-0-	-18476	-0-					N	NO RPT					107

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39640	X	39640	-0-	-0-	-0-	1537	1	34753	2	N	3042	3043	0			113
							4	4	3346	9							
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	27652	X	NO RPT	-0-	-27652	-0-					N	NO RPT					121

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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
05	27044	X	27044	-0-	-0-	-0-	1746	1	21998	2	N	2976	2988	0			77
							26	4	3274	9							
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	NO RPT	-0-	-15655	-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
05	18600	X	18528	-0-	-72	-0-	1478	1	15397	2	N	1486	1489	0			41
							18	4	1635	9							
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	NO RPT	-0-	-18600	-0-					N	NO RPT					2

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
05	18893	X	18893	-0-	-0-	-0-	1241	1	15846	2	N	1625	1620	0			45
							18	4	1788	9							
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-	-18000	-0-					N	-0-					2
10	18600	X	NO RPT	-0-	-18600	-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
05	13703	X	13703	-0-	-0-	-0-	1099	1	10999	2	N	1447	1448	0			40
							13	4	1592	9							
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	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					N	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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
05	19635	X	19635	-0-	-0-	-0-	1133	1	16129	2	N	2140	2132	0			57
							19	4	2354	9							
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	NO RPT	-0-	-18600	-0-					N	NO RPT					16

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
05	23036	X	23036	-0-	-0-	-0-	1112	1	19010	2	N	2647	2714	0			546
							2	4	2912	9							
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	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					N	NO RPT					546

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
05	20136	X	20136	-0-	-0-	-0-	1306	1	16839	2	N	1803	1799	0			45
							8	4	1983	9							
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	17484	X	NO RPT	-0-	-17484	-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
05	24309	X	24309	-0-	-0-	-0-	1033	1	21404	2	N	1699	1744	0			367
							3	4	1869	9							
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	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					N	NO RPT					360

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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
05	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	923	1	5133	2	N	985	981	0			25
							3	4	1084	9							
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	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT					30

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
05	25265	X	20020	-0-	-5245	-0-	955	1	11358	3	Y	500	530	1	3	8	149
							467	4	6690	5							
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							

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
05	41168	X	22205	-0-	-18963	-0-	1079	1	12838	3	Y	1907	1862	1	12	8	522
							675	4	5515	5							
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							

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
05	3193	X	1988	-0-	-1205	-0-	206	1	1698	3	Y	76	76	0			21
							84	9									
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	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
TRES RAMAS 189 UE 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRES RAMAS 189 LE 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 1 RRCID -> 263850 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8257 - 13562

05	3100	N	3524	-0-	424	1734	266	1	3082	3	Y	160	144	1			16
							176	9									
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	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH EF WELL #: 2 RRCID -> 269334 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8283 - 13500

05	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	185	1	2144	3	Y	91	81	1			10
							100	9									
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	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3 RRCID -> 269335 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 769 PERF. 8161 - 13469

05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	110	1	1273	3	Y	46	41	1			5
							51	9									
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	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 4 RRCID -> 270555 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8189 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1528	-0-	-1572	4290	121	1	1407	3	Y	-0-					-0-
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	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	3100	N	3544	-0-	444	1753	280	1	3239	3	Y	23	21	1			2
							25	9									
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	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	3286	X	2015	-0-	-1271	-0-	160	1	1855	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	58	1	670	3	Y	68	61	1			7
							75	9									
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	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 19 RRCID -> 272565 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8448 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4748	-0-	1648	8012	337	1	3909	3	Y	456	410	1			46
							502	9									
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	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH EF WELL #: 21 RRCID -> 272611 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8436 - 13087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	3167	-0-	-1793	-0-	224	1	2591	3	Y	320	289	1			31
							352	9									
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	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH EF WELL #: 23 RRCID -> 272612 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8544 - 13112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	5518	-0-	2418	16792	415	1	4802	3	Y	274	246	1			28
							301	9									
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	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH EF WELL #: 7 RRCID -> 272613 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8355 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4934	-0-	1834	6108	372	1	4311	3	Y	228	205	1			23
							251	9									
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	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 10 RRCID -> 272615 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8347 - 13559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	110	1	1273	3	Y	114	103	1			11
							125	9									
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	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	3565	X	2112	-0-	-1453	-0-	166	1	1921	3	Y	23	21	1			2
							25	9									
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	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	164	1	1899	3	Y	114	103	1			11
							125	9									
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	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	3100	N	2017	-0-	-1083	4853	154	1	1787	3	Y	69	62	1			7
							76	9									
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	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 31 RRCID -> 273740 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8324 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	339	1	3932	3	Y	114	103	1			11
							125	9									
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	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH EF WELL #: 14 RRCID -> 273781 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8231 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2381	-0-	-719	7060	183	1	2122	3	Y	69	62	1			7
							76	9									
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	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	311					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH EF WELL #: 15 RRCID -> 273782 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8228 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2166	-0-	-934	2956	156	1	1809	3	Y	183	165	1			18
							201	9									
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	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH EF WELL #: 30 RRCID -> 273783 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8329 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	154	1	1787	3	Y	46	41	1			5
							51	9									
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	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 29 RRCID -> 273788 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8328 - 13774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	162	1	1877	3	Y	91	82	1			9
							100	9									
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	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	96	1	1117	3	Y	365	329	1			36
							402	9									
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	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	3100	N	2209	-0-	-891	4593	174	1	2010	3	Y	23	21	1			2
							25	9									
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	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	156	1	1809	3	Y	160	144	1			16
							176	9									
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	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 11 RRCID -> 274036 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8374 - 13558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2383	-0-	-717	3730	177	1	2055	3	Y	137	124	1			13
							151	9									
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	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH EF WELL #: 20 RRCID -> 274088 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8457 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	1664	-0-	-3079	-0-	100	1	1162	3	Y	365	329	1			36
							402	9									
06	4110	X	1304	-0-	-2806	-0-	52	1	1118	3	Y	122	146	1			12
							134	9									
07	4247	X	1399	-0-	-2848	-0-	95	1	1164	3	Y	127	124	1			15
							140	9									
08	1922	X	1363	-0-	-559	-0-	44	1	1184	3	Y	123	135	1			3
							135	9									
*09	1680	X	1513	-0-	-167	-0-	71	1	1409	3	Y	30	31	1			2
							33	9									
10	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH EF WELL #: 22 RRCID -> 274089 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8639 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	127	1	1474	3	Y	25	22	1			3
							28	9									
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	64	1	1380	3	Y	122	116	1			9
							134	9									
07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	117	1	1436	3	Y	127	121	1			15
							140	9									
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	54	1	1461	3	Y	123	134	1			4
							135	9									
*09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	91	1	1797	3	Y	89	88	1			5
							98	9									
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH EF WELL #: 5 RRCID -> 274152 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8409 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	87	1	1005	3	Y	27	25	1			2
							30	9									
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	52	1	1118	3	Y	82	79	1			5
							90	9									
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	95	1	1164	3	Y	85	82	1			8
							94	9									
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	44	1	1184	3	Y	82	90	1			-0-
							90	9									
*09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	77	1	1511	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 28 RRCID -> 274296 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8009 PERF.10477 - 13859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	172 100	1 9	1988	3	Y	91	82	1			9
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	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	1330	N	1071	-0-	-259	-0-	77 100	1 9	894	3	Y	91	81	1			10
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	77 179	1 9	1666	3	Y	163	159	1			14
07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	141 187	1 9	1733	3	Y	170	163	1			21
08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	65 180	1 9	1763	3	Y	164	179	1			6
*09	1920	N	1385	-0-	-535	-0-	62 98	1 9	1225	3	Y	89	89	1			6
10	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH EF WELL #: 8 RRCID -> 276955 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7875 PERF. N/A

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 37 RRCID -> 276962 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8028 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3701 RRCID -> 277028 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8290 - 12868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20375	X	20375	-0-	-0-	-0-	1463 1958	1 9	16954	3	Y	1780	1603	1			177
06	20320	X	20320	-0-	-0-	-0-	763 3139	1 9	16418	3	Y	2854	2808	1			223
07	21744	X	21744	-0-	-0-	-0-	1391 3271	1 9	17082	3	Y	2974	2849	1			348
08	21175	X	21175	-0-	-0-	-0-	642 3156	1 9	17377	3	Y	2869	3143	1			74
*09	18444	X	18444	-0-	-0-	-0-	788 2118	1 9	15538	3	Y	1925	1922	1			77
10	13051	X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					Y	NO RPT					77

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 24R RRCID -> 277116 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8390 - 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
05	9424	X	1110	-0-	-8314	-0-	77	1	894	3	N	126	114	1			12
							139	9									
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	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					4

BRISCOE RANCH EF WELL #: 35 RRCID -> 277177 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8333 - 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
05	6789	X	5395	-0-	-1394	-0-	411	1	4758	3	N	205	185	1			20
							226	9									
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	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					14

BRISCOE RANCH EF WELL #: 33 RRCID -> 277412 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8307 - 13149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7626	X	1035	-0-	-6591	-0-	75	1	872	3	Y	80	72	1			8
							88	9									
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	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH EF WELL #: 38 RRCID -> 277413 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8414 - 13456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14031	X	14031	-0-	-0-	-0-	987	1	11437	3	Y	1461	1316	1			145
							1607	9									
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	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 32 RRCID -> 277414 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8414 - 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
05	6541	X	6438	-0-	-103	-0-	494	1	5718	3	Y	205	185	1			20
							226	9									
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	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH EF WELL #: 36 RRCID -> 277415 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8351 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18879	X	12860	-0-	-6019	-0-	852	1	9874	3	N	1940	1747	1			193
							2134	9									
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	NO RPT	-0-	-13578	-0-					N	NO RPT					15

BRISCOE RANCH EF WELL #: 34 RRCID -> 277698 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8234 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9393	X	5900	-0-	-3493	-0-	459	1	5316	3	Y	114	103	1			11
							125	9									
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	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3801 RRCID -> 277754 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8245 - 18027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6479	X	3120	-0-	-3359	-0-	214	1	2479	3	Y	388	349	1			39
							427	9									
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	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 39 RRCID -> 282193 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8301 - 13543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	4013	-0-	-1443	-0-	297 276	1 9	3440	3	Y	251	226	1			25
06	5280	X	4328	-0-	-952	-0-	170 493	1 9	3665	3	Y	448	438	1			35
07	14539	X	3534	-0-	-11005	-0-	238 374	1 9	2922	3	Y	340	333	1			42
08	4526	X	3442	-0-	-1084	-0-	110 361	1 9	2971	3	Y	328	361	1			9
*09	4320	X	2415	-0-	-1905	-0-	109 163	1 9	2143	3	Y	148	150	1			7
10	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					7

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE "B" WELL #: 1H RRCID -> 254481 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861

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-

BRISCOE G WELL #: 2H RRCID -> 254485 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13123

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-

BRISCOE G GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 255731 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8069 - 12721

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-

GALVAN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257818 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8971 - 13915

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-

GALVAN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257867 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9547 - 14566

05	14446	X	10990	-0-	-3456	-0-	556	1	10434	2	Y	-0-					-0-
06	13980	X	7986	-0-	-5994	-0-	398	1	7588	2	Y	-0-					-0-
07	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	592	1	10281	2	Y	-0-					-0-
08	11997	X	9977	-0-	-2020	-0-	552	1	9425	2	Y	-0-					-0-
09	11040	X	10394	-0-	-646	-0-	557	1	9837	2	Y	-0-					-0-
10	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	592	1	10854	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
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-

GALVAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257946 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8972 - 14129

05	15314 X	10056	-0-	-5258	-0-	506	1	9550	2	Y	-0-					-0-
06	14820 X	7290	-0-	-7530	-0-	366	1	6924	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	9332	-0-	-712	-0-	483	1	8849	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU2 WELL #: 5H RRCID -> 257949 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7877 - 12951

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-

BRISCOE "B" WELL #: 2H RRCID -> 258126 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7697 - 12725

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-

BRISCOE G WELL #: 4H RRCID -> 258147 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8119 - 13150

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-

GALVAN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 258155 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9146 - 14190

05	10385 X	6977	-0-	-3408	-0-	351	1	6626	2	Y	-0-					-0-
06	10050 X	6411	-0-	-3639	-0-	322	1	6089	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	6524	-0-	-637	-0-	340	1	6184	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
05	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					Y	-0-					107
06	11397	X	11397	-0-	-0-	-0-	570	1	10827	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	13051	X	13051	-0-	-0-	-0-	675	1	12376	2	Y	-0-					-0-

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
05	1457	X	1360	-0-	-97	-0-	63	1	1234	2	Y	57	56	0			1
							63	9									
06	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	95	1	1822	2	Y	89	82	0	2	1	6
							98	9									
07	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	95	1	1669	2	Y	70	72	0	3	1	1
							77	9									
08	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	143	1	2456	2	Y	117	112	0	3	1	3
							129	9									
09	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	107	1	1879	2	Y	102	99	0	3	1	3
							112	9									
10	2077	X	1249	-0-	-828	-0-	62	1	1137	2	Y	45	43	0	2	1	3
							50	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
05	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	105	1	1993	2	Y	115	122	0	4	1	2
							127	9									
06	2100	X	1933	-0-	-167	-0-	91	1	1756	2	Y	78	73	0	2	1	5
							86	9									
07	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	85	1	1455	2	Y	65	67	0	2	1	1
							72	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	1748	-0-	-484	-0-	84	1	1561	2	Y	94	89	0	2	1	6
							103	9									

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
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	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	132	1	2314	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	5167	-0-	2067	2067	264	1	4852	2	Y	46	43	0	1	1	3
							51	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
05	7223	X	6440	-0-	-783	-0-	324	1	6096	2	Y	18	21	0	1	1	-0-
							20	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	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	375	1	6408	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	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	345	1	6318	2	Y	50	47	0	1	1	3
							55	9									

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
05	2418	X	2351	-0-	-67	-0-	118	1	2168	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	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	171	1	3008	2	Y	94	93	0	1	1	2
							103	9									
08	2356	X	2209	-0-	-147	-0-	120	1	2006	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	1666	-0-	-1620	-0-	83	1	1531	2	Y	47	44	0	2	1	3
							52	9									

GALVAN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 258902 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 9309 - 14955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	510	1	9612	2	Y	50	52	0	1	1	1
							55	9									
06	9540	X	8489	-0-	-1051	-0-	422	1	8022	2	Y	41	38	0	1	1	3
							45	9									
07	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	459	1	7990	2	Y	45	46	0	1	1	1
							50	9									
08	10168	X	9137	-0-	-1031	-0-	505	1	8590	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	8994	-0-	-1174	-0-	462	1	8489	2	Y	39	37	0	1	1	3
							43	9									

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
05	3906	X	2713	-0-	-1193	-0-	132	1	2498	2	Y	75	79	0	3	1	1
							83	9									
06	3780	X	2636	-0-	-1144	-0-	127	1	2431	2	Y	71	65	0	2	1	5
							78	9									
07	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	133	1	2315	2	Y	70	72	0	2	1	1
							77	9									
08	3193	X	2703	-0-	-490	-0-	144	1	2485	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	2410	-0-	-318	-0-	126	1	2281	2	Y	3	4	0	1	1	-0-
							3	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA B WELL #: 1H RRCID -> 259569 COMPL. DATE 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
05	5332	X	3553	-0-	-1779	-0-	174	1	3292	2	Y	79	86	0	4	1	1
							87	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	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	191	1	3501	2	Y	79	74	0	2	1	5
							87	9									

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
05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-	5	0	2	1	-0-
06	11405	X	11405	-0-	-0-	-0-	541	1	10368	2	Y	451	416	0	4	1	31
							496	9									
07	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	259	1	4511	2	Y	82	98	0	13	1	2
							90	9									
08	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	179	1	3074	2	Y	181	175	0	3	1	5
							199	9									
09	11400	X	-0-	-0-	-11400	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
10	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D WELL #: 4H RRCID -> 259598 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7349 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	213	1	4045	2	Y	362	356	0			6
							398	9									
06	1740	X	405	-0-	-1335	-0-	17	1	347	2	Y	37	34	0	6	1	3
							41	9									
07	304	X	304	-0-	-0-	-0-	16	1	264	2	Y	22	24	0	1	1	-0-
							24	9									
08	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
09	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-					-0-
10	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE B WELL #: 4H RRCID -> 259766 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	5294	-0-	-875	-0-	257	1	4874	2	Y	148	151	0	2	1	2
							163	9									
06	5970	X	2754	-0-	-3216	-0-	134	1	2548	2	Y	65	60	0	3	1	4
							72	9									
07	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	264	1	4602	2	Y	96	96	0	2	1	2
							106	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	4281	-0-	-1020	-0-	215	1	3945	2	Y	110	104	0	2	1	7
							121	9									

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
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
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-

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
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-

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
05	2325 X	1143	-0-	-1182	-0-	54 1 101 9		988	2	Y	92	97	0	3	1	1
06	2040 X	943	-0-	-1097	-0-	40 1 110 9		793	2	Y	100	92	0	2	1	7
07	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	101 1 234 9		1776	2	Y	213	213	0	3	1	4
08	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	65 1 156 9		1109	2	Y	142	136	0	6	1	4
09	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	72 1 220 9		1274	2	Y	200	194	0	4	1	6
10	2108 X	1912	-0-	-196	-0-	85 1 249 9		1578	2	Y	226	213	0	4	1	15

BRISCOE R WELL #: 3H RRCID -> 260186 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7664 - 12677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2877	-0-	2877	2877	144 1 101 9		2632	2	Y	92	86	0			6

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
05	14291 X	11606	-0-	-2685	-0-	582 1 79 9		10945	2	Y	72	75	0	1	1	1
06	13830 X	10351	-0-	-3479	-0-	515 1 42 9		9794	2	Y	38	35	0	1	1	3
07	10466 X	10466	-0-	-0-	-0-	564 1 53 9		9849	2	Y	48	49	0	1	1	1
08	12214 X	7727	-0-	-4487	-0-	426 1 41 9		7260	2	Y	37	36	0	1	1	1
09	11220 X	11100	-0-	-120	-0-	591 1 44 9		10465	2	Y	40	39	0	1	1	1
10	11594 X	11096	-0-	-498	-0-	571 1 56 9		10469	2	Y	51	48	0	1	1	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 260197 COMPL. DATE 01/09/2017 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
05	5952	X	5456	-0-	-496	-0-	271 62	1 9	5123	2	Y	56	59	0	1	1	1
06	5760	X	5283	-0-	-477	-0-	259 48	1 9	4976	2	Y	44	41	0	1	1	3
07	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	292 42	1 9	5095	2	Y	38	39	0	1	1	1
08	5549	X	5380	-0-	-169	-0-	297 41	1 9	5042	2	Y	37	36	0	1	1	1
09	5310	X	5172	-0-	-138	-0-	273 47	1 9	4852	2	Y	43	42	0	1	1	1
10	5456	X	5299	-0-	-157	-0-	270 58	1 9	4971	2	Y	53	49	0	1	1	4

BRISCOE B (SA5) WELL #: 7H RRCID -> 260309 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052

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-

BRISCOE C (SA3) WELL #: 5H RRCID -> 260334 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 12447

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-

GALVAN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260376 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479

05	3534	X	3297	-0-	-237	-0-	167 23	1 9	3107	2	Y	21	22	0	1	1	-0-
06	4020	X	2822	-0-	-1198	-0-	142 21	1 9	2659	2	Y	19	17	0	1	1	1
07	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	146 19	1 9	2558	2	Y	17	17	0	1	1	-0-
08	4154	X	2467	-0-	-1687	-0-	138 15	1 9	2314	2	Y	14	14	0			-0-
09	3870	X	2123	-0-	-1747	-0-	111 12	1 9	2000	2	Y	11	11	0			-0-
10	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	222 31	1 9	4064	2	Y	28	26	0			2

GALVAN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260377 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9483 - 14485

05	9641	X	7038	-0-	-2603	-0-	354 23	1 9	6661	2	Y	21	23	0	1	1	-0-
06	9330	X	7387	-0-	-1943	-0-	368 26	1 9	6993	2	Y	24	21	0	1	1	2
07	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	459 35	1 9	7987	2	Y	32	32	0	1	1	1
08	8773	X	8032	-0-	-741	-0-	444 34	1 9	7554	2	Y	31	30	0	1	1	1
09	8490	X	8131	-0-	-359	-0-	433 29	1 9	7669	2	Y	26	25	0	1	1	1
10	8494	X	8173	-0-	-321	-0-	420 35	1 9	7718	2	Y	32	30	0	1	1	2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
05	8990	X	8121	-0-	-869	-0-	408 23	1 9	7690	2	Y	21	22	0			-0-
06	8700	X	8444	-0-	-256	-0-	422 28	1 9	7994	2	Y	25	22	0	1	1	2
07	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	475 24	1 9	8299	2	Y	22	23	0	1	1	-0-
08	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	478 26	1 9	8127	2	Y	24	22	0	1	1	1
09	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	457 29	1 9	8037	2	Y	26	25	0	1	1	1
10	8804	X	7952	-0-	-852	-0-	410 31	1 9	7511	2	Y	28	26	0	1	1	2

BRISCOE B WELL #: 3H RRCID -> 260439 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7504 - 12832

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-

BRISCOE C (SA2) WELL #: 10H RRCID -> 260440 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7444 - 12724

05	4371	X	3606	-0-	-765	-0-	174 129	1 9	3303	2	Y	117	118	0	1	1	2
06	4230	X	2415	-0-	-1815	-0-	117 103	1 9	2195	2	Y	94	87	0	3	1	6
07	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	71 22	1 9	1258	2	Y	20	23	0	3	1	-0-
08	3596	X	2032	-0-	-1564	-0-	109 76	1 9	1847	2	Y	69	66	0	1	1	2
09	3480	X	2778	-0-	-702	-0-	143 135	1 9	2500	2	Y	123	119	0	2	1	4
10	3596	X	2926	-0-	-670	-0-	143 183	1 9	2600	2	Y	166	156	0	3	1	11

BRISCOE B WELL #: 11H RRCID -> 260441 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719

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-

BRISCOE C WELL #: 9H RRCID -> 260495 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7511 - 11320

05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
06	2790	X	2527	-0-	-263	-0-	123 53	1 9	2351	2	Y	48	45	0			3
07	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	93 3	1 9	1606	2	Y	3	5	0	1	1	-0-
08	806	X	799	-0-	-7	-0-	43 6	1 9	750	2	Y	5	5	0			-0-
09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-
10	2604	X	1246	-0-	-1358	-0-	61 66	1 9	1119	2	Y	60	56	0			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 12H RRCID -> 260521 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 12620

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

SAN AMBROSIA D (SA9) WELL #: 5H RRCID -> 260538 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 11692

05	2790 X	2244	-0-	-546	-0-	104	1	1963	2	Y	161	171	0	6	1	3
						177	9									
06	1950 X	1833	-0-	-117	-0-	84	1	1632	2	Y	106	99	0	3	1	7
						117	9									
07	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	95	1	1665	2	Y	132	133	0	3	1	3
						145	9									
08	2976 X	2446	-0-	-530	-0-	124	1	2120	2	Y	184	178	0	4	1	5
						202	9									
09	2880 X	1231	-0-	-1649	-0-	60	1	1073	2	Y	89	86	0	5	1	3
						98	9									
10	2232 X	2063	-0-	-169	-0-	100	1	1816	2	Y	134	126	0	2	1	9
						147	9									

BRISCOE R (SA25) WELL #: 2H RRCID -> 260584 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7801 - 12490

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-

BRISCOE G WELL #: 8H RRCID -> 260600 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7729 - 13287

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-

BRISCOE G WELL #: 12H RRCID -> 261412 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585

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-

BRISCOE G WELL #: 13H RRCID -> 261616 COMPL. DATE 12/09/2022 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 8175 - 12845

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 261623 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032

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
05	3100	N	2718	-0-	-382	1165	134	1	2530	2	Y	49	51	0	1	1	1
							54	9									
06	4999	X	3834	-0-	-1165	-0-	189	1	3583	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	3662	-0-	-306	-0-	186	1	3408	2	Y	62	59	0	1	1	4
							68	9									

GALVAN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 263067 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 14586

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
05	3100	N	3570	-0-	470	2619	175	1	3331	2	Y	58	62	0	2	1	1
							64	9									
06	5562	X	2943	-0-	-2619	-0-	145	1	2736	2	Y	56	52	0	1	1	4
							62	9									
07	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	158	1	2735	2	Y	57	58	0	2	1	1
							63	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	2657	-0-	-908	-0-	134	1	2462	2	Y	55	52	0	1	1	4
							61	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	382	1	7177	2	Y	77	82	0	3	1	1
							85	9									
06	8100	X	7324	-0-	-776	-0-	362	1	6882	2	Y	73	67	0	2	1	5
							80	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	6603	-0-	-1054	-0-	341	1	6217	2	Y	41	38	0			3
							45	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4086	-0-	986	5168	204	1	3808	2	Y	67	70	0	2	1	1
							74	9									
06	8229	X	3061	-0-	-5168	-0-	149	1	2867	2	Y	41	38	0	1	1	3
							45	9									
07	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	171	1	3005	2	Y	10	12	0	1	1	-0-
							11	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	2919	-0-	-1173	-0-	152	1	2767	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
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-

BRISCOE B (SA3) WELL #: 13H RRCID -> 263604 COMPL. DATE 11/25/2016 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7234 - 12554

05	6231	X	1323	-0-	-4908	-0-	63	1	1197	2	Y	57	63	0	3	1	1
							63	9									
06	6030	X	2594	-0-	-3436	-0-	123	1	2357	2	Y	104	96	0	2	1	7
							114	9									
07	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	147	1	2570	2	Y	89	91	0	3	1	2
							98	9									
08	2821	X	2145	-0-	-676	-0-	114	1	1943	2	Y	80	77	0	3	1	2
							88	9									
09	2730	X	2184	-0-	-546	-0-	110	1	1972	2	Y	93	90	0	2	1	3
							102	9									
10	2821	X	1563	-0-	-1258	-0-	75	1	1403	2	Y	77	73	0	2	1	5
							85	9									

GALVAN RANCH WELL #: A444H RRCID -> 263660 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9761 - 14483

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-

GALVAN RANCH WELL #: A442H RRCID -> 263675 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9803 - 14669

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-

GALVAN RANCH WELL #: A443H RRCID -> 263700 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9796 - 14557

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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	X	606	-0-	-107	-0-	29	1	577	2	Y	-0-					-0-
06	690	X	498	-0-	-192	-0-	22	1	470	2	Y	5	5	0			-0-
							6	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	552	-0-	-68	-0-	28	1	521	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

BRISCOE R WELL #: 14H RRCID -> 264517 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7870 - 12883

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
05	17252	X	17252	-0-	-0-	-0-	864	1	16292	2	Y	87	87	0	1	1	1
							96	9									
06	12060	X	8253	-0-	-3807	-0-	408	1	7764	2	Y	74	68	0	2	1	5
							81	9									
07	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	598	1	10414	2	Y	89	90	0	2	1	2
							98	9									
08	17236	X	6774	-0-	-10462	-0-	373	1	6371	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	8302	-0-	-8965	-0-	429	1	7873	2	Y	-0-	1	1			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		2581	-0-	2581	2581	130	1	2285	2	Y	151	148	0			3
							166	9									
08	T. A.		2011	-0-	2011	4592	110	1	1872	2	Y	26	25	0	3	1	1
							29	9									
09	T. A.		2065	-0-	2065	6657	110	1	1902	2	Y	48	47	0	1	1	1
							53	9									
10	T. A.		1900	-0-	1900	8557	96	1	1756	2	Y	44	41	0	1	1	3
							48	9									

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: RRCID -> 264651 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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
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-

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
05	24834	X	24834	-0-	-0-	-0-	1248	1	23498	2	Y	80	87	0	4	1	1
							88	9									
06	25170	X	23098	-0-	-2072	-0-	1150	1	21919	2	Y	26	23	0	2	1	2
							29	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	19253	-0-	-5578	-0-	994	1	18208	2	Y	46	44	0	1	1	3
							51	9									

GALVAN RANCH WELL #: A527H RRCID -> 264977 COMPL. DATE 11/11/2023 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 9125 - 9362

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-

GALVAN RANCH WELL #: B152H RRCID -> 265079 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9518 - 15525

05	16771	X	15351	-0-	-1420	-0-	773	1	14578	2	Y	-0-					-0-
06	16230	X	12324	-0-	-3906	-0-	614	1	11709	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	13868	-0-	-2748	-0-	716	1	13151	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: A501H RRCID -> 265169 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 14480

05	3100	N	3069	-0-	-31	38	149	1	2793	2	Y	115	120	0	3	1	2
							127	9									
06	3000	N	2993	-0-	-7	31	142	1	2682	2	Y	154	142	0	3	1	11
							169	9									
07	4078	X	4047	-0-	-31	-0-	207	1	3556	2	Y	258	260	0	4	1	5
							284	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	3185	-0-	-876	-0-	154	1	2835	2	Y	178	168	0	4	1	12
							196	9									

BRISCOE G GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 265195 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 13818

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON GU1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 265237 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2674	-0-	-643	-0-	137	1	2537	2	Y	-0-					-0-

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
05	T. A.		5457	-0-	5457	29948	267	1	5033	2	Y	143	152	0	5	1	2
							157	9									
06	35049	X	5101	-0-	-29948	-0-	247	1	4712	2	Y	129	119	0	3	1	9
							142	9									
07	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	269	1	4704	2	Y	128	130	0	4	1	3
							141	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	4621	-0-	-835	-0-	236	1	4295	2	Y	82	77	0	2	1	6
							90	9									

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: 11H RRCID -> 265369 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7804 - 13241

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

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
05	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	257	1	4881	2	Y	260	267	0	5	1	4
							286	9									
06	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	240	1	4541	2	Y	103	95	0	5	1	7
							113	9									
07	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	257	1	4486	2	Y	109	111	0	3	1	2
							120	9									
08	5797	X	4700	-0-	-1097	-0-	254	1	4329	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	4247	-0-	-1178	-0-	213	1	3894	2	Y	127	119	0	2	1	9
							140	9									

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 2H RRCID -> 265460 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	438	1	8290	2	Y	129	127	0			2
							142	9									
06	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	246	1	4681	2	Y	72	66	0	3	1	5
							79	9									
07	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	247	1	4295	2	Y	64	66	0	2	1	1
							70	9									
08	8866	X	4623	-0-	-4243	-0-	252	1	4303	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	4163	-0-	-4703	-0-	212	1	3876	2	Y	68	64	0	1	1	5
							75	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
05	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	206 57	1 9	3909	2	Y	52	54	0	1	1	1
06	2730	X	2664	-0-	-66	-0-	131 37	1 9	2496	2	Y	34	32	0	1	1	2
07	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	108 32	1 9	1882	2	Y	29	29	0	1	1	1
08	4185	X	3743	-0-	-442	-0-	204 47	1 9	3492	2	Y	43	42	0	1	1	1
09	4050	X	2347	-0-	-1703	-0-	125 37	1 9	2185	2	Y	34	33	0	1	1	1
10	4185	X	2647	-0-	-1538	-0-	134 50	1 9	2463	2	Y	45	42	0	1	1	3

SAN AMBROSIA D (SA1) WELL #: 16H RRCID -> 265546 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7211 - 12207

05	1922	X	38	-0-	-1884	-0-	29	2	9	9	Y	8	29	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-

GALVAN RANCH WELL #: A125H RRCID -> 265781 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 10020 - 15792

05	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					117
06	2820	X	677	-0-	-2143	-0-	28 129	1 9	520	2	Y	117	117	1			117
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

SAN AMBROSIA D WELL #: 14H RRCID -> 266167 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7166 - 12336

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-

BRISCOE R WELL #: 12H RRCID -> 266173 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268

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-

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
05	27776	X	24817	-0-	-2959	-0-	1250	1	23564	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	26880	X	24591	-0-	-2289	-0-	1227	1	23362	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	25215	X	25215	-0-	-0-	-0-	1367	1	23845	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	26009	X	24814	-0-	-1195	-0-	1377	1	23435	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	24600	X	23356	-0-	-1244	-0-	1251	1	22103	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	25420	X	24027	-0-	-1393	-0-	1241	1	22783	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

BRASK DUMONT WELL #: 1H RRCID -> 266177 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073

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-

GALVAN RANCH LP WELL #: 1H RRCID -> 266258 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630

05	T. A.		1374	-0-	1374	1453	64	1	1251	2	Y	54	53	0			1
							59	9									
06	T. A.		3467	-0-	3467	4920	167	1	3176	2	Y	113	104	0	2	1	8
							124	9									
07	T. A.		3291	-0-	3291	8211	172	1	3014	2	Y	95	98	0	3	1	2
							105	9									
08	11504	X	3293	-0-	-8211	-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	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	195	1	3576	2	Y	102	96	0	2	1	7
							112	9									

BRISCOE G (SA8) WELL #: 6H RRCID -> 266860 COMPL. DATE 08/19/2021 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8775 - 14284

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-

BRISCOE R WELL #: 13H RRCID -> 266861 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7604 - 12987

05	7285	X	7265	-0-	-20	-0-	359	1	6777	2	Y	117	123	0	4	1	2
							129	9									
06	7050	X	3196	-0-	-3854	-0-	158	1	2983	2	Y	50	47	0	2	1	3
							55	9									
07	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	385	1	6699	2	Y	113	113	0	1	1	2
							124	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	6409	-0-	-845	-0-	325	1	5945	2	Y	126	118	0	2	1	9
							139	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
05	5673	X	5464	-0-	-209	-0-	271	1	5115	2	Y	71	74	0	3	1	1
							78	9									
06	5490	X	5085	-0-	-405	-0-	249	1	4761	2	Y	68	62	0	2	1	5
							75	9									
07	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	300	1	5221	2	Y	66	68	0	2	1	1
							73	9									
08	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	311	1	5253	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	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	286	1	5290	2	Y	67	63	0	1	1	5
							74	9									

BRISCOE R WELL #: 10H RRCID -> 267050 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7661 - 13447

05	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	180	1	3397	2	Y	86	89	0	1	1	1
							95	9									
06	3270	X	2340	-0-	-930	-0-	114	1	2171	2	Y	50	46	0	2	1	3
							55	9									
07	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	193	1	3391	2	Y	59	60	0	1	1	1
							65	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	3569	-0-	-89	-0-	179	1	3320	2	Y	64	61	0	2	1	4
							70	9									

BRISCOE R WELL #: 11H RRCID -> 267051 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7943 - 13798

05	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	150	1	2821	2	Y	120	121	0	1	1	2
							132	9									
06	2880	X	2001	-0-	-879	-0-	95	1	1826	2	Y	73	67	0	3	1	5
							80	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	2723	-0-	-377	-0-	137	1	2539	2	Y	43	40	0	2	1	3
							47	9									

BRISCOE R WELL #: 8H RRCID -> 267052 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8253 - 13245

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-

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

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
05	6355	X	5119	-0-		-1236	-0-	251 111	1 9	4757	2	Y	101	108	0	4	1	2
06	6150	X	4524	-0-		-1626	-0-	221 103	1 9	4200	2	Y	94	88	0	2	1	6
07	4761	X	4761	-0-		-0-	-0-	252 107	1 9	4402	2	Y	97	98	0	3	1	2
08	5115	X	4677	-0-		-438	-0-	252 102	1 9	4323	2	Y	93	90	0	3	1	2
09	4950	X	4468	-0-		-482	-0-	231 127	1 9	4110	2	Y	115	111	0	2	1	4
10	5115	X	4592	-0-		-523	-0-	228 152	1 9	4212	2	Y	138	130	0	3	1	9

GALVAN RANCH LP WELL #: 2H RRCID -> 267933 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8415 - 12023

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
05	866	N	866	-0-		-0-	-0-	45 11	1 9	810	2	Y	10	10	0			-0-
06	924	N	924	-0-		-0-	-0-	46 3	1 9	875	2	Y	3	3	0			-0-
07	T. A.		1998	-0-		1998	1998	104 84	1 9	1810	2	Y	76	74	0			2
08	T. A.		2585	-0-		2585	4583	139 87	1 9	2359	2	Y	79	77	0	2	1	2
09	T. A.		2390	-0-		2390	6973	124 97	1 9	2169	2	Y	88	85	0	2	1	3
10	T. A.		2361	-0-		2361	9334	119 63	1 9	2179	2	Y	57	54	0	2	1	4

GALVAN STATE WELL #: 2H RRCID -> 267934 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962

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
05	2511	X	2195	-0-		-316	-0-	109 20	1 9	2066	2	Y	18	19	0	1	1	-0-
06	2430	X	1933	-0-		-497	-0-	95 19	1 9	1819	2	Y	17	15	0	1	1	1
07	2222	X	2222	-0-		-0-	-0-	120 20	1 9	2082	2	Y	18	18	0	1	1	-0-
08	2263	X	2071	-0-		-192	-0-	114 18	1 9	1939	2	Y	16	16	0			-0-
09	2130	X	2094	-0-		-36	-0-	110 17	1 9	1967	2	Y	15	15	0			-0-
10	2244	X	2244	-0-		-0-	-0-	114 4	1 9	2126	2	Y	4	4	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B346H RRCID -> 267935 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9607 - 14592

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
05	17298	X	15279	-0-		-2019	-0-	772 1	1 9	14506	2	Y	1	1	0			-0-
06	16740	X	11021	-0-		-5719	-0-	553 6	1 9	10462	2	Y	5	5	0			-0-
07	15897	X	15897	-0-		-0-	-0-	861 3	1 9	15033	2	Y	3	3	0			-0-
08	15407	X	15035	-0-		-372	-0-	833 4	1 9	14198	2	Y	4	4	0			-0-
09	14790	X	13449	-0-		-1341	-0-	719 30	1 9	12700	2	Y	27	26	0			1
10	15903	X	13139	-0-		-2764	-0-	675 69	1 9	12395	2	Y	63	59	0	1	1	4

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
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	354	-0-	354	354	17 13	1 9	324	2	Y	12	11	0			1

GALVAN RANCH WELL #: A363H RRCID -> 268122 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399

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-

BRISCOE G WELL #: 14H RRCID -> 268168 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351

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-

BRASK DUMONT WELL #: 2H RRCID -> 268195 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8394 - 11699

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-

BRISCOE G WELL #: 16H RRCID -> 268283 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7777 - 12825

05	14B2 EXT	168	-0-	168	168	7 8	1 9	153	2	Y	7	7	0			-0-
06	14B2 EXT	91	-0-	91	259	88	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
07	259 X	-0-	-0-	-259	-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-

BRISCOE G WELL #: 15H RRCID -> 268285 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7809 - 12707

05	T. A.	235	-0-	235	396	8 68	1 9	159	2	Y	62	61	0			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	396					Y	-0-	1	1			-0-
07	396 X	-0-	-0-	-396	-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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 3H RRCID -> 268286 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8779 - 14325

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
05	8494	X	7394	-0-	-1100	-0-	371	1	7001	2	Y	20	21	0	1	1	-0-
							22	9									
06	8220	X	6773	-0-	-1447	-0-	338	1	6413	2	Y	20	18	0	1	1	1
							22	9									
07	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	447	1	7739	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
							3	9									
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	7772	-0-	-412	-0-	403	1	7362	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

GALVAN RANCH WELL #: C307H RRCID -> 268446 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072

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
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-

WATSON STATE WELL #: 4H RRCID -> 268491 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231

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
05	10385	X	6884	-0-	-3501	-0-	346	1	6523	2	Y	14	18	0	2	1	-0-
							15	9									
06	10050	X	7793	-0-	-2257	-0-	388	1	7405	2	Y	-0-					-0-
07	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	426	1	7433	2	Y	-0-					-0-
08	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	489	1	8341	2	Y	-0-					-0-
09	8370	X	7140	-0-	-1230	-0-	382	1	6758	2	Y	-0-					-0-
10	8060	X	7795	-0-	-265	-0-	404	1	7391	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B101H RRCID -> 268492 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314

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
05	13547	X	12360	-0-	-1187	-0-	621	1	11710	2	Y	26	27	0	1	1	-0-
							29	9									
06	13110	X	10974	-0-	-2136	-0-	543	1	10402	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	12210	-0-	-314	-0-	676	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	11122	-0-	-1247	-0-	573	1	10514	2	Y	32	30	0	1	1	2
							35	9									

GALVAN RANCH WELL #: B102H RRCID -> 268493 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185

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
05	7564	X	6430	-0-	-1134	-0-	323	1	6086	2	Y	19	21	0			-0-
							21	9									
06	7320	X	6527	-0-	-793	-0-	323	1	6172	2	Y	29	26	0	1	1	2
							32	9									
07	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	389	1	6777	2	Y	11	12	0	1	1	-0-
							12	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	6685	-0-	-507	-0-	345	1	6323	2	Y	15	14	0			1
							17	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 20H RRCID -> 268595 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273

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

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 21H RRCID -> 268596 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386

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

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
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-

GALVAN RANCH WELL #: A568H RRCID -> 268633 COMPL. DATE 12/28/2020 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387

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

GALVAN RANCH WELL #: A567H RRCID -> 268634 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10323	X	5389	-0-	-4934	-0-	268 46	1 9	5075	2	Y	42	45	0	2	1	1
06	9990	X	1874	-0-	-8116	-0-	94 11	1 9	1769	2	Y	10	9	0	1	1	1
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 29	1 9	1404	2	Y	26	25	0			1
10	5394	X	4617	-0-	-777	-0-	238 32	1 9	4347	2	Y	29	27	0	1	1	2

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
05	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	536 130	1 9	10139	2	Y	118	129	0	6	1	2
06	9300	X	3227	-0-	-6073	-0-	159 45	1 9	3023	2	Y	41	38	0	2	1	3
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0	1	1	-0-
08	14200	X	14200	-0-	-0-	-0-	779 124	1 9	13297	2	Y	113	109	0	1	1	3
09	13740	X	11286	-0-	-2454	-0-	600 78	1 9	10608	2	Y	71	69	0	3	1	2
10	10819	X	9922	-0-	-897	-0-	507 95	1 9	9320	2	Y	86	80	0	2	1	6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B103H RRCID -> 268841 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851

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

GALVAN RANCH WELL #: A359H RRCID -> 269225 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 9127 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	5448	-0-	5448	5448	272	1	5176	2	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	8795	-0-	8795	14243	438	1	8357	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	345	-0-	-8738	-0-	17	1	318	2	Y	9	8	0			1
							10	9									

GALVAN RANCH WELL #: A334H RRCID -> 269251 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9364 PERF.10042 - 14331

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

GALVAN RANCH WELL #: A335 H RRCID -> 269252 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	4665	-0-	-16	-0-	235	1	4389	2	Y	37	39	0	1	1	1
							41	9									
06	4530	X	4058	-0-	-472	-0-	200	1	3823	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	3384	-0-	-1266	-0-	168	1	3051	2	Y	150	140	0	1	1	10
							165	9									

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
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B (SA7) WELL #: 15H RRCID -> 269555 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7342 - 12957

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

BRISCOE B (SA6) WELL #: 14H RRCID -> 269556 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7392 - 12855

05	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	272	1	5195	2	Y	145	144	0	1	1	2
							160	9									
06	5340	X	1605	-0-	-3735	-0-	76	1	1485	2	Y	40	36	0	3	1	3
							44	9									
07	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	262	1	4576	2	Y	127	126	0	1	1	3
							140	9									
08	5611	X	4261	-0-	-1350	-0-	228	1	3893	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	5106	-0-	-536	-0-	257	1	4698	2	Y	137	128	0			9
							151	9									

BRASK DUMONT WELL #: 3H RRCID -> 269594 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8474 - 12835

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-

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 3H RRCID -> 269603 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8238 - 12968

05	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	104	1	1949	2	Y	38	42	0	2	1	1
							42	9									
06	2340	X	1607	-0-	-733	-0-	78	1	1497	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	1419	-0-	-689	-0-	70	1	1349	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A541H RRCID -> 269604 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 15230

05	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	418	1	7914	2	Y	74	77	0	1	1	1
							81	9									
06	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	302	1	5698	2	Y	42	39	0	1	1	3
							46	9									
07	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	353	1	6167	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	4965	-0-	-3436	-0-	256	1	4669	2	Y	36	34	0	1	1	2
							40	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
05	637	X	637	-0-	-0-	-0-	27	1	537	2	Y	66	65	0			1
							73	9									
06	108	X	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1	9	Y	1	1	0	1	1	-0-
07	559	X	559	-0-	-0-	-0-	25	1	469	2	Y	59	58	0			1
							65	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	438	-0-	-213	-0-	19	1	382	2	Y	34	32	0			2
							37	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
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-

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
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	362	N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	309	2	Y	33	33	0			1
							36	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	320	-0-	-52	-0-	17	1	288	2	Y	14	13	0			1
							15	9									

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
05	1953	X	1916	-0-	-37	-0-	96	1	1791	2	Y	26	28	0	1	1	-0-
							29	9									
06	1890	X	362	-0-	-1528	-0-	17	1	342	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	80	1	1406	2	Y	9	9	0			-0-
							10	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	1842	-0-	-80	-0-	95	1	1718	2	Y	26	24	0	1	1	2
							29	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A131H RRCID -> 269620 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 9621 PERF.10013 - 15129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11222	X	9372	-0-	-1850	-0-	466	1	8833	2	Y	66	70	0	3	1	1
							73	9									
06	10860	X	8718	-0-	-2142	-0-	434	1	8223	2	Y	55	50	0	2	1	4
							61	9									
07	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	430	1	7495	2	Y	56	57	0	2	1	1
							62	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	7708	-0-	-1654	-0-	393	1	7257	2	Y	53	49	0	1	1	4
							58	9									

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
05	26384	X	26384	-0-	-0-	-0-	1313	1	24804	2	Y	243	244	0	3	1	4
							267	9									
06	18585	X	18585	-0-	-0-	-0-	922	1	17527	2	Y	124	115	0	5	1	8
							136	9									
07	14597	X	14597	-0-	-0-	-0-	785	1	13704	2	Y	98	100	0	4	1	2
							108	9									
08	26381	X	10971	-0-	-15410	-0-	602	1	10291	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-

GALVAN RANCH WELL #: A553H RRCID -> 270009 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762

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

GALVAN RANCH WELL #: A552H RRCID -> 270010 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9578 - 14741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-	608	1	11175	2	Y	112	104	0			8
							123	9									

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
05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		2999	-0-	2999	2999	163	1	2812	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
08	T. A.		1222	-0-	1222	4221	66	1	1137	2	Y	17	16	0	1	1	-0-
							19	9									
09	T. A.		289	-0-	289	4510	17	1	266	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	4510					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
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	4416	-0-	-172	-0-	228	1	4186	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

WATSON GU3 STATE WELL #: 3H RRCID -> 270013 COMPL. DATE 08/20/2019 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913

05	3503	X	3385	-0-	-118	-0-	170	1	3209	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
06	3390	X	3182	-0-	-208	-0-	159	1	3017	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	94	1	1634	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	216	1	3678	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	3300	X	3204	-0-	-96	-0-	171	1	3033	2	Y	-0-					-0-
10	3379	X	3219	-0-	-160	-0-	168	1	3050	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: B115H RRCID -> 270014 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468

05	21514	X	13712	-0-	-7802	-0-	690	1	12989	2	Y	30	32	0	1	1	-0-
							33	9									
06	19140	X	14176	-0-	-4964	-0-	705	1	13448	2	Y	21	19	0	1	1	1
							23	9									
07	13392	X	13392	-0-	-0-	-0-	719	1	12522	2	Y	137	134	0	1	1	3
							151	9									
08	13702	X	13570	-0-	-132	-0-	753	1	12797	2	Y	18	18	0	3	1	-0-
							20	9									
09	14190	X	12631	-0-	-1559	-0-	675	1	11926	2	Y	27	26	0			1
							30	9									
10	14663	X	12685	-0-	-1978	-0-	653	1	12004	2	Y	25	23	0	1	1	2
							28	9									

GALVAN RANCH WELL #: A523H RRCID -> 270015 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9804 - 16245

05	6603	X	5876	-0-	-727	-0-	291	1	5504	2	Y	74	77	0	2	1	1
							81	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	5456	-0-	-837	-0-	300	1	5081	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	5202	-0-	-1060	-0-	264	1	4859	2	Y	72	68	0	1	1	5
							79	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A522H RRCID -> 270016 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9854 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		261	-0-	261	261	16 10	1 9	235	2	Y	9	9	0			-0-
06	14B2 EXT		440	-0-	440	701	20 20	1 9	400	2	Y	18	17	0			1
07	T. A.		977	-0-	977	1678	41 209	1 9	727	2	Y	190	186	0	1	1	4
08	3867	X	2189	-0-	-1678	-0-	122 41	1 9	2026	2	Y	37	36	0	4	1	1
09	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	125 58	1 9	2220	2	Y	53	51	0	1	1	2
10	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	126 36	1 9	2283	2	Y	33	32	0	1	1	2

GALVAN RANCH WELL #: A524H RRCID -> 270017 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9829 - 16361

05	7316	X	6544	-0-	-772	-0-	328 43	1 9	6173	2	Y	39	40	0	1	1	1
06	7080	X	6267	-0-	-813	-0-	308 39	1 9	5920	2	Y	35	33	0	1	1	2
07	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	348 34	1 9	6090	2	Y	31	31	0	1	1	1
08	6789	X	6135	-0-	-654	-0-	341 36	1 9	5758	2	Y	33	32	0	1	1	1
09	6330	X	5584	-0-	-746	-0-	299 41	1 9	5244	2	Y	37	36	0	1	1	1
10	6541	X	5849	-0-	-692	-0-	299 48	1 9	5502	2	Y	44	41	0	1	1	3

WATSON GU2 STATE WELL #: 2H RRCID -> 270131 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8569 - 12961

05	3410	X	3274	-0-	-136	-0-	167	1	3107	2	Y	-0-					-0-
06	3300	X	2782	-0-	-518	-0-	139	1	2643	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	1896	-0-	-1390	-0-	99	1	1797	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A147H RRCID -> 270141 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10472 - 15193

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-

GALVAN RANCH WELL #: A149H RRCID -> 270143 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9991 - 14497

05	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	312 26	1 9	5892	2	Y	24	28	0	1	1	-0-
06	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	296 19	1 9	5590	2	Y	17	15	0	1	1	1
07	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	205 11	1 9	3544	2	Y	10	10	0	1	1	-0-
08	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	373 34	1 9	6386	2	Y	31	29	0	1	1	1
09	6030	X	4211	-0-	-1819	-0-	225 28	1 9	3958	2	Y	25	24	0	1	1	1
10	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	410 40	1 9	7502	2	Y	36	34	0	1	1	2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
05	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	347	1	6567	2	Y	23	25	0	1	1	-0-
							25	9									
06	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	307	1	5856	2	Y	57	52	0	1	1	4
							63	9									
07	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	229	1	4048	2	Y	27	28	0	2	1	1
							30	9									
08	7161	X	5941	-0-	-1220	-0-	328	1	5566	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	6870	-0-	-74	-0-	354	1	6493	2	Y	21	21	0	1	1	1
							23	9									

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
05	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	504	1	9496	2	Y	67	70	0	3	1	1
							74	9									
06	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	466	1	8868	2	Y	56	51	0	2	1	4
							62	9									
07	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	469	1	8221	2	Y	58	59	0	2	1	1
							64	9									
08	11222	X	9264	-0-	-1958	-0-	508	1	8691	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	8047	-0-	-2028	-0-	413	1	7604	2	Y	27	25	0	1	1	2
							30	9									

BRISCOE G GU9 STATE WELL #: 41H RRCID -> 270153 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849

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

GALVAN RANCH WELL #: B315H RRCID -> 270154 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 14729

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

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. (I) GAS 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	2697	X	1506	-0-	-1191	-0-	66	1	1266	2	Y	158	162	0	3	1	3
							174	9									
06	2610	X	984	-0-	-1626	-0-	51	1	933	2	Y	-0-	3	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	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	101	1	1840	2	Y	194	184	0	7	1	13
							213	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B410H RRCID -> 270171 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16120	X	12994	-0-	-3126	-0-	651	1	12284	2	Y	54	57	0	2	1	1
							59	9									
06	14640	X	12189	-0-	-2451	-0-	607	1	11529	2	Y	48	45	0	1	1	3
							53	9									
07	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	671	1	11718	2	Y	52	53	0	1	1	1
							57	9									
08	13702	X	11957	-0-	-1745	-0-	661	1	11251	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-

BRISCOE G WELL #: 37H RRCID -> 270173 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900

05	299	X	299	-0-	-0-	-0-	16	1	227	2	Y	51	50	0			1
							56	9									
06	180	X	11	-0-	-169	-0-	11	2			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-

BRISCOE G WELL #: 38H RRCID -> 270177 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7942 - 12246

05	1395	X	849	-0-	-546	-0-	34	1	659	2	Y	142	147	0	3	1	2
							156	9									
06	1170	X	166	-0-	-1004	-0-	4	1	141	2	Y	19	17	0	3	1	1
							21	9									
07	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	60	1	1021	2	Y	164	161	0	1	1	3
							180	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	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	99	1	1797	2	Y	400	375	0	4	1	27
							440	9									

GALVAN RANCH WELL #: B412H RRCID -> 270180 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259

05	9176	X	8369	-0-	-807	-0-	417	1	7894	2	Y	53	56	0	1	1	1
							58	9									
06	8880	X	7948	-0-	-932	-0-	393	1	7513	2	Y	38	35	0	1	1	3
							42	9									
07	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	450	1	7874	2	Y	45	46	0	1	1	1
							50	9									
08	8525	X	8294	-0-	-231	-0-	455	1	7793	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	7651	-0-	-719	-0-	392	1	7198	2	Y	55	51	0	1	1	4
							61	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B411H RRCID -> 270183 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9228 - 15107

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7812	X	7530	-0-	-282	-0-	374 48	1 9	7108	2	Y	44	46	0	1	1	1
06	7560	X	7273	-0-	-287	-0-	360 51	1 9	6862	2	Y	46	43	0	1	1	3
07	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	402 7	1 9	7003	2	Y	6	8	0	1	1	-0-
08	7657	X	7400	-0-	-257	-0-	409 39	1 9	6952	2	Y	35	34	0			1
09	7320	X	7134	-0-	-186	-0-	381 8	1 9	6745	2	Y	7	7	0	1	1	-0-
10	7533	X	7462	-0-	-71	-0-	388 2	1 9	7072	2	Y	2	2	0			-0-

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 4H RRCID -> 270185 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6479	X	6408	-0-	-71	-0-	320 74	1 9	6014	2	Y	67	70	0	3	1	1
06	8580	X	6079	-0-	-2501	-0-	302 63	1 9	5714	2	Y	57	52	0	2	1	4
07	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	370 72	1 9	6434	2	Y	65	66	0	2	1	1
08	8866	X	6541	-0-	-2325	-0-	360 73	1 9	6108	2	Y	66	63	0	2	1	2
09	6810	X	6195	-0-	-615	-0-	327 70	1 9	5798	2	Y	64	62	0	2	1	2
10	6882	X	6201	-0-	-681	-0-	316 85	1 9	5800	2	Y	77	73	0	1	1	5

GALVAN RANCH WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8910 - 14890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	76 17	1 9	1428	2	Y	15	17	0	1	1	-0-
06	2460	X	986	-0-	-1474	-0-	51 13	1 9	922	2	Y	12	11	0			1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	2542	X	2382	-0-	-160	-0-	124 135	1 9	2123	2	Y	123	119	0	1	1	3
09	1620	X	473	-0-	-1147	-0-	24 6	1 9	443	2	Y	5	5	0	3	1	-0-
10	1519	X	1329	-0-	-190	-0-	67 19	1 9	1243	2	Y	17	16	0			1

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 3H RRCID -> 271085 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 2H RRCID -> 271086 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8315 - 13288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 1H RRCID -> 271087 COMPL. DATE 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
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-

BRISCOE G WELL #: 24H RRCID -> 271114 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7986 - 11960

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-

BRISCOE G WELL #: 23H RRCID -> 271115 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7883 - 12645

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-

GALVAN STATE WELL #: 4H RRCID -> 271128 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8478 - 12851

05	T. A.		1221	-0-	1221	1221	60 30	1 9	1131	2	Y	27	27	0			-0-
06	T. A.		5936	-0-	5936	7157	291 107	1 9	5538	2	Y	97	89	0	1	1	7
07	T. A.		4996	-0-	4996	12153	265 96	1 9	4635	2	Y	87	89	0	3	1	2
08	17544	X	5391	-0-	-12153	-0-	295 87	1 9	5009	2	Y	79	76	0	3	1	2
09	5940	X	5311	-0-	-629	-0-	281 84	1 9	4946	2	Y	76	74	0	2	1	2
10	6138	X	5411	-0-	-727	-0-	277 95	1 9	5039	2	Y	86	80	0	2	1	6

GALVAN RANCH WELL #: B421H RRCID -> 271170 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9544 - 14558

05	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	561 473	1 9	10597	2	Y	430	423	0			7
06	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	248 46	1 9	4736	2	Y	42	39	0	7	1	3
07	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	301 55	1 9	5237	2	Y	50	51	0	1	1	1
08	11625	X	5197	-0-	-6428	-0-	287 46	1 9	4864	2	Y	42	41	0	1	1	1
09	15148	X	15148	-0-	-0-	-0-	807 68	1 9	14273	2	Y	62	60	0	1	1	2
10	11625	X	11234	-0-	-391	-0-	579 53	1 9	10602	2	Y	48	46	0	1	1	3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		1773	-0-	1773	1773	80	1	1478	2	Y	195	192	0			3
							215	9									
06	T. A.		1641	-0-	1641	3414	80	1	1528	2	Y	30	28	0	3	1	2
							33	9									
07	6573	X	3159	-0-	-3414	-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	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	209	1	3819	2	Y	29	27	0	1	1	2
							32	9									

GALVAN RANCH WELL #: B327H RRCID -> 271172 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9363 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16585	X	15566	-0-	-1019	-0-	779	1	14747	2	Y	36	37	0	1	1	1
							40	9									
06	16050	X	14315	-0-	-1735	-0-	713	1	13567	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	187	-0-	-15375	-0-	10	1	177	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	104	1	1950	2	Y	30	32	0	1	1	-0-
							33	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	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	185	1	3376	2	Y	41	38	0	1	1	3
							45	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9672	X	8485	-0-	-1187	-0-	423	1	8007	2	Y	50	54	0	1	1	1
							55	9									
06	9360	X	9019	-0-	-341	-0-	445	1	8473	2	Y	92	85	0	2	1	6
							101	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	13850	X	13850	-0-	-0-	-0-	712	1	13071	2	Y	61	58	0	1	1	4
							67	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
05	4526	X	3582	-0-	-944	-0-	180	1	3392	2	Y	9	10	0			-0-
							10	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	857	-0-	-2739	-0-	45	1	805	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

GALVAN RANCH WELL #: B436H RRCID -> 271296 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 9286 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20987	X	16639	-0-	-4348	-0-	836	1	15757	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
06	20310	X	13316	-0-	-6994	-0-	666	1	12633	2	Y	15	14	0	1	1	1
							17	9									
07	12610	X	12610	-0-	-0-	-0-	682	1	11915	2	Y	12	13	0			-0-
							13	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	14157	-0-	-2490	-0-	731	1	13403	2	Y	21	20	0	1	1	1
							23	9									

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
05	14756	X	13148	-0-	-1608	-0-	659	1	12450	2	Y	35	37	0	1	1	1
							39	9									
06	14280	X	12187	-0-	-2093	-0-	607	1	11547	2	Y	30	28	0	1	1	2
							33	9									
07	12787	X	12787	-0-	-0-	-0-	692	1	12062	2	Y	30	30	0	1	1	1
							33	9									
08	13640	X	12643	-0-	-997	-0-	700	1	11913	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	13514	X	13514	-0-	-0-	-0-	696	1	12776	2	Y	38	36	0			3
							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
05	19927	X	19927	-0-	-0-	-0-	1002	1	18904	2	Y	19	21	0	1	1	-0-
							21	9									
06	17940	X	16473	-0-	-1467	-0-	823	1	15633	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	16915	-0-	-3018	-0-	875	1	16018	2	Y	20	20	0			1
							22	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
05	8711	X	6829	-0-	-1882	-0-	342	1	6475	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	4474	-0-	-2346	-0-	229	1	4238	2	Y	6	6	0			-0-
							7	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
05	13671	X	10420	-0-	-3251	-0-	523	1	9865	2	Y	29	30	0	1	1	-0-
							32	9									
06	13230	X	10387	-0-	-2843	-0-	517	1	9848	2	Y	20	18	0	1	1	1
							22	9									
07	11207	X	11207	-0-	-0-	-0-	605	1	10584	2	Y	16	16	0	1	1	-0-
							18	9									
08	11036	X	11005	-0-	-31	-0-	612	1	10375	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	9407	-0-	-1815	-0-	485	1	8883	2	Y	35	33	0			2
							39	9									

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
05	16771	X	16228	-0-	-543	-0-	817	1	15410	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	16320	X	13003	-0-	-3317	-0-	648	1	12355	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	14223	-0-	-1990	-0-	733	1	13490	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B356H RRCID -> 271522 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9254 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10912	X	5932	-0-	-4980	-0-	298	1	5633	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	10560	X	5749	-0-	-4811	-0-	286	1	5462	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	3940	-0-	-2012	-0-	202	1	3737	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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	206	1	3547	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	3906	X	3523	-0-	-383	-0-	195	1	3328	2	Y	-0-					-0-
09	3780	X	3120	-0-	-660	-0-	166	1	2954	2	Y	-0-					-0-
10	3906	X	2658	-0-	-1248	-0-	137	1	2521	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C409H RRCID -> 271524 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9094 - 13951

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
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-

GALVAN RANCH WELL #: A545H RRCID -> 271525 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9660 - 14883

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
05	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	277	1	5277	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	5190	X	4908	-0-	-282	-0-	229	1	4392	2	Y	261	241	0	2	1	18
							287	9									
07	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	319	1	5550	2	Y	-0-	11	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	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	308	1	5646	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GALVAN RANCH WELL #: A558H RRCID -> 271528 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9422 - 14742

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
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A560H RRCID -> 271529 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9580 - 14676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19437	X	15131	-0-	-4306	-0-	760	1	14347	2	Y	22	27	0	2	1	-0-
							24	9									
06	18810	X	15625	-0-	-3185	-0-	778	1	14817	2	Y	27	24	0	1	1	2
							30	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	2533	-0-	-13618	-0-	129	1	2400	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

GALVAN RANCH WELL #: B423H RRCID -> 271531 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9258 - 14011

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-

GALVAN RANCH WELL #: B427H RRCID -> 271533 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9216 - 14074

05	25885	X	16693	-0-	-9192	-0-	837	1	15767	2	Y	81	85	0	2	1	1
							89	9									
06	25050	X	10354	-0-	-14696	-0-	515	1	9796	2	Y	39	35	0	2	1	3
							43	9									
07	18040	X	18040	-0-	-0-	-0-	976	1	17006	2	Y	53	54	0	1	1	1
							58	9									
08	16864	X	15343	-0-	-1521	-0-	846	1	14434	2	Y	57	55	0	2	1	1
							63	9									
09	16140	X	5640	-0-	-10500	-0-	301	1	5326	2	Y	12	12	0	1	1	-0-
							13	9									
10	18042	X	14023	-0-	-4019	-0-	718	1	13225	2	Y	73	68	0			5
							80	9									

GALVAN RANCH WELL #: B432H RRCID -> 271535 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9211 - 14001

05	8091	X	7122	-0-	-969	-0-	358	1	6764	2	Y	-0-					-0-
06	7830	X	6786	-0-	-1044	-0-	339	1	6447	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	3790	-0-	-3340	-0-	197	1	3593	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B430H RRCID -> 271538 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9206 - 14068

05	11315	X	8765	-0-	-2550	-0-	437	1	8275	2	Y	48	51	0	1	1	1
							53	9									
06	8790	X	7535	-0-	-1255	-0-	373	1	7115	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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
05	16988	X	15169	-0-	-1819	-0-	762	1	14370	2	Y	34	36	0	1	1	1
							37	9									
06	16440	X	14319	-0-	-2121	-0-	714	1	13601	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	15309	X	15309	-0-	-0-	-0-	790	1	14518	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

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
05	21607	X	17089	-0-	-4518	-0-	861	1	16225	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	20910	X	11979	-0-	-8931	-0-	596	1	11380	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	18679	X	18679	-0-	-0-	-0-	1013	1	17662	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	18445	X	16146	-0-	-2299	-0-	896	1	15242	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	16029	-0-	-2664	-0-	828	1	15198	2	Y	3	3	0			-0-
							3	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
05	18631	X	15736	-0-	-2895	-0-	791	1	14944	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	18030	X	12122	-0-	-5908	-0-	607	1	11514	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	14468	-0-	-3078	-0-	748	1	13708	2	Y	11	10	0			1
							12	9									

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
05	17236	X	16660	-0-	-576	-0-	837	1	15814	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
06	16680	X	11257	-0-	-5423	-0-	560	1	10696	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	18113	X	18113	-0-	-0-	-0-	984	1	17128	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	10930	-0-	-7205	-0-	565	1	10363	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 #: 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
05	15617	X	15617	-0-	-0-	-0-	784	1	14771	2	Y	56	57	0			1
							62	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-

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
05	6045	X	3327	-0-	-2718	-0-	167	1	3123	2	Y	34	37	0	1	1	1
							37	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-

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
05	12772	X	9256	-0-	-3516	-0-	462	1	8726	2	Y	62	66	0	3	1	1
							68	9									
06	12360	X	4054	-0-	-8306	-0-	200	1	3824	2	Y	27	25	0	1	1	2
							30	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	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	521	1	9545	2	Y	655	622	0	25	1	44
							721	9									

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
05	3503	X	1821	-0-	-1682	-0-	82	1	1573	2	Y	151	165	0	8	1	2
							166	9									
06	3330	X	2201	-0-	-1129	-0-	104	1	1972	2	Y	114	105	0	3	1	8
							125	9									
07	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	153	1	2651	2	Y	153	155	0	3	1	3
							168	9									
08	3441	X	2408	-0-	-1033	-0-	125	1	2139	2	Y	131	126	0	5	1	3
							144	9									
09	3330	X	2681	-0-	-649	-0-	134	1	2364	2	Y	166	161	0	3	1	5
							183	9									
10	2976	X	2502	-0-	-474	-0-	123	1	2195	2	Y	167	157	0	4	1	11
							184	9									

BRISCOE G WELL #: 45H RRCID -> 271723 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7964 - 12615

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

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
05	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	255	1	4834	2	Y	67	71	0	3	1	1
							74	9									
06	5610	X	4897	-0-	-713	-0-	241	1	4571	2	Y	77	71	0	2	1	5
							85	9									
07	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	261	1	4542	2	Y	79	80	0	2	1	2
							87	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	4524	-0-	-653	-0-	229	1	4214	2	Y	74	70	0	1	1	5
							81	9									

BRISCOE G WELL #: 43H RRCID -> 271823 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	X	470	-0-	-1421	-0-	18	1	372	2	Y	73	75	0	1	1	1
							80	9									
06	1980	X	447	-0-	-1533	-0-	21	1	411	2	Y	14	13	0	1	1	1
							15	9									
07	657	X	657	-0-	-0-	-0-	33	1	545	2	Y	72	72	0			1
							79	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	441	-0-	-210	-0-	19	1	381	2	Y	37	35	0	3	1	3
							41	9									

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
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	708	-0-	-191	-0-	38	1	667	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

GALVAN RANCH WELL #: A561H RRCID -> 271825 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9569 - 14590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15059	X	15059	-0-	-0-	-0-	756	1	14302	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-

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
05	22537	X	21141	-0-	-1396	-0-	1058	1	19964	2	Y	108	114	0	4	1	2
							119	9									
06	21450	X	19459	-0-	-1991	-0-	965	1	18397	2	Y	88	81	0	3	1	6
							97	9									
07	19840	X	19840	-0-	-0-	-0-	1069	1	18677	2	Y	85	86	0	3	1	2
							94	9									
08	21917	X	19408	-0-	-2509	-0-	1074	1	18243	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	19618	-0-	-1524	-0-	1008	1	18482	2	Y	116	108	0	2	1	8
							128	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
05	17980	X	14647	-0-	-3333	-0-	732	1	13806	2	Y	99	105	0	4	1	2
							109	9									
06	17400	X	11993	-0-	-5407	-0-	595	1	11326	2	Y	65	61	0	2	1	4
							72	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	10826	-0-	-3806	-0-	555	1	10190	2	Y	74	70	0	1	1	5
							81	9									

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
05	14B2 EXT		1976	-0-	1976	3299	80	1	1489	2	Y	370	381	0	8	1	6
							407	9									
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3299					Y	-0-	6	1			-0-
07	3299	X	-0-	-0-	-3299	-0-					Y	-0-					-0-
08	1984	X	1914	-0-	-70	-0-	93	1	1614	2	Y	188	181	0	2	1	5
							207	9									
09	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	175	1	3080	2	Y	397	385	0	5	1	12
							437	9									
10	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	97	1	1771	2	Y	183	174	0	9	1	12
							201	9									

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
05	T. A.		1230	-0-	1230	2344	48	1	956	2	Y	205	202	0			3
							226	9									
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2344					Y	-0-	3	1			-0-
07	2344	X	-0-	-0-	-2344	-0-					Y	-0-					-0-
08	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	59	1	1020	2	Y	171	165	0	2	1	4
							188	9									
09	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	94	1	1716	2	Y	205	199	0	4	1	6
							226	9									
10	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	128	1	2354	2	Y	165	155	0	5	1	11
							182	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
05	14B2 EXT		1125	-0-	1125	1125	47 193	1 9	885	2	Y	175	172	0			3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1125					Y	-0-	3	1			-0-
07	1125	X	-0-	-0-	-1125	-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-

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
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-

GALVAN RANCH WELL #: A530H RRCID -> 271945 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9827 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10478	X	9758	-0-	-720	-0-	487 85	1 9	9186	2	Y	77	81	0	3	1	1
06	10440	X	9223	-0-	-1217	-0-	457 64	1 9	8702	2	Y	58	53	0	2	1	4
07	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	507 65	1 9	8798	2	Y	59	60	0	2	1	1
08	10788	X	8354	-0-	-2434	-0-	459 54	1 9	7841	2	Y	49	47	0	2	1	1
09	9510	X	3752	-0-	-5758	-0-	201 24	1 9	3527	2	Y	22	21	0	1	1	1
10	9765	X	1711	-0-	-8054	-0-	87 10	1 9	1614	2	Y	9	9	0			1

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
05	10912	X	8586	-0-	-2326	-0-	423 198	1 9	7965	2	Y	180	191	0	7	1	3
06	10560	X	7940	-0-	-2620	-0-	387 191	1 9	7362	2	Y	174	161	0	4	1	12
07	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	472 151	1 9	8280	2	Y	137	141	0	5	1	3
08	9424	X	8340	-0-	-1084	-0-	458 70	1 9	7812	2	Y	64	61	0	4	1	2
09	8670	X	7296	-0-	-1374	-0-	387 83	1 9	6826	2	Y	75	73	0	2	1	2
10	8897	X	7793	-0-	-1104	-0-	396 89	1 9	7308	2	Y	81	76	0	2	1	5

BRISCOE G WELL #: 32H RRCID -> 271948 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7872 - 12297

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 33H RRCID -> 271951 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7948 - 12405

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

BRISCOE G WELL #: 34H RRCID -> 271952 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7906 - 12279

05	5239	X	1378	-0-	-3861	-0-	60	1	1132	2	Y	169	200	0	15	1	3
							186	9									
06	3630	X	2362	-0-	-1268	-0-	96	1	1835	2	Y	392	362	0	6	1	27
							431	9									
07	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	149	1	2606	2	Y	448	454	0	12	1	9
							493	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	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	385	1	7066	2	Y	202	189	0	3	1	14
							222	9									

GALVAN RANCH WELL #: B425H RRCID -> 272015 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014

05	15035	X	13309	-0-	-1726	-0-	668	1	12574	2	Y	61	65	0	2	1	1
							67	9									
06	14550	X	11476	-0-	-3074	-0-	571	1	10841	2	Y	58	53	0	2	1	4
							64	9									
07	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	601	1	10470	2	Y	54	55	0	2	1	1
							59	9									
08	13795	X	10842	-0-	-2953	-0-	598	1	10191	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	10733	-0-	-2566	-0-	549	1	10109	2	Y	68	64	0	1	1	5
							75	9									

GALVAN RANCH WELL #: A556H RRCID -> 272016 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9440 - 12504

05	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	455	1	8598	2	Y	22	23	0			-0-
							24	9									
06	7500	X	2730	-0-	-4770	-0-	137	1	2584	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
07	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	202	1	3530	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
08	9083	X	7991	-0-	-1092	-0-	442	1	7537	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	6671	-0-	-2412	-0-	344	1	6307	2	Y	18	18	0			1
							20	9									

BRISCOE G WELL #: 55H RRCID -> 272085 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7983 - 10935

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 27H RRCID -> 272086 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7860 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	957	X	957	-0-	-0-	-0-	47	1	910	2	Y	-0-					-0-
06	570	X	465	-0-	-105	-0-	21	1	442	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	76	1	1362	2	Y	10	10	0			-0-
							11	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	337	-0-	-1120	-0-	17	1	317	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

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
05	4619	X	3762	-0-	-857	-0-	151	1	2860	2	Y	683	722	0	23	1	11
							751	9									
06	4470	X	2187	-0-	-2283	-0-	84	1	1605	2	Y	453	418	0	15	1	31
							498	9									
07	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	145	1	2497	2	Y	828	829	0	13	1	17
							911	9									
08	4061	X	3965	-0-	-96	-0-	169	1	2870	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-

BRISCOE G WELL #: 29H RRCID -> 272278 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7797 - 12108

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-

BRISCOE G WELL #: 30H RRCID -> 272279 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7928 - 12128

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-

BRISCOE G WELL #: 31H RRCID -> 272281 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7931 - 12291

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 17H RRCID -> 272283 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8213 - 13085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	637	1	1327	2	Y	162	146	0			100
							178	9									
06	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	714	1	1952	2	Y	108	114	0			94
							119	9									
07	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	514	1	1452	2	Y	83	123	0			54
							91	9									
08	2170	X	1978	-0-	-192	-0-	453	1	1401	2	Y	113	88	0			79
							124	9									
09	2790	X	2296	-0-	-494	-0-	675	1	1439	2	Y	165	79	0			165
							182	9									
10	2883	X	2446	-0-	-437	-0-	907	1	1345	2	Y	176	333	0			8
							194	9									

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
05	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	839	1	1751	2	Y	483	377	0			298
							531	9									
06	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	864	1	2368	2	Y	254	331	0			221
							279	9									
07	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	974	1	2752	2	Y	253	310	0			164
							278	9									
08	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	1038	1	3215	2	Y	342	268	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-

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
05	5239	X	3899	-0-	-1340	-0-	1254	1	2614	2	Y	28	81	0			17
							31	9									
06	4590	X	4312	-0-	-278	-0-	1146	1	3138	2	Y	25	20	0			22
							28	9									
07	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	1185	1	3345	2	Y	215	98	0			139
							237	9									
08	5115	X	4398	-0-	-717	-0-	1007	1	3121	2	Y	245	214	0			170
							270	9									
09	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	1699	1	3626	2	Y	395	170	0			395
							435	9									
10	4774	X	4734	-0-	-40	-0-	1828	1	2706	2	Y	182	569	0			8
							200	9									

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
05	6262	X	5890	-0-	-372	-0-	1645	1	3431	2	Y	740	680	0			456
							814	9									
06	6060	X	1071	-0-	-4989	-0-	247	1	673	2	Y	137	474	0			119
							151	9									
07	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	1701	1	4802	2	Y	537	308	0			348
							591	9									
08	6572	X	5948	-0-	-624	-0-	1284	1	3974	2	Y	627	539	0			436
							690	9									
09	6480	X	762	-0-	-5718	-0-	201	1	433	2	Y	116	436	0			116
							128	9									
10	7099	X	2917	-0-	-4182	-0-	940	1	1392	2	Y	532	625	0			23
							585	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
05	3968	X	3116	-0-	-852	-0-	1010	1	2106	2	Y	-0-					-0-
06	3510	X	3036	-0-	-474	-0-	812	1	2224	2	Y	-0-					-0-
07	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	819	1	2315	2	Y	-0-					-0-
08	3627	X	3281	-0-	-346	-0-	801	1	2480	2	Y	-0-					-0-
09	3510	X	3099	-0-	-411	-0-	990	1	2109	2	Y	-0-					-0-
10	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	1580	1	2338	2	Y	-0-					-0-

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
05	3565	X	2968	-0-	-597	-0-	803	1	1675	2	Y	445	471	0			274
							490	9									
06	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	990	1	2717	2	Y	735	370	0			639
							809	9									
07	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	849	1	2392	2	Y	673	876	0			436
							740	9									
08	4774	X	3827	-0-	-947	-0-	800	1	2475	2	Y	502	589	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	1419	-0-	-3262	-0-	572	1	847	2	Y	-0-	180	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
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	108	1	225	2	Y	162	104	0			100
							178	9									
06	510	N	287	-0-	-223	-0-	16	1	44	2	Y	206	127	0			179
							227	9									
07	515	X	515	-0-	-0-	-0-	63	1	178	2	Y	249	267	0			161
							274	9									
08	527	X	220	-0-	-307	-0-	12	1	36	2	Y	156	209	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-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU10 STATE WELL #: 10H RRCID -> 272417 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7914 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	8004	-0-	-118	-0-	370	1	6985	2	Y	590	612	0	15	1	9
							649	9									
06	7860	X	4418	-0-	-3442	-0-	207	1	3921	2	Y	264	243	0	12	1	18
							290	9									
07	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	364	1	6321	2	Y	477	477	0	8	1	10
							525	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	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	409	1	7445	2	Y	535	502	0	8	1	36
							589	9									

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
05	8618	X	7617	-0-	-1001	-0-	383	1	7227	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
06	8340	X	7103	-0-	-1237	-0-	354	1	6743	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	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	393	1	7225	2	Y	8	7	0			1
							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
05	41354	X	34225	-0-	-7129	-0-	1721	1	32463	2	Y	37	39	0	1	1	1
							41	9									
06	39780	X	16620	-0-	-23160	-0-	827	1	15780	2	Y	12	11	0	1	1	1
							13	9									
07	14228	X	14228	-0-	-0-	-0-	771	1	13420	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
08	40532	X	40532	-0-	-0-	-0-	2243	1	38171	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	40895	X	40895	-0-	-0-	-0-	2106	1	38671	2	Y	107	101	0	2	1	7
							118	9									

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
05	22299	X	22299	-0-	-0-	-0-	1121	1	21128	2	Y	45	44	0			1
							50	9									
06	20260	X	20260	-0-	-0-	-0-	1007	1	19205	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	19527	-0-	-4839	-0-	1080	1	18402	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	10158	-0-	-12131	-0-	522	1	9591	2	Y	41	39	0	1	1	3
							45	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
05	9827	X	8965	-0-	-862	-0-	451	1	8493	2	Y	19	20	0			-0-
							21	9									
06	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	479	1	9118	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	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	532	1	9024	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	6838	-0-	-3082	-0-	350	1	6456	2	Y	29	28	0			2
							32	9									

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
05	5022	X	4974	-0-	-48	-0-	251	1	4723	2	Y	-0-					-0-
06	4950	X	4860	-0-	-90	-0-	242	1	4598	2	Y	18	17	0			1
							20	9									
07	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	299	1	5205	2	Y	24	24	0	1	1	-0-
							26	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	4900	-0-	-618	-0-	252	1	4615	2	Y	30	29	0			2
							33	9									

GALVAN RANCH WELL #: B406H RRCID -> 272479 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8971 - 15050

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

GALVAN RANCH WELL #: B308H RRCID -> 272482 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9419 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24459	X	19298	-0-	-5161	-0-	972	1	18326	2	Y	-0-					-0-
06	23670	X	18119	-0-	-5551	-0-	904	1	17214	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	17970	X	17970	-0-	-0-	-0-	974	1	16981	2	Y	14	14	0			-0-
							15	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	10687	-0-	-8626	-0-	549	1	10101	2	Y	34	33	0	2	1	2
							37	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
05	7843	X	4980	-0-	-2863	-0-	248 88	1 9	4644	2	Y	80	83	0	2	1	1
06	6180	X	5890	-0-	-290	-0-	288 91	1 9	5511	2	Y	83	76	0	2	1	6
07	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	311 72	1 9	5412	2	Y	65	68	0	2	1	1
08	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	382 102	1 9	6477	2	Y	93	90	0	2	1	2
09	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	346 105	1 9	6081	2	Y	95	92	0	2	1	3
10	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	341 116	1 9	6251	2	Y	105	99	0	2	1	7

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
05	2852	X	2805	-0-	-47	-0-	895 45	1 9	1865	2	Y	41	16	0			25
06	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	645 133	1 9	1771	2	Y	121	41	0			105
07	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	556 119	1 9	1569	2	Y	108	143	0			70
08	3007	X	2312	-0-	-695	-0-	533 129	1 9	1650	2	Y	117	106	0			81
09	11181	X	11181	-0-	-0-	-0-	3538 97	1 9	7546	2	Y	88	81	0			88
10	2790	X	107	-0-	-2683	-0-	43	1	64	2	Y	-0-	88	0			-0-

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
05	17825	X	14894	-0-	-2931	-0-	744 92	1 9	14058	2	Y	84	83	0			1
06	17250	X	14825	-0-	-2425	-0-	738 86	1 9	14001	2	Y	78	72	0	2	1	5
07	15011	X	15011	-0-	-0-	-0-	810 81	1 9	14120	2	Y	74	75	0	2	1	2
08	15283	X	14813	-0-	-470	-0-	818 79	1 9	13916	2	Y	72	70	0	2	1	2
09	14820	X	14125	-0-	-695	-0-	753 86	1 9	13286	2	Y	78	76	0	2	1	2
10	15314	X	14682	-0-	-632	-0-	755 102	1 9	13825	2	Y	93	87	0	2	1	6

GALVAN RANCH WELL #: B321H RRCID -> 272947 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9487 - 15304

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B319H RRCID -> 272948 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9301 - 15367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20776	X	20776	-0-	-0-	-0-	1041	1	19645	2	Y	82	82	0			1
							90	9									
06	20103	X	20103	-0-	-0-	-0-	998	1	19005	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	14543	-0-	-6227	-0-	803	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	18726	-0-	-2044	-0-	965	1	17707	2	Y	49	47	0	1	1	3
							54	9									

GALVAN RANCH WELL #: C310H RRCID -> 273011 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9349 - 14123

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-

GALVAN RANCH WELL #: B311H RRCID -> 273019 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 9331 - 14763

05	11036	X	6246	-0-	-4790	-0-	313	1	5908	2	Y	23	25	0			-0-
							25	9									
06	10680	X	5272	-0-	-5408	-0-	257	1	4930	2	Y	77	71	0	1	1	5
							85	9									
07	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	379	1	6608	2	Y	26	28	0	2	1	1
							29	9									
08	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	459	1	7840	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	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	420	1	7719	2	Y	74	69	0	2	1	5
							81	9									

GALVAN RANCH WELL #: B322H RRCID -> 273020 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 9357 - 14957

05	26195	X	22194	-0-	-4001	-0-	1116	1	21041	2	Y	34	36	0	1	1	1
							37	9									
06	25350	X	21597	-0-	-3753	-0-	1075	1	20492	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	20325	-0-	-1995	-0-	1050	1	19241	2	Y	31	29	0	1	1	2
							34	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
05	18073	X	10168	-0-	-7905	-0-	512	1	9642	2	Y	13	16	0	1	1	-0-
							14	9									
06	17490	X	13816	-0-	-3674	-0-	689	1	13095	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	11715	-0-	-3227	-0-	649	1	11063	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	13108	-0-	-1183	-0-	675	1	12416	2	Y	15	14	0	1	1	1
							17	9									

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
05	18073	X	15999	-0-	-2074	-0-	805	1	15175	2	Y	17	18	0			-0-
							19	9									
06	18240	X	11123	-0-	-7117	-0-	556	1	10557	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	14792	-0-	-1204	-0-	766	1	14007	2	Y	17	16	0	1	1	1
							19	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
05	20781	X	20781	-0-	-0-	-0-	1027	1	19380	2	Y	340	340	0	3	1	5
							374	9									
06	16350	X	11513	-0-	-4837	-0-	564	1	10750	2	Y	181	167	0	7	1	12
							199	9									
07	12486	X	12486	-0-	-0-	-0-	667	1	11624	2	Y	177	180	0	5	1	4
							195	9									
08	20770	X	11909	-0-	-8861	-0-	651	1	11085	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	11185	-0-	-9585	-0-	566	1	10402	2	Y	197	185	0	3	1	13
							217	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 7H RRCID -> 273027 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8043 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	T. A.		8577	-0-		8577	11343	432	1	8098	2	Y	43	42	0			1
								47	9									
06	T. A.		6500	-0-		6500	17843	321	1	6071	2	Y	98	90	0	2	1	7
								108	9									
07	25604	X	7761	-0-		-17843	-0-	412	1	7211	2	Y	125	126	0	3	1	3
								138	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	5976	-0-		-2611	-0-	302	1	5551	2	Y	112	105	0	2	1	8
								123	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. GAS	(I) 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	7982	X	7982	-0-		-0-	-0-	397	1	7493	2	Y	84	89	0	3	1	1
								92	9									
06	10530	X	6524	-0-		-4006	-0-	322	1	6122	2	Y	73	67	0	2	1	5
								80	9									
07	7751	X	7751	-0-		-0-	-0-	410	1	7163	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	7138	-0-		-829	-0-	363	1	6586	2	Y	172	161	0	2	1	12
								189	9									

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. GAS	(I) 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	14787	X	14062	-0-		-725	-0-	703	1	13225	2	Y	122	129	0	4	1	2
								134	9									
06	14310	X	13979	-0-		-331	-0-	688	1	13046	2	Y	223	206	0	4	1	15
								245	9									
07	14524	X	14524	-0-		-0-	-0-	783	1	13596	2	Y	132	138	0	6	1	3
								145	9									
08	14725	X	14362	-0-		-363	-0-	792	1	13437	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	14013	-0-		-526	-0-	716	1	13163	2	Y	122	115	0	2	1	8
								134	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. GAS	(I) 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	6138	X	2822	-0-		-3316	-0-	142	1	2669	2	Y	10	12	0	1	1	-0-
								11	9									
06	8483	X	8483	-0-		-0-	-0-	417	1	7937	2	Y	117	108	0	1	1	8
								129	9									
07	7365	X	7365	-0-		-0-	-0-	396	1	6900	2	Y	63	67	0	3	1	1
								69	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	11037	X	11037	-0-		-0-	-0-	569	1	10444	2	Y	22	21	0	1	1	1
								24	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
05	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	669	1	12614	2	Y	149	151	0	2	1	2
							164	9									
06	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	329	1	6309	2	Y	69	63	0	3	1	5
							76	9									
07	12230	X	12230	-0-	-0-	-0-	657	1	11433	2	Y	127	127	0	2	1	3
							140	9									
08	13454	X	10682	-0-	-2772	-0-	588	1	9999	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	9320	-0-	-4134	-0-	481	1	8816	2	Y	21	20	0	1	1	1
							23	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
05	6200	X	2251	-0-	-3949	-0-	110	1	2094	2	Y	43	44	0	1	1	1
							47	9									
06	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	372	1	7104	2	Y	169	156	0	2	1	12
							186	9									
07	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	485	1	8446	2	Y	239	241	0	5	1	5
							263	9									
08	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	489	1	8308	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	8721	-0-	-486	-0-	434	1	7967	2	Y	291	273	0	6	1	20
							320	9									

GALVAN RANCH WELL #: A508H RRCID -> 273199 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9664 - 14760

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
05	6355	X	5102	-0-	-1253	-0-	252	1	4773	2	Y	70	73	0	3	1	1
							77	9									
06	6150	X	3730	-0-	-2420	-0-	180	1	3477	2	Y	66	61	0	2	1	4
							73	9									
07	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	267	1	4665	2	Y	85	85	0	2	1	2
							94	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	4657	-0-	-458	-0-	239	1	4392	2	Y	24	23	0	1	1	2
							26	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	5956	-0-	-2259	-0-	294	1	5552	2	Y	100	105	0	3	1	2
							110	9									
06	7950	X	5055	-0-	-2895	-0-	247	1	4722	2	Y	78	73	0	2	1	5
							86	9									
07	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	318	1	5501	2	Y	94	95	0	2	1	2
							103	9									
08	6479	X	5108	-0-	-1371	-0-	279	1	4759	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	4779	-0-	-1173	-0-	240	1	4442	2	Y	88	83	0	1	1	6
							97	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
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-

GALVAN RANCH WELL #: A503H RRCID -> 273221 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9703 - 14492

05	16275	X	13573	-0-	-2702	-0-	670 1 265 9	12638	2	Y	241	249	0	6	1	4
06	15750	X	13802	-0-	-1948	-0-	670 1 388 9	12744	2	Y	353	326	0	7	1	24
07	13871	X	13871	-0-	-0-	-0-	741 1 209 9	12921	2	Y	190	200	0	10	1	4
08	14973	X	12808	-0-	-2165	-0-	706 1 129 9	11973	2	Y	117	113	0	5	1	3
09	13800	X	9186	-0-	-4614	-0-	481 1 177 9	8528	2	Y	161	156	0	3	1	5
10	14260	X	9207	-0-	-5053	-0-	464 1 210 9	8533	2	Y	191	179	0	4	1	13

GALVAN RANCH WELL #: A504H RRCID -> 273228 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9641 - 14345

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 1 39 9	2000	2	Y	35	34	0			1
09	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	351 1 113 9	6184	2	Y	103	100	0	1	1	3
10	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	305 1 120 9	5605	2	Y	109	103	0	2	1	7

GALVAN RANCH WELL #: A515H RRCID -> 273229 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9895 - 16062

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-

GALVAN RANCH WELL #: A516H RRCID -> 273230 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9702 - 15888

05	16616	X	12168	-0-	-4448	-0-	607 1 61 9	11500	2	Y	55	62	0	4	1	1
06	14190	X	11884	-0-	-2306	-0-	595 1	11289	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 92 9	11384	2	Y	84	81	0	1	1	2
09	11880	X	11507	-0-	-373	-0-	608 1 136 9	10763	2	Y	124	120	0	2	1	4
10	12276	X	11804	-0-	-472	-0-	603 1 165 9	11036	2	Y	150	141	0	3	1	10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A517H RRCID -> 273232 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9859 - 16080

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
05	6262	X	442	-0-	-5820	-0-		20	1	422	2	Y	-0-	4	0	2	1	-0-
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-

BRISCOE R WELL #: 16H RRCID -> 273234 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8050 - 12914

05	10517	X	10517	-0-	-0-	-0-		520	1	9803	2	Y	176	187	0	6	1	3
								194	9									
06	8640	X	7686	-0-	-954	-0-		378	1	7194	2	Y	104	96	0	4	1	7
								114	9									
07	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-		325	1	5646	2	Y	65	68	0	3	1	1
								72	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	4270	-0-	-6239	-0-		218	1	3998	2	Y	49	46	0	1	1	3
								54	9									

BRISCOE R WELL #: 17H RRCID -> 273253 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8133 - 13463

05	18121	X	18121	-0-	-0-	-0-		897	1	16952	2	Y	247	266	0	11	1	4
								272	9									
06	13230	X	13156	-0-	-74	-0-		648	1	12320	2	Y	171	158	0	5	1	12
								188	9									
07	17896	X	17896	-0-	-0-	-0-		957	1	16682	2	Y	234	236	0	5	1	5
								257	9									
08	18135	X	16693	-0-	-1442	-0-		914	1	15548	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	16774	-0-	-1361	-0-		852	1	15648	2	Y	249	234	0	5	1	17
								274	9									

BRISCOE R GU3 WELL #: 20H RRCID -> 273258 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8254 - 14088

05	4123	X	3663	-0-	-460	-0-		186	1	3477	2	Y	-0-	5	0	2	1	-0-
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	5525	-0-	-923	-0-		304	1	5175	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	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-		299	1	5485	2	Y	127	118	0	1	1	9
								140	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A518H RRCID -> 273259 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9847 - 16362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	5490	-0-	-1237	-0-	272 52	1 9	5166	2	Y	47	51	0	2	1	1
06	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	344 67	1 9	6563	2	Y	61	57	0	1	1	4
07	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	396 77	1 9	6881	2	Y	70	71	0	2	1	1
08	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	399 78	1 9	6797	2	Y	71	68	0	2	1	2
09	6960	X	6806	-0-	-154	-0-	362 75	1 9	6369	2	Y	68	66	0	2	1	2
10	7347	X	7261	-0-	-86	-0-	370 91	1 9	6800	2	Y	83	77	0	2	1	6

GALVAN RANCH WELL #: A520H RRCID -> 273260 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 9752 - 15664

05	10664	X	8686	-0-	-1978	-0-	436	1	8250	2	Y	-0-					-0-
06	10320	X	8066	-0-	-2254	-0-	403	1	7663	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 59	1 9	7594	2	Y	54	52	0	1	1	1
09	8400	X	7518	-0-	-882	-0-	396 73	1 9	7049	2	Y	66	64	0	1	1	2
10	8680	X	7164	-0-	-1516	-0-	366 72	1 9	6726	2	Y	65	62	0	1	1	4

BRISCOE R WELL #: 18H RRCID -> 273264 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8220 - 13954

05	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	205 62	1 9	3861	2	Y	56	61	0	3	1	1
06	8310	X	4246	-0-	-4064	-0-	208 67	1 9	3971	2	Y	61	57	0	1	1	4
07	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	259 32	1 9	4537	2	Y	29	30	0	2	1	1
08	8587	X	6350	-0-	-2237	-0-	348 56	1 9	5946	2	Y	51	50	0	1	1	1
09	6480	X	5907	-0-	-573	-0-	306 165	1 9	5436	2	Y	150	145	0	1	1	5
10	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	300 205	1 9	5529	2	Y	186	175	0	3	1	13

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 3H RRCID -> 273358 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8236 - 13819

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-

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
05	1829	X	1779	-0-	-50	-0-	87	1	1663	2	Y	26	28	0	1	1	-0-
							29	9									
06	1770	X	1541	-0-	-229	-0-	74	1	1422	2	Y	41	37	0	1	1	3
							45	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	1368	-0-	-399	-0-	68	1	1286	2	Y	13	12	0			1
							14	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 7H RRCID -> 273836 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8748 - 12266

05	16094	X	16094	-0-	-0-	-0-	797	1	15048	2	Y	226	222	0			4
							249	9									
06	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	445	1	8498	2	Y	113	105	0	4	1	8
							124	9									
07	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	556	1	9646	2	Y	138	140	0	3	1	3
							152	9									
08	16089	X	8473	-0-	-7616	-0-	463	1	7891	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	7445	-0-	-8644	-0-	378	1	6951	2	Y	105	99	0	2	1	7
							116	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 6H RRCID -> 273840 COMPL. DATE 09/22/2021 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8993 - 12897

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-

GALVAN RANCH LP WELL #: 5H RRCID -> 273841 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 9021 - 11415

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-

GALVAN RANCH LP GU2 STATE WELL #: 10H RRCID -> 273855 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8885 - 16623

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		23159	-0-	23159	23159	1144	1	21777	2	Y	216	199	0	2	1	15
							238	9									
07	T. A.		18131	-0-	18131	41290	973	1	16919	2	Y	217	222	0	6	1	4
							239	9									
08	T. A.		14354	-0-	14354	55644	784	1	13362	2	Y	189	182	0	6	1	5
							208	9									
09	T. A.		12668	-0-	12668	68312	669	1	11810	2	Y	172	167	0	5	1	5
							189	9									
10	80072	X	11760	-0-	-68312	-0-	596	1	10932	2	Y	211	198	0	4	1	14
							232	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU3 WELL #: 19H RRCID -> 274565 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8150 - 13776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	263 328	1 9	4929	2	Y	298	294	0			5
06	3510	X	2792	-0-	-718	-0-	137 51	1 9	2604	2	Y	46	43	0	5	1	3
07	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	306 136	1 9	5350	2	Y	124	123	0	1	1	3
08	5518	X	1013	-0-	-4505	-0-	56 6	1 9	951	2	Y	5	5	0	3	1	-0-
09	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	457 116	1 9	8036	2	Y	105	102	0			3
10	5797	X	3585	-0-	-2212	-0-	183 46	1 9	3356	2	Y	42	40	0	2	1	3

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
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-

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
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-

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
05	18290	X	16062	-0-	-2228	-0-	810 7	1 9	15245	2	Y	6	7	0			-0-
06	17700	X	13912	-0-	-3788	-0-	693 4	1 9	13215	2	Y	4	4	0			-0-
07	16117	X	16117	-0-	-0-	-0-	874 14	1 9	15229	2	Y	13	13	0			-0-
08	16523	X	15363	-0-	-1160	-0-	850 18	1 9	14495	2	Y	16	16	0			-0-
09	15600	X	14563	-0-	-1037	-0-	780 17	1 9	13766	2	Y	15	15	0			-0-
10	16120	X	14519	-0-	-1601	-0-	749 51	1 9	13719	2	Y	46	43	0			3

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
05	19933	X	18040	-0-	-1893	-0-	911 4	1 9	17125	2	Y	4	5	0			-0-
06	19290	X	15045	-0-	-4245	-0-	749 3	1 9	14293	2	Y	3	3	0			-0-
07	17949	X	17949	-0-	-0-	-0-	974 3	1 9	16972	2	Y	3	3	0			-0-
08	19344	X	16719	-0-	-2625	-0-	928 3	1 9	15788	2	Y	3	3	0			-0-
09	17880	X	15830	-0-	-2050	-0-	848 2	1 9	14980	2	Y	2	2	0			-0-
10	18042	X	15812	-0-	-2230	-0-	818 3	1 9	14991	2	Y	3	3	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B238H RRCID -> 274785 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9189 - 15855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23808	X	21311	-0-	-2497	-0-	1074	1	20231	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
06	23040	X	18626	-0-	-4414	-0-	928	1	17694	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	20545	-0-	-1434	-0-	1062	1	19483	2	Y	-0-					-0-

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
05	23529	X	20810	-0-	-2719	-0-	1046	1	19762	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	22770	X	19519	-0-	-3251	-0-	974	1	18544	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	19093	-0-	-2576	-0-	1060	1	18032	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	20248	-0-	-553	-0-	1047	1	19199	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21235	X	18811	-0-	-2424	-0-	946	1	17865	2	Y	-0-					-0-
06	20550	X	17553	-0-	-2997	-0-	879	1	16674	2	Y	-0-					-0-
07	18509	X	18509	-0-	-0-	-0-	1005	1	17504	2	Y	-0-					-0-
08	19778	X	17895	-0-	-1883	-0-	993	1	16902	2	Y	-0-					-0-
09	18510	X	16565	-0-	-1945	-0-	888	1	15677	2	Y	-0-					-0-
10	18817	X	17592	-0-	-1225	-0-	908	1	16683	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		11261	-0-	11261	13313	561	1	10591	2	Y	99	102	0	2	1	2
							109	9									
06	T. A.		5186	-0-	5186	18499	256	1	4906	2	Y	22	20	0	2	1	2
							24	9									
07	23714	X	5215	-0-	-18499	-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	7989	-0-	-3264	-0-	396	1	7304	2	Y	263	245	0			18
							289	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	9933	-0-	6833	6833	494	1	9268	2	Y	155	153	0			2
							171	9									
06	3000	N	5773	-0-	2773	9606	284	1	5387	2	Y	93	86	0	3	1	6
							102	9									
07	16965	X	7359	-0-	-9606	-0-	392	1	6839	2	Y	116	117	0	3	1	2
							128	9									
08	9920	X	6390	-0-	-3530	-0-	347	1	5926	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	5940	-0-	-3980	-0-	299	1	5490	2	Y	137	129	0	3	1	9
							151	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		16441	-0-	16441	16441	822	1	15510	2	Y	99	97	0			2
							109	9									
06	T. A.		8288	-0-	8288	24729	408	1	7803	2	Y	70	65	0	2	1	5
							77	9									
07	34571	X	9842	-0-	-24729	-0-	528	1	9224	2	Y	82	83	0	2	1	2
							90	9									
08	16430	X	8223	-0-	-8207	-0-	453	1	7701	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	6955	-0-	-9475	-0-	354	1	6518	2	Y	75	71	0	1	1	5
							83	9									

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
05	18104	X	18098	-0-	-6	-0-	913	1	17185	2	Y	-0-					-0-
06	17520	X	12931	-0-	-4589	-0-	646	1	12285	2	Y	-0-					-0-
07	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	660	1	11528	2	Y	-0-					-0-
08	18104	X	17278	-0-	-826	-0-	957	1	16321	2	Y	-0-					-0-
09	17520	X	14827	-0-	-2693	-0-	795	1	14032	2	Y	-0-					-0-
10	18104	X	13304	-0-	-4800	-0-	689	1	12615	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
05	27094	X	21084	-0-	-6010	-0-	1062	1	20022	2	Y	-0-					-0-
06	24960	X	19811	-0-	-5149	-0-	990	1	18821	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	18318	-0-	-2762	-0-	948	1	17370	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
05	24118	X	18961	-0-	-5157	-0-	956	1	18005	2	Y	-0-					-0-
06	23340	X	15088	-0-	-8252	-0-	753	1	14335	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	18252	-0-	-1340	-0-	942	1	17295	2	Y	14	13	0			1
							15	9									

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. (I) GAS 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	3162	X	2092	-0-	-1070	-0-	82	1	1551	2	Y	417	431	0	10	1	7
							459	9									
06	3060	X	262	-0-	-2798	-0-	16	1	246	2	Y	-0-	7	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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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. (I) GAS 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	4278	X	4012	-0-	-266	-0-	167	1	3110	2	Y	668	708	0	24	1	11
							735	9									
06	4140	X	542	-0-	-3598	-0-	21	1	414	2	Y	97	90	0	11	1	7
							107	9									
07	768	X	768	-0-	-0-	-0-	35	1	571	2	Y	147	148	0	3	1	3
							162	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	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	136	1	2499	2	Y	1240	1165	0	22	1	84
							1364	9									

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
05	1798	X	1584	-0-	-214	-0-	60	1	1132	2	Y	356	375	0	12	1	6
							392	9									
06	1740	X	224	-0-	-1516	-0-	6	1	165	2	Y	48	45	0	6	1	3
							53	9									
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	278	2	Y	7	9	0	1	1	-0-
							8	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-

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
05	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	209	1	3951	2	Y	239	257	0	10	1	4
							263	9									
06	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	190	1	3606	2	Y	202	187	0	5	1	14
							222	9									
07	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	299	1	5212	2	Y	402	402	0	6	1	8
							442	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	4778	-0-	-1174	-0-	235	1	4273	2	Y	245	229	0	2	1	17
							270	9									

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
05	5983	X	3776	-0-	-2207	-0-	177	1	3342	2	Y	234	437	0	94	1	4
							257	9									
06	5790	X	2803	-0-	-2987	-0-	133	1	2535	2	Y	123	114	0	5	1	8
							135	9									
07	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	106	1	1842	2	Y	183	183	0	4	1	4
							201	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	2945	-0-	-837	-0-	139	1	2562	2	Y	222	208	0	2	1	15
							244	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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. GAS	(I) 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	7161	X	1628	-0-		-5533		-0-	80	1	1473	2	Y	68	73	0	3	1	1
									75	9								
06	6930	X	5546	-0-		-1384		-0-	256	1	4861	2	Y	390	360	0	4	1	27
									429	9								
07	2519	X	2519	-0-		-0-		-0-	124	1	2198	2	Y	179	190	0	12	1	4
									197	9								
08	4735	X	4735	-0-		-0-		-0-	251	1	4298	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	5094	-0-		-641		-0-	248	1	4556	2	Y	264	248	0	5	1	18
									290	9								

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. GAS	(I) 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	2821	X	690	-0-		-2131		-0-	28	1	557	2	Y	95	100	0	3	1	2
									105	9								
06	1776	X	1776	-0-		-0-		-0-	79	1	1510	2	Y	170	157	0	3	1	12
									187	9								
07	1140	X	1140	-0-		-0-		-0-	56	1	975	2	Y	99	104	0	5	1	2
									109	9								
08	1435	X	1435	-0-		-0-		-0-	69	1	1194	2	Y	156	151	0	3	1	4
									172	9								
09	2391	X	2391	-0-		-0-		-0-	119	1	2104	2	Y	153	148	0	4	1	5
									168	9								
10	3924	X	3924	-0-		-0-		-0-	183	1	3358	2	Y	348	326	0	3	1	24
									383	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. GAS	(I) 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	1798	X	1088	-0-		-710		-0-	54	1	989	2	Y	41	55	0	7	1	1
									45	9								
06	3120	X	2261	-0-		-859		-0-	109	1	2058	2	Y	85	79	0	1	1	6
									94	9								
07	2268	X	2268	-0-		-0-		-0-	119	1	2054	2	Y	86	88	0	2	1	2
									95	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	1958	-0-		-367		-0-	95	1	1732	2	Y	119	112	0	3	1	8
									131	9								

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. GAS	(I) 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	4727	X	4727	-0-		-0-		-0-	210	1	4002	2	Y	468	490	0	14	1	7
									515	9								
06	2570	X	2570	-0-		-0-		-0-	118	1	2224	2	Y	207	191	0	9	1	14
									228	9								
07	3790	X	3790	-0-		-0-		-0-	185	1	3229	2	Y	342	343	0	6	1	7
									376	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	5159	X	5159	-0-		-0-		-0-	229	1	4230	2	Y	636	597	0	11	1	43
									700	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B252H RRCID -> 276459 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9478 - 15082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20677	X	15157	-0-	-5520	-0-	763	1	14381	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
06	20010	X	10480	-0-	-9530	-0-	523	1	9956	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	17689	-0-	-1066	-0-	981	1	16708	2	Y	-0-					-0-
09	15689	X	15689	-0-	-0-	-0-	842	1	14847	2	Y	-0-					-0-
10	20894	X	12784	-0-	-8110	-0-	660	1	12124	2	Y	-0-					-0-

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
05	23343	X	20414	-0-	-2929	-0-	1027	1	19381	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
06	22590	X	18981	-0-	-3609	-0-	947	1	18033	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	18165	-0-	-2264	-0-	937	1	17228	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 60H RRCID -> 276686 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7886 - 14576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7440	X	3408	-0-	-4032	-0-	167	1	3132	2	Y	99	112	0	7	1	2
							109	9									
06	7200	X	6929	-0-	-271	-0-	329	1	6292	2	Y	280	259	0	4	1	19
							308	9									
07	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	291	1	5062	2	Y	273	278	0	8	1	6
							300	9									
08	7130	X	5348	-0-	-1782	-0-	281	1	4793	2	Y	249	241	0	8	1	6
							274	9									
09	6930	X	4833	-0-	-2097	-0-	244	1	4328	2	Y	237	230	0	6	1	7
							261	9									
10	7161	X	4509	-0-	-2652	-0-	220	1	4006	2	Y	257	242	0	5	1	17
							283	9									

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. (I) GAS 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	961	X	402	-0-	-559	-0-	18	1	361	2	Y	21	24	0	1	1	-0-
							23	9									
06	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	76	1	1462	2	Y	257	237	0	2	1	18
							283	9									
07	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	88	1	1549	2	Y	223	229	0	7	1	5
							245	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	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	84	1	1557	2	Y	246	230	0	5	1	17
							271	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 48H RRCID -> 276697 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7710 - 14422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	X	1796	-0-	-467	-0-	73	1	1376	2	Y	315	311	0	1	1	5
							347	9									
06	2190	X	1229	-0-	-961	-0-	51	1	926	2	Y	229	211	0	7	1	16
							252	9									
07	100	X	100	-0-	-0-	-0-	92	2	8	9	Y	7	16	0	7	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-

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
05	13361	X	10832	-0-	-2529	-0-	543	1	10256	2	Y	30	33	0	1	1	-0-
							33	9									
06	12480	X	7857	-0-	-4623	-0-	390	1	7446	2	Y	19	17	0	1	1	1
							21	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	10289	-0-	-530	-0-	529	1	9717	2	Y	39	36	0	1	1	3
							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
05	17137	X	17137	-0-	-0-	-0-	861	1	16241	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
06	10980	X	10086	-0-	-894	-0-	502	1	9559	2	Y	23	21	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	9762	-0-	-7381	-0-	502	1	9223	2	Y	34	32	0	1	1	2
							37	9									

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
05	17980	X	17287	-0-	-693	-0-	865	1	16324	2	Y	89	95	0	3	1	1
							98	9									
06	17400	X	14930	-0-	-2470	-0-	743	1	14110	2	Y	70	64	0	2	1	5
							77	9									
07	16797	X	16797	-0-	-0-	-0-	907	1	15809	2	Y	74	75	0	2	1	2
							81	9									
08	19344	X	17629	-0-	-1715	-0-	973	1	16571	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	17308	X	17308	-0-	-0-	-0-	888	1	16308	2	Y	102	96	0	2	1	7
							112	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP GU3 STATE WELL #: 19H RRCID -> 276706 COMPL. DATE 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
05	23684	X	12795	-0-	-10889	-0-	639	1	12054	2	Y	93	100	0	4	1	1
							102	9									
06	22920	X	9205	-0-	-13715	-0-	456	1	8673	2	Y	69	63	0	2	1	5
							76	9									
07	14878	X	14878	-0-	-0-	-0-	801	1	13961	2	Y	105	106	0	2	1	2
							116	9									
08	15097	X	12078	-0-	-3019	-0-	666	1	11323	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	14568	-0-	-312	-0-	748	1	13696	2	Y	113	105	0			8
							124	9									

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. (I) GAS 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	17254	X	17254	-0-	-0-	-0-	856	1	16170	2	Y	207	208	0	1	1	3
							228	9									
06	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	535	1	10149	2	Y	130	120	0	4	1	9
							143	9									
07	12390	X	12390	-0-	-0-	-0-	667	1	11578	2	Y	132	134	0	4	1	3
							145	9									
08	17267	X	11041	-0-	-6226	-0-	604	1	10312	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	11716	-0-	-5551	-0-	597	1	10943	2	Y	160	150	0	3	1	11
							176	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. (I) GAS 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	4557	X	2332	-0-	-2225	-0-	102	1	1905	2	Y	295	305	0	7	1	5
							325	9									
06	2490	X	2311	-0-	-179	-0-	104	1	1972	2	Y	214	198	0	6	1	15
							235	9									
07	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	205	1	3546	2	Y	387	388	0	6	1	8
							426	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	1746	-0-	-2439	-0-	80	1	1440	2	Y	205	194	0	7	1	14
							226	9									

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
05	25761	X	22901	-0-	-2860	-0-	1151	1	21746	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
06	24930	X	21476	-0-	-3454	-0-	1070	1	20402	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	22235	-0-	-674	-0-	1148	1	21081	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 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
05	24118	X	22453	-0-	-1665	-0-	1128	1	21300	2	Y	23	25	0	1	1	-0-
							25	9									
06	23340	X	21453	-0-	-1887	-0-	1069	1	20358	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	22582	X	22582	-0-	-0-	-0-	1165	1	21387	2	Y	27	26	0			2
							30	9									

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
05	17794	X	16273	-0-	-1521	-0-	814	1	15347	2	Y	102	107	0	3	1	2
							112	9									
06	18540	X	7344	-0-	-11196	-0-	367	1	6936	2	Y	37	34	0	2	1	3
							41	9									
07	19891	X	19891	-0-	-0-	-0-	1074	1	18719	2	Y	89	89	0	1	1	2
							98	9									
08	19158	X	14923	-0-	-4235	-0-	819	1	13955	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	20079	X	20079	-0-	-0-	-0-	1034	1	18925	2	Y	109	103	0			7
							120	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
05	18985	X	18985	-0-	-0-	-0-	957	1	18028	2	Y	-0-					-0-
06	17820	X	9877	-0-	-7943	-0-	491	1	9355	2	Y	28	26	0			2
							31	9									
07	16743	X	16743	-0-	-0-	-0-	904	1	15754	2	Y	77	76	0	1	1	2
							85	9									
08	18972	X	17104	-0-	-1868	-0-	944	1	16060	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	16758	-0-	-2214	-0-	860	1	15770	2	Y	116	109	0	2	1	8
							128	9									

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
05	27342	X	24958	-0-	-2384	-0-	1249	1	23545	2	Y	149	158	0	5	1	2
							164	9									
06	26460	X	22187	-0-	-4273	-0-	1099	1	20947	2	Y	128	118	0	3	1	9
							141	9									
07	26375	X	26375	-0-	-0-	-0-	1422	1	24786	2	Y	152	154	0	4	1	3
							167	9									
08	25947	X	25707	-0-	-240	-0-	1422	1	24138	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	25074	-0-	-1307	-0-	1288	1	23621	2	Y	150	141	0	3	1	10
							165	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE GU4 WELL #: 11H RRCID -> 276808 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8364 - 16601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	22165	X	14848	-0-		-7317	-0-	740	1	13929	2	Y	163	162	0	1	1	3
								179	9									
06	21450	X	17962	-0-		-3488	-0-	890	1	16925	2	Y	134	124	0	4	1	9
								147	9									
07	21803	X	21803	-0-		-0-	-0-	1173	1	20439	2	Y	174	175	0	4	1	4
								191	9									
08	20169	X	20169	-0-		-0-	-0-	1106	1	18789	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	19334	-0-		-2490	-0-	989	1	18126	2	Y	199	187	0	4	1	13
								219	9									

GALVAN STATE WELL #: 13H RRCID -> 276809 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8459 - 16249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	22165	X	17708	-0-		-4457	-0-	882	1	16642	2	Y	167	178	0	7	1	3
								184	9									
06	21450	X	13944	-0-		-7506	-0-	689	1	13106	2	Y	135	125	0	4	1	9
								149	9									
07	18744	X	18744	-0-		-0-	-0-	1006	1	17528	2	Y	191	192	0	4	1	4
								210	9									
08	19933	X	16782	-0-		-3151	-0-	922	1	15698	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	16887	-0-		-1868	-0-	863	1	15840	2	Y	167	157	0	3	1	11
								184	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. GAS	(I) 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	10354	X	8887	-0-		-1467	-0-	443	1	8355	2	Y	81	86	0	3	1	1
								89	9									
06	10020	X	8065	-0-		-1955	-0-	398	1	7589	2	Y	71	65	0	2	1	5
								78	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	8483	-0-		-414	-0-	434	1	7957	2	Y	84	78	0	2	1	6
								92	9									

GALVAN RANCH WELL #: A436H RRCID -> 276829 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9700 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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	414	-0-		-2035	-0-	21	1	393	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A422H RRCID -> 276886 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9882 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	83 29	1 9	1601	2	Y	26	27	0			-0-
06	1620	N	1578	-0-	-42	-0-	76 17	1 9	1485	2	Y	15	14	0			1
07	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	74 17	1 9	1315	2	Y	15	16	0			-0-
08	1705	X	1540	-0-	-165	-0-	85 13	1 9	1442	2	Y	12	12	0			-0-
09	1650	X	1484	-0-	-166	-0-	78	1	1406	2	Y	-0-					-0-
10	1705	X	1545	-0-	-160	-0-	80	1	1465	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A429H RRCID -> 276887 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9818 - 16875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9703	X	8962	-0-	-741	-0-	446 64	1 9	8452	2	Y	58	61	0	2	1	1
06	10320	X	8460	-0-	-1860	-0-	421 54	1 9	7985	2	Y	49	46	0	1	1	3
07	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	472 57	1 9	8279	2	Y	52	53	0	1	1	1
08	10664	X	8833	-0-	-1831	-0-	488 53	1 9	8292	2	Y	48	47	0	1	1	1
09	9030	X	7847	-0-	-1183	-0-	416 51	1 9	7380	2	Y	46	45	0	1	1	1
10	8959	X	6540	-0-	-2419	-0-	336 52	1 9	6152	2	Y	47	44	0	1	1	3

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
05	589	X	346	-0-	-243	-0-	17	1	329	2	Y	-0-					-0-
06	570	X	82	-0-	-488	-0-	82	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-

GALVAN RANCH WELL #: A427H RRCID -> 276890 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 10002 - 16945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	627 86	1 9	11830	2	Y	78	82	0	1	1	1
06	14040	X	11795	-0-	-2245	-0-	582 83	1 9	11130	2	Y	75	69	0	2	1	5
07	12227	X	12227	-0-	-0-	-0-	659 70	1 9	11498	2	Y	64	66	0	2	1	1
08	14508	X	12127	-0-	-2381	-0-	670 65	1 9	11392	2	Y	59	57	0	2	1	1
09	12150	X	11408	-0-	-742	-0-	606 75	1 9	10727	2	Y	68	65	0	2	1	2
10	12555	X	11708	-0-	-847	-0-	602 87	1 9	11019	2	Y	79	75	0	1	1	5

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
05	30938	X	30363	-0-	-575	-0-	1530	1	28833	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	29940	X	28415	-0-	-1525	-0-	1419	1	26996	2	Y	-0-					-0-
07	29468	X	29468	-0-	-0-	-0-	1598	1	27870	2	Y	-0-					-0-
08	32829	X	29396	-0-	-3433	-0-	1629	1	27767	2	Y	-0-					-0-
09	31770	X	28177	-0-	-3593	-0-	1508	1	26669	2	Y	-0-					-0-
10	30349	X	29224	-0-	-1125	-0-	1511	1	27713	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C312H RRCID -> 276893 COMPL. DATE 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
05	29388	X	29032	-0-	-356	-0-	1461	1	27571	2	Y	-0-					-0-
06	28440	X	28135	-0-	-305	-0-	1403	1	26732	2	Y	-0-					-0-
07	29224	X	29224	-0-	-0-	-0-	1585	1	27639	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	30047	X	30047	-0-	-0-	-0-	1552	1	28495	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 51H RRCID -> 276896 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7927 - 13762

05	2821	X	912	-0-	-1909	-0-	40	1	749	2	Y	112	112	0			2
							123	9									
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	129	X	129	-0-	-0-	-0-	3	1	124	2	Y	2	2	0			-0-
							2	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									

BRISCOE R (SA) WELL #: 32H RRCID -> 276897 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7924 - 14649

05	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	313	1	5942	2	Y	88	89	0	1	1	1
							97	9									
06	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	254	1	4805	2	Y	78	72	0	2	1	5
							86	9									
07	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	336	1	5866	2	Y	89	90	0	2	1	2
							98	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	5490	-0-	-865	-0-	280	1	5104	2	Y	96	90	0	2	1	7
							106	9									

BRISCOE R (SA) WELL #: 31H RRCID -> 276898 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8052 - 14975

05	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	222	1	4187	2	Y	56	60	0	3	1	1
							62	9									
06	6000	X	2580	-0-	-3420	-0-	126	1	2422	2	Y	29	27	0	1	1	2
							32	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-

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 58H RRCID -> 276899 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7878 - 14572

05	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	172	1	3234	2	Y	159	175	0	8	1	3
							175	9									
06	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	144	1	2727	2	Y	79	74	0	3	1	5
							87	9									
07	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	228	1	4014	2	Y	135	135	0	2	1	3
							149	9									
08	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	201	1	3428	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	3854	-0-	-548	-0-	189	1	3469	2	Y	178	167	0	3	1	12
							196	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
05	11036	X	6228	-0-	-4808	-0-	309	1	5756	2	Y	148	153	0	4	1	2
							163	9									
06	10680	X	4772	-0-	-5908	-0-	233	1	4453	2	Y	78	72	0	3	1	5
							86	9									
07	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	328	1	5715	2	Y	74	75	0	2	1	2
							81	9									
08	9269	X	6302	-0-	-2967	-0-	346	1	5877	2	Y	72	70	0	2	1	2
							79	9									
09	8970	X	5613	-0-	-3357	-0-	299	1	5242	2	Y	65	63	0	2	1	2
							72	9									
10	6231	X	5696	-0-	-535	-0-	288	1	5321	2	Y	79	75	0	1	1	5
							87	9									

BRISCOE R WELL #: 34H RRCID -> 276901 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7900 - 15453

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-

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 49H RRCID -> 277226 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7736 - 14422

05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	75	1	1422	2	Y	112	110	0			2
							123	9									
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	5	1	156	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	351	X	351	-0-	-0-	-0-	17	1	301	2	Y	30	29	0			1
							33	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-

GALVAN RANCH WELL #: A423H RRCID -> 277228 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 9787 - 13584

05	6727	X	4236	-0-	-2491	-0-	209	1	3963	2	Y	58	63	0	3	1	1
							64	9									
06	6510	X	5262	-0-	-1248	-0-	257	1	4928	2	Y	70	65	0	1	1	5
							77	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	4998	-0-	-427	-0-	255	1	4665	2	Y	71	66	0	2	1	5
							78	9									

GALVAN RANCH WELL #: A424H RRCID -> 277229 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9755 - 15222

05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	94	1	1775	2	Y	59	58	0			1
							65	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	509	-0-	-1413	-0-	25	1	484	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A430H RRCID -> 277232 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9815 - 17879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16802	X	15394	-0-	-1408	-0-	770	1	14470	2	Y	140	144	0	3	1	2
							154	9									
06	16260	X	10506	-0-	-5754	-0-	520	1	9927	2	Y	54	49	0	3	1	4
							59	9									
07	16671	X	16671	-0-	-0-	-0-	895	1	15605	2	Y	155	154	0	2	1	3
							171	9									
08	15407	X	14571	-0-	-836	-0-	803	1	13700	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	14051	-0-	-2627	-0-	724	1	13283	2	Y	40	37	0	1	1	3
							44	9									

GALVAN RANCH WELL #: C314H RRCID -> 277273 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9154 - 16072

05	12772	X	9814	-0-	-2958	-0-	496	1	9318	2	Y	-0-					-0-
06	14130	X	2245	-0-	-11885	-0-	111	1	2134	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	468	-0-	-9359	-0-	22	1	446	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 52H RRCID -> 277453 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7786 - 14067

05	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	143	1	2693	2	Y	231	238	0	5	1	4
							254	9									
06	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	129	1	2475	2	Y	172	159	0	5	1	12
							189	9									
07	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	158	1	2749	2	Y	218	221	0	5	1	4
							240	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	2091	-0-	-1071	-0-	96	1	1756	2	Y	217	202	0	1	1	15
							239	9									

SAN AMBROSIA D (SA8) WELL #: 6H RRCID -> 277454 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7113 - 17149

05	6324	X	4288	-0-	-2036	-0-	178	1	3345	2	Y	695	707	0	11	1	11
							765	9									
06	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
07	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	217	1	3780	2	Y	349	342	0			7
							384	9									
08	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
09	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	201	1	3517	2	Y	439	426	0			13
							483	9									
10	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	221	1	4034	2	Y	743	696	0	10	1	50
							817	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
05	17515	X	14931	-0-	-2584	-0-	744 138	1 9	14049	2	Y	125	129	0	3	1	2
06	16950	X	6858	-0-	-10092	-0-	339 57	1 9	6462	2	Y	52	47	0	3	1	4
07	15717	X	15717	-0-	-0-	-0-	846 123	1 9	14748	2	Y	112	113	0	1	1	2
08	14942	X	14133	-0-	-809	-0-	778 114	1 9	13241	2	Y	104	100	0	3	1	3
09	14460	X	12336	-0-	-2124	-0-	654 107	1 9	11575	2	Y	97	94	0	3	1	3
10	15717	X	10802	-0-	-4915	-0-	551 111	1 9	10140	2	Y	101	95	0	2	1	7

GALVAN RANCH WELL #: A431H RRCID -> 277461 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 9297 PERF.10034 - 17351

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-

BRISCOE STATE AR WELL #: 13H RRCID -> 277462 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8288 - 14437

05	4712	X	2996	-0-	-1716	-0-	150 24	1 9	2822	2	Y	22	23	0	1	1	-0-
06	4560	X	2339	-0-	-2221	-0-	117 23	1 9	2199	2	Y	21	19	0	1	1	1
07	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	167 22	1 9	2959	2	Y	20	20	0	1	1	-0-
08	3007	X	2240	-0-	-767	-0-	124 13	1 9	2103	2	Y	12	12	0			-0-
09	2910	X	2138	-0-	-772	-0-	114 12	1 9	2012	2	Y	11	11	0			-0-
10	3162	X	2269	-0-	-893	-0-	114 19	1 9	2136	2	Y	17	16	0			1

BRISCOE STATE AR WELL #: 12H RRCID -> 277463 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8305 - 14372

05	17451	X	17451	-0-	-0-	-0-	873 118	1 9	16460	2	Y	107	114	0	4	1	2
06	14880	X	11661	-0-	-3219	-0-	579 45	1 9	11037	2	Y	41	38	0	2	1	3
07	17072	X	17072	-0-	-0-	-0-	927 14	1 9	16131	2	Y	13	15	0	1	1	-0-
08	21142	X	15918	-0-	-5224	-0-	883 3	1 9	15032	2	Y	3	3	0			-0-
09	18030	X	15023	-0-	-3007	-0-	800 84	1 9	14139	2	Y	76	74	0			2
10	17453	X	16503	-0-	-950	-0-	847 105	1 9	15551	2	Y	95	89	0	2	1	6

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. GAS	(I) 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	18216	X	18216	-0-		-0-	-0-	907	1	17089	2	Y	200	212	0	7	1	3
								220	9									
06	16800	X	12751	-0-		-4049	-0-	626	1	11976	2	Y	135	125	0	4	1	9
								149	9									
07	17457	X	17457	-0-		-0-	-0-	936	1	16320	2	Y	183	184	0	4	1	4
								201	9									
08	22816	X	16671	-0-		-6145	-0-	915	1	15558	2	Y	180	173	0	6	1	5
								198	9									
09	19050	X	15246	-0-		-3804	-0-	805	1	14212	2	Y	208	202	0	5	1	6
								229	9									
10	18228	X	16212	-0-		-2016	-0-	827	1	15166	2	Y	199	187	0	5	1	13
								219	9									

GALVAN RANCH WELL #: B334H RRCID -> 277755 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 9219 - 16613

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-

GALVAN RANCH LP WELL #: 8H RRCID -> 277833 COMPL. DATE 02/20/2018 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8758 - 14479

05	T. A.		22350	-0-	22350	22350	1119	1	21097	2	Y	122	120	0				2
							134	9										
06	T. A.		10001	-0-	10001	32351	497	1	9447	2	Y	52	48	0	2	1		4
							57	9										
07	50480	X	18129	-0-	-32351	-0-	976	1	17031	2	Y	111	111	0	2	1		2
							122	9										
08	22351	X	13356	-0-	-8995	-0-	734	1	12500	2	Y	111	107	0	3	1		3
							122	9										
09	21630	X	11907	-0-	-9723	-0-	633	1	11162	2	Y	102	99	0	3	1		3
							112	9										
10	22351	X	11598	-0-	-10753	-0-	592	1	10842	2	Y	149	140	0	2	1		10
							164	9										

GALVAN RANCH WELL #: B250H RRCID -> 277834 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9191 - 14958

05	24118	X	21117	-0-	-3001	-0-	1063	1	20052	2	Y	2	2	0				-0-
							2	9										
06	23340	X	18222	-0-	-5118	-0-	909	1	17312	2	Y	1	1	0				-0-
							1	9										
07	21561	X	21561	-0-	-0-	-0-	1170	1	20390	2	Y	1	1	0				-0-
							1	9										
08	21638	X	20338	-0-	-1300	-0-	1128	1	19209	2	Y	1	1	0				-0-
							1	9										
09	20580	X	18948	-0-	-1632	-0-	1014	1	17932	2	Y	2	2	0				-0-
							2	9										
10	21576	X	19572	-0-	-2004	-0-	1011	1	18559	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 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
05	5394	X	3900	-0-	-1494	-0-	189	1	3644	2	Y	61	60	0			1
							67	9									
06	5220	X	2492	-0-	-2728	-0-	117	1	2201	2	Y	158	146	0	2	1	11
							174	9									
07	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	235	1	4105	2	Y	174	176	0	5	1	4
							191	9									
08	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	221	1	3786	2	Y	238	230	0	6	1	6
							262	9									
09	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	254	1	4463	2	Y	246	238	0	6	1	8
							271	9									
10	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	252	1	4598	2	Y	285	269	0	5	1	19
							314	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
05	15066	X	15049	-0-	-17	-0-	753	1	14177	2	Y	108	107	0			2
							119	9									
06	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	594	1	11274	2	Y	100	92	0	3	1	7
							110	9									
07	13705	X	13705	-0-	-0-	-0-	738	1	12856	2	Y	101	103	0	3	1	2
							111	9									
08	15880	X	15880	-0-	-0-	-0-	871	1	14849	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	9216	-0-	-5819	-0-	471	1	8626	2	Y	108	102	0	2	1	7
							119	9									

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
05	28481	X	28481	-0-	-0-	-0-	1426	1	26893	2	Y	147	155	0	4	1	2
							162	9									
06	25004	X	25004	-0-	-0-	-0-	1239	1	23600	2	Y	150	139	0	3	1	10
							165	9									
07	27858	X	27858	-0-	-0-	-0-	1503	1	26189	2	Y	151	154	0	4	1	3
							166	9									
08	30783	X	27163	-0-	-3620	-0-	1500	1	25522	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	26296	-0-	-2193	-0-	1347	1	24788	2	Y	146	137	0	3	1	10
							161	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
05	20559	X	20559	-0-	-0-	-0-	1027	1	19377	2	Y	141	158	0	9	1	2
							155	9									
06	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	497	1	9450	2	Y	54	49	0	3	1	4
							59	9									
07	20562	X	20562	-0-	-0-	-0-	1109	1	19328	2	Y	114	114	0	2	1	2
							125	9									
08	25079	X	17038	-0-	-8041	-0-	939	1	16003	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	15638	-0-	-4946	-0-	800	1	14687	2	Y	137	129	0	1	1	9
							151	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
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	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	282 54	1 9	5160	2	Y	49	46	0			3

GALVAN RANCH WELL #: B336H RRCID -> 279364 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9315 - 16589

05	30411	X	29969	-0-	-442	-0-	1508 2	1 9	28459	2	Y	2	2	0			-0-
06	29430	X	28877	-0-	-553	-0-	1441 2	1 9	27434	2	Y	2	2	0			-0-
07	23154	X	23154	-0-	-0-	-0-	1256 6	1 9	21892	2	Y	5	5	0			-0-
08	30008	X	-0-	-0-	-30008	-0-					Y	-0-					-0-
09	29010	X	-0-	-0-	-29010	-0-					Y	-0-					-0-
10	29977	X	21591	-0-	-8386	-0-	1117 1	1 9	20473	2	Y	1	1	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A466H RRCID -> 279633 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9314 - 15211

05	18693	X	17637	-0-	-1056	-0-	889 15	1 9	16733	2	Y	14	16	0			-0-
06	18090	X	7894	-0-	-10196	-0-	393 7	1 9	7494	2	Y	6	6	0			-0-
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 12	1 9	27038	2	Y	11	11	0			-0-
10	22335	X	22335	-0-	-0-	-0-	1153 9	1 9	21173	2	Y	8	7	0			1

GALVAN RANCH WELL #: B333H RRCID -> 279643 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9313 - 16737

05	41291	X	41291	-0-	-0-	-0-	2077 37	1 9	39177	2	Y	34	36	0	1	1	1
06	39900	X	38988	-0-	-912	-0-	1945 36	1 9	37007	2	Y	33	31	0	1	1	2
07	30675	X	30675	-0-	-0-	-0-	1662 29	1 9	28984	2	Y	26	26	0	1	1	1
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	19493	-0-	-21799	-0-	1004 46	1 9	18443	2	Y	42	39	0			3

GALVAN RANCH WELL #: B328H RRCID -> 279644 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9499 - 16642

05	36952	X	28357	-0-	-8595	-0-	1426 40	1 9	26891	2	Y	36	38	0	1	1	1
06	35760	X	27114	-0-	-8646	-0-	1352 33	1 9	25729	2	Y	30	28	0	1	1	2
07	16803	X	16803	-0-	-0-	-0-	909 41	1 9	15853	2	Y	37	37	0	1	1	1
08	31031	X	12323	-0-	-18708	-0-	683 24	1 9	11616	2	Y	22	21	0	1	1	1
09	27450	X	26336	-0-	-1114	-0-	1406 36	1 9	24894	2	Y	33	32	0	1	1	1
10	28365	X	26173	-0-	-2192	-0-	1347 55	1 9	24771	2	Y	50	47	0	1	1	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B330H RRCID -> 279645 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9404 - 16556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11749	X	8851	-0-	-2898	-0-	443	1	8390	2	Y	16	19	0	1	1	-0-
							18	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-

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
05	28396	X	27013	-0-	-1383	-0-	1359	1	25630	2	Y	22	24	0	1	1	-0-
							24	9									
06	27270	X	25883	-0-	-1387	-0-	1290	1	24572	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	23089	-0-	-3912	-0-	1193	1	21861	2	Y	32	30	0			2
							35	9									

GALVAN RANCH WELL #: C189H RRCID -> 279647 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 9407 - 16779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
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-

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 9H RRCID -> 279648 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 7090 - 15108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-	1	1	127	2	Y	45	42	0			3
							50	9									

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
05	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	10	0	4	1	-0-
06	1320	X	672	-0-	-648	-0-	31	1	590	2	Y	46	43	0			3
							51	9									
07	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	198	1	3426	2	Y	246	243	0	1	1	5
							271	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	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	239	1	4394	2	Y	264	246	0			18
							290	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19179	X	19179	-0-	-0-	-0-	963	1	18182	2	Y	31	32	0	1	1	1
							34	9									
06	19440	X	16965	-0-	-2475	-0-	844	1	16100	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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11842	X	10576	-0-	-1266	-0-	531	1	10028	2	Y	15	17	0			-0-
							17	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	4557	-0-	-6014	-0-	237	1	4314	2	Y	5	5	0			-0-
							6	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15562	X	13733	-0-	-1829	-0-	692	1	13029	2	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
06	15060	X	5059	-0-	-10001	-0-	254	1	4803	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	17326	X	17326	-0-	-0-	-0-	896	1	16415	2	Y	14	13	0			1
							15	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11098	X	9956	-0-	-1142	-0-	497	1	9330	2	Y	117	115	0			2
							129	9									
06	10740	X	4264	-0-	-6476	-0-	210	1	4011	2	Y	39	36	0	2	1	3
							43	9									
07	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	240	1	4155	2	Y	37	38	0	1	1	1
							41	9									
08	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	575	1	9769	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	1694	-0-	-8257	-0-	86	1	1597	2	Y	10	10	0	2	1	1
							11	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 8H RRCID -> 279664 COMPL. DATE 11/01/2023 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7059 - 15089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1918	-0-	1918	7551	93	1	1709	2	Y	105	100	0	5	1	7
							116	9									

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
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-

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
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-

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
05	21855	X	16223	-0-	-5632	-0-	817	1	15391	2	Y	14	15	0			-0-
							15	9									
06	21150	X	7412	-0-	-13738	-0-	368	1	7004	2	Y	36	33	0	1	1	2
							40	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	20365	X	20365	-0-	-0-	-0-	1039	1	19095	2	Y	210	201	0	10	1	14
							231	9									

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
05	16306	X	14071	-0-	-2235	-0-	707	1	13339	2	Y	23	25	0	1	1	-0-
							25	9									
06	15780	X	5702	-0-	-10078	-0-	284	1	5408	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	22454	X	22454	-0-	-0-	-0-	1109	1	20374	2	Y	883	823	0			60
							971	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
05	20731	X	20731	-0-	-0-	-0-	1042	1	19689	2	Y	-0-					-0-
06	15187	X	15187	-0-	-0-	-0-	756	1	14431	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	17335	-0-	-3404	-0-	897	1	16416	2	Y	20	19	0			1
							22	9									

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
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-

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
05	12629	X	12629	-0-	-0-	-0-	635	1	11977	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	14332	X	14332	-0-	-0-	-0-	795	1	13469	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	5386	-0-	-7231	-0-	279	1	5088	2	Y	17	17	0			1
							19	9									

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
05	12538	X	12538	-0-	-0-	-0-	630	1	11886	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	15569	X	15569	-0-	-0-	-0-	794	1	14559	2	Y	196	184	0	3	1	13
							216	9									

GALVAN RANCH WELL #: A468H RRCID -> 279677 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9379 - 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
05	18786	X	16675	-0-	-2111	-0-	837	1	15812	2	Y	24	26	0	1	1	-0-
							26	9									
06	18180	X	7516	-0-	-10664	-0-	374	1	7131	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-

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
05	20584	X	15024	-0-	-5560	-0-	755	1	14244	2	Y	23	25	0	1	1	-0-
							25	9									
06	18510	X	6759	-0-	-11751	-0-	338	1	6410	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	21374	X	21374	-0-	-0-	-0-	1091	1	20016	2	Y	243	229	0	3	1	16
							267	9									

GALVAN RANCH WELL #: B305H RRCID -> 279907 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9367 - 15260

05	25916	X	18701	-0-	-7215	-0-	941	1	17736	2	Y	22	23	0	1	1	-0-
							24	9									
06	25080	X	17212	-0-	-7868	-0-	858	1	16331	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	19152	-0-	-5276	-0-	1061	1	18070	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	15897	-0-	-2796	-0-	821	1	15045	2	Y	28	26	0	1	1	2
							31	9									

GALVAN RANCH WELL #: B301H RRCID -> 279915 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9272 - 14883

05	17329	X	14335	-0-	-2994	-0-	722	1	13604	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
06	16770	X	8486	-0-	-8284	-0-	422	1	8061	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	524	1	9127	2	Y	29	28	0			1
							32	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	5358	-0-	-8964	-0-	277	1	5066	2	Y	14	13	0	1	1	1
							15	9									

GALVAN RANCH WELL #: C204H RRCID -> 279938 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9401 - 17341

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	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
09	26433	X	26433	-0-	-0-	-0-	1416	1	25017	2	Y	-0-					-0-
10	24242	X	24242	-0-	-0-	-0-	1254	1	22988	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C206H RRCID -> 279946 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9400 - 17405

05	39822	X	39822	-0-	-0-	-0-	2006	1	37816	2	Y	-0-					-0-
06	36036	X	36036	-0-	-0-	-0-	1801	1	34235	2	Y	-0-					-0-
07	38031	X	38031	-0-	-0-	-0-	2065	1	35966	2	Y	-0-					-0-
08	39835	X	37868	-0-	-1967	-0-	2100	1	35768	2	Y	-0-					-0-
09	38550	X	33770	-0-	-4780	-0-	1811	1	31959	2	Y	-0-					-0-
10	39835	X	33947	-0-	-5888	-0-	1756	1	32191	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
05	34534	X	-0-	-0-	-34534	-0-					Y	-0-					-0-
06	34286	X	34286	-0-	-0-	-0-	1709	1	32577	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		31057	-0-	31057	31057	1685	1	29372	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		28758	-0-	28758	59815	1594	1	27164	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		24960	-0-	24960	84775	1335	1	23625	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		24765	-0-	24765	109540	1279	1	23486	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C205H RRCID -> 279949 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9304 - 17217

05	38938	X	38938	-0-	-0-	-0-	1961	1	36977	2	Y	-0-					-0-
06	35567	X	35567	-0-	-0-	-0-	1774	1	33793	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	26929	-0-	-12007	-0-	1390	1	25519	2	Y	18	17	0			1
							20	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 9H RRCID -> 280355 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8264 - 13257

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-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 10H RRCID -> 280404 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8169 - 13118

05	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	2022	1	4214	2	Y	677	1023	0			418
							745	9									
06	6270	X	6216	-0-	-54	-0-	1558	1	4272	2	Y	351	464	0			305
							386	9									
07	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	1640	1	4628	2	Y	521	488	0			338
							573	9									
08	7874	X	4996	-0-	-2878	-0-	1115	1	3448	2	Y	394	458	0			274
							433	9									
09	7650	X	3595	-0-	-4055	-0-	840	1	1792	2	Y	875	274	0			875
							963	9									
10	6975	X	5540	-0-	-1435	-0-	2490	1	3050	2	Y	-0-	875	0			-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 11H RRCID -> 280407 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8201 - 12127

05	4650	X	39	-0-	-4611	-0-	1	1	1	2	Y	34	91	0			21
							37	9									
06	4500	X	17	-0-	-4483	-0-	4	1	13	2	Y	-0-	21	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-

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
05	3038	X	2554	-0-	-484	-0-	769 183	1 9	1602	2	Y	166	230	0			102
06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	766 177	1 9	2100	2	Y	161	123	0			140
07	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	798 177	1 9	2255	2	Y	161	197	0			104
08	3224	X	2425	-0-	-799	-0-	560 129	1 9	1736	2	Y	117	139	0			82
09	3150	X	1829	-0-	-1321	-0-	540 141	1 9	1148	2	Y	128	82	0			128
10	3224	X	1959	-0-	-1265	-0-	870 24	1 9	1065	2	Y	22	149	0			1

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 12H RRCID -> 280409 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8071 - 12922

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-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 13H RRCID -> 280411 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8011 - 12879

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-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 14H RRCID -> 280413 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641

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-

GALVAN RANCH WELL #: B826H RRCID -> 280489 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9008 - 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
05	7812	X	4971	-0-	-2841	-0-	247 88	1 9	4636	2	Y	80	86	0	3	1	1
06	7560	X	4830	-0-	-2730	-0-	235 95	1 9	4500	2	Y	86	79	0	2	1	6
07	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	268 116	1 9	4687	2	Y	105	107	0	2	1	2
08	6231	X	5506	-0-	-725	-0-	298 146	1 9	5062	2	Y	133	128	0	4	1	3
09	4830	X	4802	-0-	-28	-0-	250 138	1 9	4414	2	Y	125	121	0	3	1	4
10	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	256 167	1 9	4681	2	Y	152	143	0	3	1	10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 3H RRCID -> 280553 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7380 - 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
05	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	536	1	10122	2	Y	252	251	0	1	1	4
							277	9									
06	9510	X	6180	-0-	-3330	-0-	302	1	5745	2	Y	121	112	0	5	1	8
							133	9									
07	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	275	1	4761	2	Y	127	129	0	3	1	3
							140	9									
08	10943	X	4954	-0-	-5989	-0-	270	1	4614	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	6502	-0-	-4441	-0-	324	1	5933	2	Y	223	208	0			15
							245	9									

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 5H RRCID -> 280554 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7283 - 15285

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-

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 7H RRCID -> 280555 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080

05	5518	X	4992	-0-	-526	-0-	238	1	4517	2	Y	215	218	0	3	1	3
							237	9									
06	5340	X	2365	-0-	-2975	-0-	114	1	2176	2	Y	68	62	0	4	1	5
							75	9									
07	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	162	1	2799	2	Y	113	114	0	2	1	2
							124	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	3931	-0-	-1060	-0-	194	1	3553	2	Y	167	157	0	3	1	11
							184	9									

GALVAN RANCH WELL #: B303H RRCID -> 280688 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9131 - 14729

05	13609	X	12316	-0-	-1293	-0-	621	1	11693	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
06	13170	X	5190	-0-	-7980	-0-	257	1	4926	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	10656	-0-	-1651	-0-	549	1	10106	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 #: 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
05	25420	X	23391	-0-	-2029	-0-	1176	1	22204	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
06	24600	X	22345	-0-	-2255	-0-	1114	1	21221	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	23947	X	23947	-0-	-0-	-0-	1240	1	22707	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C203H RRCID -> 280690 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9401 - 17274

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-

GALVAN RANCH WELL #: B433H RRCID -> 280691 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 9310 - 14045

05	23684	X	19507	-0-	-4177	-0-	981	1	18516	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
06	22920	X	14878	-0-	-8042	-0-	744	1	14119	2	Y	14	13	0			1
							15	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	2819	-0-	-16680	-0-	147	1	2654	2	Y	16	15	0			1
							18	9									

GALVAN RANCH WELL #: A433H RRCID -> 280692 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9725 - 17264

05	23508	X	23508	-0-	-0-	-0-	1176	1	22175	2	Y	143	155	0	7	1	2
							157	9									
06	22680	X	21859	-0-	-821	-0-	1075	1	20524	2	Y	236	218	0	4	1	16
							260	9									
07	22502	X	22502	-0-	-0-	-0-	1215	1	21159	2	Y	116	123	0	7	1	2
							128	9									
08	23498	X	21915	-0-	-1583	-0-	1209	1	20579	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	21447	-0-	-2051	-0-	1102	1	20215	2	Y	118	111	0	3	1	8
							130	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
05	35991	X	31303	-0-	-4688	-0-	1575	1	29708	2	Y	18	22	0	1	1	-0-
							20	9									
06	34830	X	29534	-0-	-5296	-0-	1473	1	28041	2	Y	18	16	0	1	1	1
							20	9									
07	32477	X	32477	-0-	-0-	-0-	1760	1	30699	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	29021	-0-	-3467	-0-	1499	1	27501	2	Y	19	19	0			1
							21	9									

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
05	14105	X	10940	-0-	-3165	-0-	551	1	10372	2	Y	15	18	0	1	1	-0-
							17	9									
06	20790	X	9071	-0-	-11719	-0-	451	1	8609	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	12530	-0-	-3652	-0-	645	1	11816	2	Y	63	59	0			4
							69	9									

GALVAN RANCH WELL #: B130H RRCID -> 280695 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9330 - 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
05	31155	X	28814	-0-	-2341	-0-	1452	1	27362	2	Y	-0-					-0-
06	30150	X	27664	-0-	-2486	-0-	1379	1	26285	2	Y	-0-					-0-
07	27915	X	27915	-0-	-0-	-0-	1514	1	26401	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	27497	-0-	-1302	-0-	1422	1	26075	2	Y	-0-					-0-

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
05	13516	X	10647	-0-	-2869	-0-	536	1	10083	2	Y	25	28	0	1	1	-0-
							28	9									
06	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	557	1	10579	2	Y	27	24	0	1	1	2
							30	9									
07	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	549	1	9546	2	Y	22	23	0	1	1	-0-
							24	9									
08	10633	X	10386	-0-	-247	-0-	575	1	9754	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	8982	-0-	-2550	-0-	462	1	8489	2	Y	28	26	0	1	1	2
							31	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
05	27528	X	26710	-0-	-818	-0-	1344	1	25366	2	Y	-0-					-0-
06	26580	X	25224	-0-	-1356	-0-	1261	1	23963	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	21228	-0-	-5494	-0-	1098	1	20130	2	Y	-0-					-0-

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
05	14177	X	14177	-0-	-0-	-0-	712	1	13459	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
06	13620	X	13265	-0-	-355	-0-	663	1	12572	2	Y	27	25	0			2
							30	9									
07	11614	X	11614	-0-	-0-	-0-	629	1	10985	2	Y	-0-	1	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	14925	X	14925	-0-	-0-	-0-	772	1	14145	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

GALVAN RANCH WELL #: B129H RRCID -> 280699 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9117 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	237	1	4447	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	4200	-0-	-481	-0-	217	1	3983	2	Y	-0-					-0-

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
05	12152	X	8685	-0-	-3467	-0-	432	1	8198	2	Y	50	54	0	3	1	1
							55	9									
06	11760	X	5636	-0-	-6124	-0-	280	1	5314	2	Y	38	35	0	1	1	3
							42	9									
07	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	141	1	2434	2	Y	16	18	0	1	1	-0-
							18	9									
08	14060	X	14060	-0-	-0-	-0-	774	1	13174	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	10288	X	10288	-0-	-0-	-0-	525	1	9644	2	Y	108	102	0	2	1	7
							119	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
05	18569	X	15905	-0-	-2664	-0-	797	1	15050	2	Y	53	53	0	1	1	1
							58	9									
06	17970	X	12047	-0-	-5923	-0-	598	1	11438	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	14283	-0-	-3449	-0-	734	1	13526	2	Y	21	20	0			1
							23	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. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	1891	X	69	-0-	-1822	-0-	56	2	13	9	Y	12	33	0	10	1	-0-
06	1830	X	306	-0-	-1524	-0-	15	1	236	2	Y	50	46	0	1	1	3
							55	9									
07	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	112	1	1953	2	Y	220	217	0	1	1	5
							242	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	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	168	1	3077	2	Y	886	827	0	4	1	60
							975	9									

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. (I) GAS 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	1612	X	249	-0-	-1363	-0-	15	1	199	2	Y	32	54	0	10	1	1
							35	9									
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-

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. (I) GAS 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	589	X	213	-0-	-376	-0-	10	1	181	2	Y	20	24	0	1	1	-0-
							22	9									
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-

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. (I) GAS 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	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-

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
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA1) WELL #: 215H RRCID -> 280975 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7789 - 15156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	165	1	3078	2	Y	209	219	0	6	1	3
							230	9									
06	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	99	1	1873	2	Y	93	86	0	4	1	6
							102	9									
07	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	327	1	5711	2	Y	218	217	0	3	1	4
							240	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-

BRISCOE C WELL #: 59H RRCID -> 280982 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7027 - 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
05	10571	X	9380	-0-	-1191	-0-	432	1	8139	2	Y	735	791	0	30	1	12
							809	9									
06	10230	X	1636	-0-	-8594	-0-	83	1	1552	2	Y	1	1	0	12	1	-0-
							1	9									
07	19196	X	19196	-0-	-0-	-0-	942	1	16422	2	Y	1665	1631	0			34
							1832	9									
08	12700	X	12700	-0-	-0-	-0-	663	1	11274	2	Y	694	670	0	41	1	17
							763	9									
09	13977	X	13977	-0-	-0-	-0-	700	1	12398	2	Y	799	775	0	17	1	24
							879	9									
10	19220	X	11602	-0-	-7618	-0-	566	1	10379	2	Y	597	564	0	17	1	40
							657	9									

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
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-

BRISCOE G WELL #: 79H RRCID -> 280984 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8707 - 14767

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

BRISCOE G WELL #: 81H RRCID -> 280985 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8074 - 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
05	3100	N	4708	-0-	1608	2707	237	1	4439	2	Y	29	32	0	1	1	-0-
							32	9									
06	2862	N	155	-0-	-2707	-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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 815H RRCID -> 280995 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7844 - 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
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-

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
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-

SAN AMBROSIA F (SA17) WELL #: 14GH RRCID -> 280998 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7312 - 15458

05	5611	X	30	-0-	-5581	-0-	29	2	1	9	Y	1	52	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-

SAN AMBROSIA F (SA18) WELL #: 14EH RRCID -> 280999 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7437 - 15578

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-

BRISCOE R WELL #: 23H RRCID -> 281000 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8022 - 15445

05	9455	X	2323	-0-	-7132	-0-	118	1	2179	2	Y	24	28	0	1	1	-0-
							26	9									
06	9150	X	3862	-0-	-5288	-0-	190	1	3604	2	Y	62	57	0	1	1	4
							68	9									
07	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	441	1	7701	2	Y	48	49	0	2	1	1
							53	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	16590	X	16590	-0-	-0-	-0-	1190	1	15323	2	Y	70	66	0	2	1	5
							77	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
05	9951	X	9682	-0-	-269	-0-	478 193	1 9	9011	2	Y	175	183	0	5	1	3
06	9630	X	8017	-0-	-1613	-0-	394 90	1 9	7533	2	Y	82	76	0	3	1	6
07	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	490 157	1 9	8595	2	Y	143	144	0	2	1	3
08	9672	X	8493	-0-	-1179	-0-	462 171	1 9	7860	2	Y	155	150	0	4	1	4
09	9360	X	8445	-0-	-915	-0-	443 176	1 9	7826	2	Y	160	155	0	4	1	5
10	17386	X	17386	-0-	-0-	-0-	1236 211	1 9	15939	2	Y	192	180	0	4	1	13

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. (I) GAS 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	4309	X	339	-0-	-3970	-0-	16 34	1 9	289	2	Y	31	52	0	10	1	-0-
06	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	273 144	1 9	5200	2	Y	131	120	0	2	1	9
07	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	499 1224	1 9	8680	2	Y	1113	1095	0	4	1	23
08	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	463 949	1 9	7881	2	Y	863	833	0	31	1	22
09	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	431 668	1 9	7631	2	Y	607	588	0	22	1	19
10	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	471 757	1 9	8622	2	Y	688	647	0	13	1	47

BRISCOE R (SA2) WELL #: 217H RRCID -> 281005 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7726 - 15115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BRISCOE C WELL #: 60H RRCID -> 281006 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	18135	X	16988	-0-	-1147	-0-	820 714	1 9	15454	2	Y	649	693	0	25	1	10
06	18810	X	8073	-0-	-10737	-0-	387 318	1 9	7368	2	Y	289	266	0	13	1	20
07	17893	X	17893	-0-	-0-	-0-	921 908	1 9	16064	2	Y	825	820	0	8	1	17
08	19840	X	13110	-0-	-6730	-0-	700 535	1 9	11875	2	Y	486	469	0	22	1	12
09	19170	X	13496	-0-	-5674	-0-	687 659	1 9	12150	2	Y	599	581	0	12	1	18
10	17918	X	12122	-0-	-5796	-0-	596 590	1 9	10936	2	Y	536	505	0	13	1	36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
05	2635	X	459	-0-	-2176	-0-	18 48	1 9	393	2	Y	44	62	0	9	1	1
06	2550	X	1099	-0-	-1451	-0-	46 171	1 9	882	2	Y	155	143	0	2	1	11
07	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	137 245	1 9	2401	2	Y	223	225	0	4	1	5
08	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-
10	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	7409	X	3895	-0-	-3514	-0-	193 10	1 9	3692	2	Y	9	10	0			-0-
06	7170	X	3770	-0-	-3400	-0-	189	1	3581	2	Y	-0-					-0-
07	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	228 39	1 9	3997	2	Y	35	34	0			1
08	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	348 66	1 9	5962	2	Y	60	58	0	1	1	2
09	5550	X	4527	-0-	-1023	-0-	238 80	1 9	4209	2	Y	73	71	0	2	1	2
10	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	271 79	1 9	4979	2	Y	72	67	0	2	1	5

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
05	7471	X	6416	-0-	-1055	-0-	319 91	1 9	6006	2	Y	83	87	0	3	1	1
06	7230	X	4884	-0-	-2346	-0-	242 52	1 9	4590	2	Y	47	43	0	2	1	3
07	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	367 54	1 9	6387	2	Y	49	50	0	1	1	1
08	6913	X	5678	-0-	-1235	-0-	313 35	1 9	5330	2	Y	32	31	0	1	1	1
09	6690	X	6226	-0-	-464	-0-	330 39	1 9	5857	2	Y	35	34	0	1	1	1
10	6820	X	5869	-0-	-951	-0-	299 53	1 9	5517	2	Y	48	45	0	1	1	3

GALVAN RANCH WELL #: B106H RRCID -> 281011 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9498 - 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
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-

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
05	21948	X	18096	-0-	-3852	-0-	906 1 109 9		17081	2	Y	99	104	0	3	1	2
06	21240	X	16785	-0-	-4455	-0-	832 1 91 9		15862	2	Y	83	77	0	2	1	6
07	18343	X	18343	-0-	-0-	-0-	991 1 98 9		17254	2	Y	89	91	0	2	1	2
08	19747	X	17772	-0-	-1975	-0-	981 1 91 9		16700	2	Y	83	80	0	3	1	2
09	18270	X	12296	-0-	-5974	-0-	654 1 66 9		11576	2	Y	60	58	0	2	1	2
10	18352	X	9503	-0-	-8849	-0-	489 1 61 9		8953	2	Y	55	52	0	1	1	4

GALVAN RANCH WELL #: B607H RRCID -> 281018 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9312 - 14702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 147H RRCID -> 281020 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: C138H RRCID -> 281021 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
05	10819	X	1010	-0-	-9809	-0-	48	1	959	2	Y	3	4	0	1	1	-0-
							3	9									
06	10470	X	122	-0-	-10348	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
07	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	280	1	4864	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
08	9734	X	3144	-0-	-6590	-0-	175	1	2965	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	285	-0-	-4892	-0-	10	1	180	2	Y	86	80	0			6
							95	9									

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
05	20515	X	20515	-0-	-0-	-0-	1029	1	19441	2	Y	41	44	0	1	1	1
							45	9									
06	18568	X	18568	-0-	-0-	-0-	924	1	17598	2	Y	42	39	0	1	1	3
							46	9									
07	20319	X	20319	-0-	-0-	-0-	1102	1	19180	2	Y	34	35	0	1	1	1
							37	9									
08	20522	X	19565	-0-	-957	-0-	1085	1	18448	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	20740	X	20740	-0-	-0-	-0-	1068	1	19628	2	Y	40	37	0	1	1	3
							44	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
05	27497	X	20835	-0-	-6662	-0-	1047	1	19767	2	Y	19	22	0	1	1	-0-
							21	9									
06	23475	X	23475	-0-	-0-	-0-	1168	1	22276	2	Y	28	25	0	1	1	2
							31	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	46444	X	46444	-0-	-0-	-0-	2397	1	43934	2	Y	103	98	0	4	1	7
							113	9									

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
05	19685	X	16823	-0-	-2862	-0-	846	1	15958	2	Y	17	18	0	1	1	-0-
							19	9									
06	20790	X	15718	-0-	-5072	-0-	783	1	14920	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	27588	X	27588	-0-	-0-	-0-	1423	1	26095	2	Y	64	61	0	2	1	4
							70	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
05	31279	X	24380	-0-	-6899	-0-	1221	1	23006	2	Y	139	147	0	4	1	2
							153	9									
06	30270	X	22378	-0-	-7892	-0-	1112	1	21131	2	Y	123	114	0	3	1	8
							135	9									
07	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	100	1	1720	2	Y	11	15	0	4	1	-0-
							12	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-

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
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-

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
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
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-

BRISCOE STATE AR (SA8) WELL #: 227H RRCID -> 281060 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8164 - 16575

05	3193	X	1036	-0-	-2157	-0-	48	1	959	2	Y	26	27	0	1	1	-0-
							29	9									
06	3090	X	554	-0-	-2536	-0-	27	1	512	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
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	1237	2	Y	43	42	0			1
							47	9									
10	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	103	1	1878	2	Y	63	59	0	1	1	4
							69	9									

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1487H RRCID -> 281063 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7479 - 14678

05	8835	X	8261	-0-	-574	-0-	401	1	7564	2	Y	269	281	0	8	1	4
							296	9									
06	8550	X	7389	-0-	-1161	-0-	356	1	6769	2	Y	240	222	0	6	1	16
							264	9									
07	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	425	1	7383	2	Y	275	278	0	7	1	6
							303	9									
08	9362	X	7577	-0-	-1785	-0-	407	1	6880	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	7480	-0-	-766	-0-	370	1	6796	2	Y	285	268	0	5	1	19
							314	9									

BRISCOE G (SA3) WELL #: 837H RRCID -> 281064 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7728 - 14832

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-

BRISCOE G (SA2) WELL #: 835H RRCID -> 281065 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7793 - 14905

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-

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
05	33139	X	32125	-0-	-1014	-0-	1606 241	1 9	30278	2	Y	219	235	0	9	1	4
06	36451	X	36451	-0-	-0-	-0-	1806 246	1 9	34399	2	Y	224	208	0	5	1	15
07	36642	X	36642	-0-	-0-	-0-	1975 276	1 9	34391	2	Y	251	255	0	6	1	5
08	39556	X	34070	-0-	-5486	-0-	1875 267	1 9	31928	2	Y	243	234	0	8	1	6
09	36450	X	29229	-0-	-7221	-0-	1554 202	1 9	27473	2	Y	184	178	0	6	1	6
10	37665	X	31758	-0-	-5907	-0-	1628 273	1 9	29857	2	Y	248	233	0	4	1	17

GALVAN RANCH WELL #: A756H RRCID -> 281069 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9627 - 16434

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-

GALVAN RANCH WELL #: A358H RRCID -> 281071 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9785 - 15753

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-

GALVAN RANCH WELL #: A356H RRCID -> 281073 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9867 - 16356

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-

GALVAN RANCH WELL #: A360H RRCID -> 281074 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9815 - 15699

05	833	X	833	-0-	-0-	-0-	42	1	791	2	Y	-0-					-0-
06	150	X	147	-0-	-3	-0-	4	1	143	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-

BRISCOE STATE AR (SA3) WELL #: 22H RRCID -> 281075 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8402 - 16496

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	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	65	1	1185	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
05	4464	X	307	-0-	-4157	-0-	16 39	1 9	252	2	Y	35	39	0	3	1	1
06	4320	X	2817	-0-	-1503	-0-	139 29	1 9	2649	2	Y	26	24	0	1	1	2
07	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	114 112	1 9	1969	2	Y	102	101	0	1	1	2
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-

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
05	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	251 32	1 9	4763	2	Y	29	31	0	1	1	-0-
06	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	287 96	1 9	5478	2	Y	87	80	0	1	1	6
07	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	364 107	1 9	6339	2	Y	97	99	0	2	1	2
08	6448	X	6303	-0-	-145	-0-	346 94	1 9	5863	2	Y	85	82	0	3	1	2
09	6240	X	6022	-0-	-218	-0-	317 91	1 9	5614	2	Y	83	80	0	2	1	3
10	6820	X	2866	-0-	-3954	-0-	147 50	1 9	2669	2	Y	45	43	0	2	1	3

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
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-

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
05	4898	X	4612	-0-	-286	-0-	232 1	1 9	4379	2	Y	1	1	0			-0-
06	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	268 4	1 9	5117	2	Y	4	4	0			-0-
07	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	244 18	1 9	4235	2	Y	16	16	0			-0-
08	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	260 356	1 9	4428	2	Y	324	313	0	3	1	8
09	5400	X	4252	-0-	-1148	-0-	212 267	1 9	3773	2	Y	243	236	0	8	1	7
10	5580	X	4839	-0-	-741	-0-	235 328	1 9	4276	2	Y	298	280	0	5	1	20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9269	X	8287	-0-	-982	-0-	396 440	1 9	7451	2	Y	400	409	0	7	1	6
06	8970	X	6148	-0-	-2822	-0-	296 270	1 9	5582	2	Y	245	226	0	8	1	17
07	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	408 480	1 9	7080	2	Y	436	437	0	7	1	9
08	8277	X	7347	-0-	-930	-0-	385 415	1 9	6547	2	Y	377	364	0	13	1	9
09	8010	X	6776	-0-	-1234	-0-	342 410	1 9	6024	2	Y	373	362	0	9	1	11
10	8277	X	7056	-0-	-1221	-0-	341 436	1 9	6279	2	Y	396	372	0	8	1	27

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3950	-0-	-80	-0-	193 46	1 9	3711	2	Y	42	44	0	1	1	1
06	3900	X	2306	-0-	-1594	-0-	114 29	1 9	2163	2	Y	26	24	0	1	1	2
07	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	185 89	1 9	3234	2	Y	81	80	0	1	1	2
08	3937	X	2836	-0-	-1101	-0-	156 69	1 9	2611	2	Y	63	61	0	2	1	2
09	3810	X	3650	-0-	-160	-0-	192 51	1 9	3407	2	Y	46	45	0	2	1	1
10	3937	X	3006	-0-	-931	-0-	292 56	1 9	2658	2	Y	51	48	0	1	1	3

GALVAN RANCH WELL #: A762H RRCID -> 281093 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9659 - 15631

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
05	20398	X	19654	-0-	-744	-0-	988 14	1 9	18652	2	Y	13	15	0	1	1	-0-
06	18120	X	17768	-0-	-352	-0-	885 12	1 9	16871	2	Y	11	10	0			1
07	14922	X	14922	-0-	-0-	-0-	810 11	1 9	14101	2	Y	10	11	0			-0-
08	34294	X	34294	-0-	-0-	-0-	1901 11	1 9	32382	2	Y	10	10	0			-0-
09	22220	X	22220	-0-	-0-	-0-	1190 11	1 9	21019	2	Y	10	10	0			-0-
10	19654	X	17473	-0-	-2181	-0-	901 12	1 9	16560	2	Y	11	10	0			1

GALVAN RANCH WELL #: B606H RRCID -> 281094 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9214 - 14627

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
05	29636	X	25989	-0-	-3647	-0-	1302 101	1 9	24586	2	Y	92	96	0	3	1	1
06	26340	X	25943	-0-	-397	-0-	1288 98	1 9	24557	2	Y	89	82	0	2	1	6
07	25451	X	25451	-0-	-0-	-0-	1377 96	1 9	23978	2	Y	87	88	0	3	1	2
08	26071	X	25301	-0-	-770	-0-	1398 92	1 9	23811	2	Y	84	82	0	2	1	2
09	26331	X	26331	-0-	-0-	-0-	1405 97	1 9	24829	2	Y	88	85	0	2	1	3
10	28724	X	28724	-0-	-0-	-0-	1478 120	1 9	27126	2	Y	109	103	0	2	1	7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1433H RRCID -> 281096 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7585 - 13385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-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-

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
05	535	X	535	-0-	-0-	-0-	27 15	1 9	493	2	Y	14	14	0			-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: C641H RRCID -> 281124 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: C642H RRCID -> 281125 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8775 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 7H RRCID -> 281126 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 6665 PERF.15012 - 15240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	18197	X	16337	-0-	-1860	-0-	822 6	1 9	15509	2	Y	5	25	0	9	1	-0-
06	17610	X	11886	-0-	-5724	-0-	595 7	1 9	11284	2	Y	6	6	0			-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA) WELL #: 21H RRCID -> 281130 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7962 - 15434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8339	X	6763	-0-	-1576	-0-	335	1	6320	2	Y	98	105	0	4	1	2
							108	9									
06	8070	X	2894	-0-	-5176	-0-	142	1	2693	2	Y	54	50	0	2	1	4
							59	9									
07	903	X	903	-0-	-0-	-0-	47	1	842	2	Y	13	15	0	2	1	-0-
							14	9									
08	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	610	1	10357	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	17114	X	17114	-0-	-0-	-0-	1220	1	15741	2	Y	139	131	0	3	1	9
							153	9									

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1423H RRCID -> 281131 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7550 - 16377

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	467	1	8846	2	Y	202	211	0	6	1	3
							222	9									
06	9030	X	4392	-0-	-4638	-0-	214	1	4070	2	Y	98	90	0	4	1	7
							108	9									
07	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	437	1	7631	2	Y	143	144	0	3	1	3
							157	9									
08	9548	X	8643	-0-	-905	-0-	468	1	7973	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	8094	-0-	-1454	-0-	777	1	7076	2	Y	219	206	0	5	1	15
							241	9									

GALVAN RANCH WELL #: B608H RRCID -> 281135 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9254 - 14779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	58	1	1053	2	Y	21	21	0			-0-
							23	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-

GALVAN RANCH WELL #: A551H RRCID -> 281146 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9532 - 15210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19809	X	19370	-0-	-439	-0-	972	1	18336	2	Y	56	59	0	2	1	1
							62	9									
06	19170	X	18849	-0-	-321	-0-	939	1	17856	2	Y	49	46	0	1	1	3
							54	9									
07	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	74	1	1308	2	Y	4	6	0	1	1	-0-
							4	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	22746	X	22746	-0-	-0-	-0-	1175	1	21560	2	Y	10	9	0			1
							11	9									

GALVAN RANCH WELL #: B104H RRCID -> 281168 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9498 - 14938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B105H RRCID -> 281170 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9435 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

GALVAN RANCH WELL #: B108H RRCID -> 281172 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9629 - 14988

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-

BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281185 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7732 - 14392

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-

GALVAN RANCH WELL #: C405H RRCID -> 281187 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8992 - 15649

05	4712	X	2443	-0-	-2269	-0-	122	1	2289	2	Y	29	31	0	1	1	-0-
							32	9									
06	5040	X	2779	-0-	-2261	-0-	138	1	2608	2	Y	30	27	0	1	1	2
							33	9									
07	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	164	1	2853	2	Y	32	32	0	1	1	1
							35	9									
08	5208	X	2886	-0-	-2322	-0-	160	1	2694	2	Y	29	28	0	1	1	1
							32	9									
09	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	274	1	4873	2	Y	27	26	0	1	1	1
							30	9									
10	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	273	1	5008	2	Y	41	38	0	1	1	3
							45	9									

GALVAN RANCH WELL #: C501H RRCID -> 281188 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8947 - 16586

05	3968	X	252	-0-	-3716	-0-	16	1	236	2	Y	-0-					-0-
06	2670	X	92	-0-	-2578	-0-	92	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	235	-0-	-13	-0-	15	1	220	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C301H RRCID -> 281189 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9184 - 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
05	24290	X	24290	-0-	-0-	-0-	1222	1	23068	2	Y	-0-					-0-
06	21581	X	21581	-0-	-0-	-0-	1075	1	20506	2	Y	-0-					-0-
07	21136	X	21136	-0-	-0-	-0-	1148	1	19988	2	Y	-0-					-0-
08	40548	X	21180	-0-	-19368	-0-	1175	1	20005	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	19190	-0-	-5114	-0-	989	1	18147	2	Y	49	47	0			3
							54	9									

GALVAN RANCH WELL #: B304H RRCID -> 281190 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8919 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	9269	X	8722	-0-	-547	-0-	434	1	8225	2	Y	57	60	0	1	1	1
							63	9									
06	8970	X	6151	-0-	-2819	-0-	306	1	5821	2	Y	22	20	0	1	1	2
							24	9									
07	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	476	1	8307	2	Y	42	42	0	1	1	1
							46	9									
08	9145	X	7828	-0-	-1317	-0-	434	1	7352	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	7942	-0-	-893	-0-	409	1	7471	2	Y	56	52	0	1	1	4
							62	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
05	19546	X	19546	-0-	-0-	-0-	963	1	18177	2	Y	369	390	0	12	1	6
							406	9									
06	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	558	1	10611	2	Y	211	195	0	8	1	14
							232	9									
07	20690	X	20690	-0-	-0-	-0-	1102	1	19196	2	Y	356	357	0	6	1	7
							392	9									
08	20708	X	19784	-0-	-924	-0-	1077	1	18326	2	Y	346	333	0	11	1	9
							381	9									
09	20501	X	20501	-0-	-0-	-0-	1077	1	19025	2	Y	363	352	0	9	1	11
							399	9									
10	20820	X	20820	-0-	-0-	-0-	1054	1	19325	2	Y	401	377	0	8	1	27
							441	9									

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
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
05	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	174 451	1 9	3308	2	Y	410	431	0	13	1	7
06	3390	X	1547	-0-	-1843	-0-	68 142	1 9	1337	2	Y	129	119	0	8	1	9
07	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	145 161	1 9	2538	2	Y	146	148	0	4	1	3
08	4867	X	2490	-0-	-2377	-0-	128 195	1 9	2167	2	Y	177	171	0	5	1	4
09	4650	X	2695	-0-	-1955	-0-	125 354	1 9	2216	2	Y	322	312	0	4	1	10
10	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-	3	0	7	1	-0-

BRISCOE R WELL #: 225H RRCID -> 281255 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7830 - 15238

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-

BRISCOE R WELL #: 237H RRCID -> 281256 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7733 - 15328

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-

BRISCOE R WELL #: 235H RRCID -> 281257 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7827 - 15377

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-

SAN AMBROSIA F (SA) WELL #: 14CH RRCID -> 281283 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7500 - 15761

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-

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
05	25973	X	25973	-0-	-0-	-0-	1307	1	24666	2	Y	-0-					-0-
06	24750	X	23974	-0-	-776	-0-	1195	1	22773	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	25331	X	25331	-0-	-0-	-0-	1366	1	23834	2	Y	119	117	0			2
							131	9									
08	27063	X	23347	-0-	-3716	-0-	1299	1	22048	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	26190	X	21862	-0-	-4328	-0-	1172	1	20690	2	Y	-0-					-0-
10	25978	X	22459	-0-	-3519	-0-	1161	1	21298	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B860H RRCID -> 281399 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9201 - 17477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	60	1	1020	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	2263	X	1194	-0-	-1069	-0-	66	1	1128	2	Y	-0-					-0-
09	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	137	1	2385	2	Y	-0-					-0-
10	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	200	1	3699	2	Y	13	12	0			1
							14	9									

GALVAN RANCH WELL #: B360H RRCID -> 281400 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 9440 - 17733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32302	X	17972	-0-	-14330	-0-	905	1	17067	2	Y	-0-					-0-
06	26820	X	16924	-0-	-9896	-0-	841	1	16083	2	Y	-0-					-0-
07	16753	X	16753	-0-	-0-	-0-	909	1	15844	2	Y	-0-					-0-
08	19437	X	17743	-0-	-1694	-0-	986	1	16757	2	Y	-0-					-0-
09	18750	X	16332	-0-	-2418	-0-	874	1	15458	2	Y	-0-					-0-
10	17980	X	16705	-0-	-1275	-0-	863	1	15842	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B326H RRCID -> 281461 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	23746	X	20833	-0-	-2913	-0-	1047	1	19786	2	Y	-0-					-0-
06	22980	X	9572	-0-	-13408	-0-	479	1	9093	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	13696	-0-	-7136	-0-	708	1	12988	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B359H RRCID -> 281472 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9473 - 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
05	28644	X	28548	-0-	-96	-0-	1437	1	27111	2	Y	-0-					-0-
06	27720	X	26512	-0-	-1208	-0-	1322	1	25190	2	Y	-0-					-0-
07	27207	X	27207	-0-	-0-	-0-	1474	1	25733	2	Y	-0-					-0-
08	29078	X	25293	-0-	-3785	-0-	1406	1	23887	2	Y	-0-					-0-
09	27870	X	23736	-0-	-4134	-0-	1269	1	22467	2	Y	-0-					-0-
10	28551	X	24409	-0-	-4142	-0-	1260	1	23149	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B859H RRCID -> 281475 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9252 - 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
05	21424	X	21424	-0-	-0-	-0-	1081	1	20343	2	Y	-0-	2	0	1	1	-0-
06	23682	X	23682	-0-	-0-	-0-	1177	1	22385	2	Y	109	101	0	1	1	7
							120	9									
07	24685	X	24685	-0-	-0-	-0-	1343	1	23336	2	Y	5	9	0	3	1	-0-
							6	9									
08	23901	X	23053	-0-	-848	-0-	1281	1	21772	2	Y	-0-					-0-
09	23670	X	20799	-0-	-2871	-0-	1113	1	19686	2	Y	-0-					-0-
10	24707	X	21332	-0-	-3375	-0-	1104	1	20228	2	Y	-0-					-0-

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
05	18538	X	11207	-0-	-7331	-0-	561	1	10592	2	Y	49	52	0	3	1	1
							54	9									
06	17940	X	7610	-0-	-10330	-0-	378	1	7199	2	Y	30	28	0	1	1	2
							33	9									
07	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	331	1	5777	2	Y	23	24	0	1	1	-0-
							25	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	20068	X	20068	-0-	-0-	-0-	1035	1	18968	2	Y	59	56	0	1	1	4
							65	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
05	12865	X	8581	-0-	-4284	-0-	432	1	8113	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
06	9420	X	3310	-0-	-6110	-0-	165	1	3139	2	Y	5	5	0	1	1	-0-
							6	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	5274	-0-	-3313	-0-	271	1	4985	2	Y	16	15	0			1
							18	9									

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
05	14260	X	13122	-0-	-1138	-0-	659	1	12460	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	13800	X	2895	-0-	-10905	-0-	146	1	2748	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	237	1	4134	2	Y	-0-					-0-
08	15116	X	15116	-0-	-0-	-0-	839	1	14277	2	Y	-0-					-0-
09	12690	X	4824	-0-	-7866	-0-	259	1	4565	2	Y	-0-					-0-
10	13113	X	1376	-0-	-11737	-0-	69	1	1307	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
05	7006	X	5824	-0-	-1182	-0-	269	1	5085	2	Y	427	456	0	16	1	7
							470	9									
06	6780	X	5565	-0-	-1215	-0-	261	1	4983	2	Y	292	270	0	9	1	20
							321	9									
07	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	374	1	6523	2	Y	355	359	0	9	1	7
							391	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	241	-0-	-7044	-0-	16	1	224	2	Y	1	5	0	11	1	-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: A846H RRCID -> 282884 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9115 - 18817

05	19127	X	17525	-0-	-1602	-0-	881	1	16636	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
06	18750	X	16756	-0-	-1994	-0-	838	1	15912	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	16810	X	16810	-0-	-0-	-0-	914	1	15883	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
08	19375	X	17159	-0-	-2216	-0-	952	1	16189	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	19153	X	19153	-0-	-0-	-0-	989	1	18150	2	Y	13	12	0	1	1	1
							14	9									

GALVAN RANCH WELL #: A446H RRCID -> 282885 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9555 - 15797

05	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	390	1	7329	2	Y	28	31	0	1	1	-0-
							31	9									
06	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	620	1	11772	2	Y	33	30	0	1	1	2
							36	9									
07	12812	X	12812	-0-	-0-	-0-	693	1	12082	2	Y	34	34	0	1	1	1
							37	9									
08	12564	X	12564	-0-	-0-	-0-	695	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	12599	-0-	-235	-0-	648	1	11899	2	Y	47	44	0	1	1	3
							52	9									

GALVAN RANCH WELL #: A845H RRCID -> 282886 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9271 - 16025

05	16895	X	16847	-0-	-48	-0-	836	1	15725	2	Y	260	268	0	5	1	4
							286	9									
06	17880	X	14056	-0-	-3824	-0-	694	1	13229	2	Y	121	112	0	5	1	8
							133	9									
07	14304	X	14304	-0-	-0-	-0-	771	1	13405	2	Y	116	119	0	3	1	2
							128	9									
08	18476	X	13151	-0-	-5325	-0-	722	1	12302	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	11193	-0-	-5640	-0-	569	1	10434	2	Y	173	162	0	3	1	12
							190	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
05	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	65	1	1253	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
06	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	158	1	2992	2	Y	29	26	0	1	1	2
							32	9									
07	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	75	1	1349	2	Y	7	8	0	1	1	-0-
							8	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									

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
05	33604	X	25206	-0-	-8398	-0-	1269	1	23909	2	Y	25	27	0	1	1	-0-
							28	9									
06	32520	X	22171	-0-	-10349	-0-	1105	1	21046	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	21328	-0-	-3875	-0-	1099	1	20168	2	Y	55	51	0			4
							61	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
05	15934	X	15614	-0-	-320	-0-	787	1	14796	2	Y	28	30	0	1	1	-0-
							31	9									
06	15420	X	12966	-0-	-2454	-0-	646	1	12298	2	Y	20	18	0	1	1	1
							22	9									
07	15831	X	15831	-0-	-0-	-0-	856	1	14951	2	Y	22	22	0	1	1	-0-
							24	9									
08	15934	X	12703	-0-	-3231	-0-	707	1	11976	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	13064	-0-	-2777	-0-	672	1	12346	2	Y	42	39	0	1	1	3
							46	9									

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
05	33108	X	17364	-0-	-15744	-0-	868	1	16349	2	Y	134	143	0	5	1	2
							147	9									
06	32040	X	17176	-0-	-14864	-0-	852	1	16217	2	Y	97	89	0	3	1	7
							107	9									
07	17965	X	17965	-0-	-0-	-0-	972	1	16912	2	Y	74	76	0	3	1	2
							81	9									
08	19189	X	12886	-0-	-6303	-0-	709	1	12104	2	Y	66	64	0	2	1	2
							73	9									
09	18570	X	11846	-0-	-6724	-0-	629	1	11129	2	Y	80	78	0	2	1	2
							88	9									
10	17980	X	14424	-0-	-3556	-0-	737	1	13563	2	Y	113	105	0	2	1	8
							124	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
05	18445	X	12783	-0-	-5662	-0-	637	1	12014	2	Y	120	129	0	5	1	2
							132	9									
06	16020	X	8737	-0-	-7283	-0-	432	1	8221	2	Y	76	70	0	3	1	5
							84	9									
07	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	435	1	7611	2	Y	71	73	0	2	1	1
							78	9									
08	16430	X	10491	-0-	-5939	-0-	577	1	9825	2	Y	81	78	0	2	1	2
							89	9									
09	12360	X	8422	-0-	-3938	-0-	450	1	7972	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	12772	X	8255	-0-	-4517	-0-	426	1	7829	2	Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	9486	X	8541	-0-	-945	-0-	406	1	7649	2	Y	442	463	0	12	1	7
							486	9									
06	8880	X	6076	-0-	-2804	-0-	288	1	5515	2	Y	248	229	0	9	1	17
							273	9									
07	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	379	1	6626	2	Y	301	305	0	7	1	6
							331	9									
08	9486	X	7699	-0-	-1787	-0-	404	1	6855	2	Y	400	386	0	10	1	10
							440	9									
09	9180	X	7960	-0-	-1220	-0-	402	1	7111	2	Y	406	394	0	10	1	12
							447	9									
10	8556	X	8330	-0-	-226	-0-	406	1	7406	2	Y	471	442	0	9	1	32
							518	9									

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. (I) GAS 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	12524	X	11547	-0-	-977	-0-	539	1	10202	2	Y	733	763	0	19	1	12
							806	9									
06	12120	X	8425	-0-	-3695	-0-	390	1	7451	2	Y	531	491	0	16	1	36
							584	9									
07	11798	X	11798	-0-	-0-	-0-	596	1	10387	2	Y	741	746	0	16	1	15
							815	9									
08	11532	X	10192	-0-	-1340	-0-	528	1	8928	2	Y	669	645	0	22	1	17
							736	9									
09	11160	X	8646	-0-	-2514	-0-	431	1	7654	2	Y	510	494	0	17	1	16
							561	9									
10	11811	X	8692	-0-	-3119	-0-	419	1	7668	2	Y	550	518	0	11	1	37
							605	9									

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. (I) GAS 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	7812	X	7277	-0-	-535	-0-	323	1	6083	2	Y	792	825	0	22	1	13
							871	9									
06	7560	X	5422	-0-	-2138	-0-	249	1	4757	2	Y	378	349	0	16	1	26
							416	9									
07	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	336	1	5856	2	Y	439	445	0	11	1	9
							483	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	7233	-0-	-52	-0-	348	1	6401	2	Y	440	415	0	11	1	30
							484	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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. (I) GAS 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	7533	X	4894	-0-	-2639	-0-	206	1	3910	2	Y	707	737	0	19	1	11
							778	9									
06	7290	X	3474	-0-	-3816	-0-	155	1	2944	2	Y	341	315	0	14	1	23
							375	9									
07	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	167	1	2967	2	Y	343	349	0	10	1	7
							377	9									
08	5022	X	3900	-0-	-1122	-0-	189	1	3204	2	Y	461	444	0	12	1	12
							507	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-

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
05	18383	X	12532	-0-	-5851	-0-	627	1	11848	2	Y	52	55	0	3	1	1
							57	9									
06	17790	X	4540	-0-	-13250	-0-	228	1	4291	2	Y	19	18	0	1	1	1
							21	9									
07	17875	X	17875	-0-	-0-	-0-	966	1	16834	2	Y	68	67	0	1	1	1
							75	9									
08	16957	X	13140	-0-	-3817	-0-	725	1	12367	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	6720	-0-	-11167	-0-	346	1	6349	2	Y	23	21	0	1	1	2
							25	9									

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
05	35619	X	32983	-0-	-2636	-0-	1662	1	31319	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	34470	X	29941	-0-	-4529	-0-	1494	1	28445	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	32609	X	32609	-0-	-0-	-0-	1771	1	30837	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	32203	-0-	-781	-0-	1664	1	30537	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

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. (I) GAS 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	36921	X	34476	-0-	-2445	-0-	1735	1	32739	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	35730	X	31360	-0-	-4370	-0-	1565	1	29793	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	33029	-0-	-1443	-0-	1708	1	31319	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 #: B117H RRCID -> 283264 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: B617H RRCID -> 283350 COMPL. DATE 07/09/2023 TOTAL DEPTH 9044 PERF.10400 - 19191

05	224750	X	145645	-0-	-79105	-0-	7304	1	137770	2	Y	519	561	0	23	1	8
							571	9									
06	217500	X	131388	-0-	-86112	-0-	6536	1	124442	2	Y	373	345	0	11	1	25
							410	9									
07	120606	X	120606	-0-	-0-	-0-	6525	1	113739	2	Y	311	319	0	11	1	6
							342	9									
08	188821	X	110049	-0-	-78772	-0-	6091	1	103704	2	Y	231	222	0	9	1	6
							254	9									
09	161460	X	96516	-0-	-64944	-0-	5153	1	91119	2	Y	222	215	0	6	1	7
							244	9									
10	145638	X	92674	-0-	-52964	-0-	4778	1	87658	2	Y	216	203	0	5	1	15
							238	9									

GALVAN RANCH WELL #: B118H RRCID -> 283351 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 9149 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: B618H RRCID -> 283352 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 9007 PERF.10870 - 18695

05	379378	X	295300	-0-	-84078	-0-	14760	1	278372	2	Y	1971	2112	0	78	1	31
							2168	9									
06	367140	X	248973	-0-	-118167	-0-	12340	1	234953	2	Y	1527	1410	0	44	1	104
							1680	9									
07	243699	X	243699	-0-	-0-	-0-	13146	1	229098	2	Y	1323	1355	0	45	1	27
							1455	9									
08	322896	X	225065	-0-	-97831	-0-	12419	1	211414	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	196904	-0-	-98402	-0-	10127	1	185796	2	Y	892	841	0	21	1	60
							981	9									

GALVAN RANCH WELL #: C411H RRCID -> 283851 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9710 - 16936

05	31682	X	29935	-0-	-1747	-0-	1507	1	28410	2	Y	16	17	0	1	1	-0-
							18	9									
06	30660	X	28280	-0-	-2380	-0-	1410	1	26855	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	28925	-0-	-2044	-0-	1603	1	27309	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	28251	-0-	-1695	-0-	1460	1	26765	2	Y	24	22	0			2
							26	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
05	26226	X	25975	-0-	-251	-0-	1298	1	24481	2	Y	178	187	0	5	1	3
							196	9									
06	25380	X	23350	-0-	-2030	-0-	1164	1	22107	2	Y	72	67	0	3	1	5
							79	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	22820	-0-	-3158	-0-	1168	1	21423	2	Y	208	195	0	3	1	14
							229	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
05	33475	X	33475	-0-	-0-	-0-	1684	1	31766	2	Y	23	25	0	1	1	-0-
							25	9									
06	33840	X	31635	-0-	-2205	-0-	1576	1	30036	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	32171	-0-	-2797	-0-	1785	1	30364	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	30576	-0-	-2904	-0-	1579	1	28958	2	Y	35	33	0	1	1	2
							39	9									

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
05	16988	X	15072	-0-	-1916	-0-	756	1	14281	2	Y	32	33	0	1	1	1
							35	9									
06	16440	X	12346	-0-	-4094	-0-	614	1	11706	2	Y	24	22	0	1	1	2
							26	9									
07	14625	X	14625	-0-	-0-	-0-	790	1	13806	2	Y	26	26	0	1	1	1
							29	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	13080	-0-	-1986	-0-	675	1	12376	2	Y	26	24	0	1	1	2
							29	9									

BRISCOE G GU8 STATE (SA1) WELL #: 642H RRCID -> 283889 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7666 - 16820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7564	X	6590	-0-	-974	-0-	312	1	5876	2	Y	365	390	0	14	1	6
							402	9									
06	7320	X	5237	-0-	-2083	-0-	246	1	4674	2	Y	288	266	0	8	1	20
							317	9									
07	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	387	1	6714	2	Y	478	479	0	9	1	10
							526	9									
08	7781	X	6987	-0-	-794	-0-	361	1	6139	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	7340	-0-	-286	-0-	350	1	6452	2	Y	489	460	0	10	1	33
							538	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
05	46527	X	46527	-0-	-0-	-0-	2341	1	44186	2	Y	-0-					-0-
06	42880	X	42880	-0-	-0-	-0-	2142	1	40738	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	39357	-0-	-7174	-0-	2035	1	37322	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C514H RRCID -> 284234 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8895 - 20956

05	25265	X	19313	-0-	-5952	-0-	963	1	18211	2	Y	126	130	0	3	1	2
							139	9									
06	24450	X	16248	-0-	-8202	-0-	805	1	15336	2	Y	97	89	0	3	1	7
							107	9									
07	21650	X	21650	-0-	-0-	-0-	1168	1	20365	2	Y	106	108	0	3	1	2
							117	9									
08	21173	X	19887	-0-	-1286	-0-	1096	1	18688	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	18971	-0-	-2698	-0-	972	1	17822	2	Y	161	151	0	2	1	11
							177	9									

GALVAN RANCH WELL #: C414H RRCID -> 284235 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9076 - 21255

05	50189	X	49966	-0-	-223	-0-	2517	1	47440	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
06	49140	X	47788	-0-	-1352	-0-	2385	1	45394	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	44794	-0-	-5178	-0-	2311	1	42438	2	Y	41	39	0	3	1	3
							45	9									

GALVAN RANCH WELL #: C513H RRCID -> 284274 COMPL. DATE 11/28/2019 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8982 - 20996

05	26102	X	23759	-0-	-2343	-0-	1187	1	22432	2	Y	127	135	0	4	1	2
							140	9									
06	25260	X	15280	-0-	-9980	-0-	756	1	14406	2	Y	107	99	0	3	1	7
							118	9									
07	22587	X	22587	-0-	-0-	-0-	1219	1	21228	2	Y	127	128	0	3	1	3
							140	9									
08	24211	X	20371	-0-	-3840	-0-	1123	1	19118	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	19781	-0-	-3965	-0-	1013	1	18566	2	Y	184	173	0	3	1	12
							202	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
05	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	359 613	1 9	6768	2	Y	557	582	0	16	1	9
06	6990	X	6353	-0-	-637	-0-	297 438	1 9	5618	2	Y	398	368	0	12	1	27
07	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	360 493	1 9	6256	2	Y	448	454	0	12	1	9
08	7750	X	6667	-0-	-1083	-0-	347 395	1 9	5925	2	Y	359	346	0	13	1	9
09	7500	X	6969	-0-	-531	-0-	351 416	1 9	6202	2	Y	378	366	0	9	1	12
10	7750	X	6174	-0-	-1576	-0-	305 293	1 9	5576	2	Y	266	252	0	8	1	18

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
05	8773	X	8496	-0-	-277	-0-	415 216	1 9	7865	2	Y	196	206	0	7	1	3
06	8490	X	6142	-0-	-2348	-0-	302 151	1 9	5689	2	Y	137	127	0	4	1	9
07	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	448 202	1 9	7808	2	Y	184	185	0	4	1	4
08	8494	X	7810	-0-	-684	-0-	421 196	1 9	7193	2	Y	178	172	0	6	1	4
09	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	583 250	1 9	10274	2	Y	227	220	0	4	1	7
10	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	538 273	1 9	9890	2	Y	248	233	0	5	1	17

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
05	6479	X	6041	-0-	-438	-0-	272 625	1 9	5144	2	Y	568	591	0	15	1	9
06	6270	X	3391	-0-	-2879	-0-	155 281	1 9	2955	2	Y	255	236	0	11	1	17
07	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	241 461	1 9	4197	2	Y	419	420	0	7	1	9
08	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
09	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					Y	-0-					-0-
10	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R (SA3) WELL #: 713H RRCID -> 284626 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7473 - 17093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11315	X	6824	-0-	-4491	-0-	334 177	1 9	6313	2	Y	161	165	0	4	1	3
06	10950	X	7028	-0-	-3922	-0-	339 216	1 9	6473	2	Y	196	182	0	4	1	13
07	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	465 174	1 9	8107	2	Y	158	162	0	6	1	3
08	7843	X	6291	-0-	-1552	-0-	344 110	1 9	5837	2	Y	100	96	0	4	1	3
09	7020	X	6030	-0-	-990	-0-	317 102	1 9	5611	2	Y	93	90	0	3	1	3
10	8742	X	4425	-0-	-4317	-0-	225 77	1 9	4123	2	Y	70	66	0	2	1	5

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
05	5146	X	4757	-0-	-389	-0-	236 96	1 9	4425	2	Y	87	93	0	3	1	1
06	4980	X	3848	-0-	-1132	-0-	189 83	1 9	3576	2	Y	75	69	0	2	1	5
07	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	231 89	1 9	4066	2	Y	81	82	0	2	1	2
08	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	270 99	1 9	4620	2	Y	90	87	0	3	1	2
09	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	267 98	1 9	4719	2	Y	89	86	0	2	1	3
10	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	248 109	1 9	4550	2	Y	99	93	0	2	1	7

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
05	52886	X	41313	-0-	-11573	-0-	2079 9	1 9	39225	2	Y	8	9	0	1	1	-0-
06	51180	X	39090	-0-	-12090	-0-	1950 8	1 9	37132	2	Y	7	7	0			-0-
07	40717	X	40717	-0-	-0-	-0-	2209 3	1 9	38505	2	Y	3	3	0			-0-
08	42811	X	38188	-0-	-4623	-0-	2119 1	1 9	36068	2	Y	1	1	0			-0-
09	40350	X	36570	-0-	-3780	-0-	1956 23	1 9	34591	2	Y	21	20	0			1
10	41323	X	38365	-0-	-2958	-0-	1982 31	1 9	36352	2	Y	28	27	0			2

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
05	6696	X	5856	-0-	-840	-0-	289 141	1 9	5426	2	Y	128	134	0	4	1	2
06	6480	X	4628	-0-	-1852	-0-	228 92	1 9	4308	2	Y	84	77	0	3	1	6
07	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	231 127	1 9	4066	2	Y	115	117	0	2	1	2
08	5859	X	3452	-0-	-2407	-0-	188 77	1 9	3187	2	Y	70	67	0	3	1	2
09	5670	X	3861	-0-	-1809	-0-	198 166	1 9	3497	2	Y	151	146	0	2	1	5
10	5859	X	4136	-0-	-1723	-0-	200 221	1 9	3715	2	Y	201	189	0	3	1	14

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
05	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	355 146	1 9	6684	2	Y	133	141	0	4	1	2
06	6840	X	5115	-0-	-1725	-0-	249 103	1 9	4763	2	Y	94	87	0	3	1	6
07	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	346 128	1 9	5988	2	Y	116	117	0	3	1	2
08	7192	X	6409	-0-	-783	-0-	348 119	1 9	5942	2	Y	108	104	0	3	1	3
09	6960	X	6395	-0-	-565	-0-	335 119	1 9	5941	2	Y	108	105	0	3	1	3
10	7192	X	6976	-0-	-216	-0-	353 143	1 9	6480	2	Y	130	122	0	2	1	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
05	5053	X	4809	-0-	-244	-0-	236	1	4427	2	Y	133	136	0	2	1	2
							146	9									
06	4890	X	3720	-0-	-1170	-0-	179	1	3425	2	Y	105	97	0	3	1	7
							116	9									
07	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	228	1	3935	2	Y	114	116	0	3	1	2
							125	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	2054	-0-	-2751	-0-	103	1	1886	2	Y	59	55	0			4
							65	9									

GALVAN RANCH WELL #: C446H RRCID -> 285258 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8750 - 16405

05	34782	X	30049	-0-	-4733	-0-	1516	1	28533	2	Y	-0-					-0-
06	33660	X	31342	-0-	-2318	-0-	1564	1	29778	2	Y	-0-					-0-
07	37996	X	37996	-0-	-0-	-0-	2062	1	35934	2	Y	-0-					-0-
08	33085	X	33085	-0-	-0-	-0-	1835	1	31250	2	Y	-0-					-0-
09	31350	X	30614	-0-	-736	-0-	1636	1	28978	2	Y	-0-					-0-
10	35123	X	31830	-0-	-3293	-0-	1646	1	30184	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C919H RRCID -> 285260 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8707 - 16356

05	22351	X	18127	-0-	-4224	-0-	913	1	17214	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	18170	X	18170	-0-	-0-	-0-	937	1	17233	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C444H RRCID -> 285282 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8850 - 16698

05	41695	X	38690	-0-	-3005	-0-	1946	1	36726	2	Y	16	17	0			-0-
							18	9									
06	40350	X	37197	-0-	-3153	-0-	1857	1	35340	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	39170	-0-	-2494	-0-	2026	1	37144	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C921H RRCID -> 285332 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8613 - 18059

05	13392	X	7349	-0-	-6043	-0-	370	1	6979	2	Y	-0-					-0-
06	16170	X	4087	-0-	-12083	-0-	203	1	3884	2	Y	-0-					-0-
07	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	191	1	3304	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
08	20878	X	20878	-0-	-0-	-0-	1158	1	19720	2	Y	-0-					-0-
09	11520	X	11233	-0-	-287	-0-	600	1	10633	2	Y	-0-					-0-
10	7347	X	4983	-0-	-2364	-0-	258	1	4725	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
05	37324	X	36874	-0-	-450	-0-	1822	1	34347	2	Y	641	674	0	20	1	10
							705	9									
06	36120	X	31703	-0-	-4417	-0-	1548	1	29460	2	Y	632	584	0	15	1	43
							695	9									
07	34739	X	34739	-0-	-0-	-0-	1846	1	32171	2	Y	656	668	0	18	1	13
							722	9									
08	37510	X	33428	-0-	-4082	-0-	1816	1	30962	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	32789	-0-	-4070	-0-	1663	1	30469	2	Y	597	562	0	12	1	40
							657	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
05	31437	X	31437	-0-	-0-	-0-	1549	1	29241	2	Y	588	625	0	21	1	9
							647	9									
06	30420	X	26769	-0-	-3651	-0-	1304	1	24858	2	Y	552	509	0	14	1	38
							607	9									
07	30092	X	30092	-0-	-0-	-0-	1597	1	27856	2	Y	581	591	0	16	1	12
							639	9									
08	33387	X	28724	-0-	-4663	-0-	1563	1	26577	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	28083	-0-	-3351	-0-	1419	1	26031	2	Y	575	540	0	11	1	39
							633	9									

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
05	T. A.		14779	-0-	14779	70088	728	1	13755	2	Y	269	287	0	11	1	4
							296	9									
06	76791	X	6703	-0-	-70088	-0-	326	1	6254	2	Y	112	103	0	5	1	8
							123	9									
07	14135	X	14135	-0-	-0-	-0-	752	1	13100	2	Y	257	257	0	3	1	5
							283	9									
08	18445	X	11569	-0-	-6876	-0-	629	1	10724	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	11948	-0-	-2839	-0-	603	1	11041	2	Y	276	259	0	5	1	19
							304	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
05	13485	X	11475	-0-	-2010	-0-	561	1	10571	2	Y	312	329	0	10	1	5
							343	9									
06	13050	X	8786	-0-	-4264	-0-	423	1	8110	2	Y	230	212	0	7	1	16
							253	9									
07	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	567	1	9863	2	Y	298	301	0	7	1	6
							328	9									
08	12400	X	10172	-0-	-2228	-0-	548	1	9343	2	Y	255	246	0	9	1	6
							281	9									
09	12000	X	10754	-0-	-1246	-0-	557	1	9880	2	Y	288	279	0	6	1	9
							317	9									
10	11470	X	10637	-0-	-833	-0-	535	1	9779	2	Y	294	277	0	6	1	20
							323	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
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-

BRISCOE R WELL #: 753H RRCID -> 285698 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7755 - 16867

05	16616	X	15910	-0-	-706	-0-	776	1	14692	2	Y	402	427	0	14	1	6
							442	9									
06	16080	X	12510	-0-	-3570	-0-	608	1	11570	2	Y	302	278	0	9	1	21
							332	9									
07	15467	X	15467	-0-	-0-	-0-	814	1	14190	2	Y	421	424	0	9	1	9
							463	9									
08	16275	X	15060	-0-	-1215	-0-	812	1	13808	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	15156	-0-	-747	-0-	757	1	13919	2	Y	436	410	0	9	1	29
							480	9									

BRISCOE R WELL #: 362H RRCID -> 285801 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 8134 - 18832

05	T. A.		12994	-0-	12994	53267	638	1	12030	2	Y	296	310	0	8	1	5
							326	9									
06	63111	X	9844	-0-	-53267	-0-	479	1	9120	2	Y	223	206	0	7	1	15
							245	9									
07	11841	X	11841	-0-	-0-	-0-	626	1	10916	2	Y	272	275	0	6	1	6
							299	9									
08	13392	X	11411	-0-	-1981	-0-	618	1	10514	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	12317	-0-	-672	-0-	620	1	11370	2	Y	297	280	0	6	1	20
							327	9									

BRISCOE R WELL #: 373H RRCID -> 285803 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8124 - 17030

05	16585	X	16362	-0-	-223	-0-	810	1	15270	2	Y	256	273	0	10	1	4
							282	9									
06	18000	X	13440	-0-	-4560	-0-	655	1	12523	2	Y	238	220	0	6	1	16
							262	9									
07	16303	X	16303	-0-	-0-	-0-	871	1	15150	2	Y	256	260	0	7	1	5
							282	9									
08	18600	X	15419	-0-	-3181	-0-	843	1	14324	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	14566	-0-	-1802	-0-	737	1	13569	2	Y	236	222	0	5	1	16
							260	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7874	X	7661	-0-	-213	-0-		359	1	6779	2	Y	475	491	0	11	1	8
								523	9									
06	7620	X	5525	-0-	-2095	-0-		260	1	4978	2	Y	261	241	0	10	1	18
								287	9									
07	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-		328	1	5720	2	Y	315	320	0	7	1	6
								347	9									
08	7688	X	4792	-0-	-2896	-0-		250	1	4265	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	7237	-0-	-420	-0-		347	1	6397	2	Y	448	422	0	11	1	30
								493	9									

BRISCOE R (SA12) WELL #: 353H RRCID -> 286123 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7541 - 20900

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
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14694	X	9387	-0-	-5307	-0-		434	1	8213	2	Y	673	705	0	19	1	11
								740	9									
06	14220	X	11628	-0-	-2592	-0-		541	1	10288	2	Y	726	671	0	17	1	49
								799	9									
07	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-		450	1	7895	2	Y	536	553	0	21	1	11
								590	9									
08	13513	X	13513	-0-	-0-	-0-		678	1	11536	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	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-		569	1	10452	2	Y	1105	1040	0	24	1	75
								1216	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-		494	1	9313	2	Y	1256	1305	0	31	1	20
								1382	9									
06	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-		465	1	8816	2	Y	544	503	0	24	1	37
								598	9									
07	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-		577	1	10088	2	Y	412	425	0	16	1	8
								453	9									
08	11191	X	9134	-0-	-2057	-0-		482	1	8157	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	9668	-0-	-1523	-0-		475	1	8732	2	Y	419	393	0	7	1	28
								461	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. GAS	(I) 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	18724	X	16652	-0-		-2072	-0-	837 15	1 9	15800	2	Y	14	15	0	1	1	-0-
06	18120	X	14585	-0-		-3535	-0-	728 12	1 9	13845	2	Y	11	10	0			1
07	13859	X	13859	-0-		-0-	-0-	751 21	1 9	13087	2	Y	19	20	0			-0-
08	17081	X	15720	-0-		-1361	-0-	870 29	1 9	14821	2	Y	26	24	0	1	1	1
09	16530	X	16002	-0-		-528	-0-	851 72	1 9	15079	2	Y	65	63	0	1	1	2
10	16647	X	15109	-0-		-1538	-0-	775 91	1 9	14243	2	Y	83	78	0	1	1	6

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. GAS	(I) 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	44082	X	43103	-0-		-979	-0-	2169 33	1 9	40901	2	Y	30	34	0	1	1	-0-
06	42660	X	34260	-0-		-8400	-0-	1709 47	1 9	32504	2	Y	43	39	0	1	1	3
07	40163	X	40163	-0-		-0-	-0-	2178 45	1 9	37940	2	Y	41	42	0	1	1	1
08	44671	X	41728	-0-		-2943	-0-	2312 28	1 9	39388	2	Y	25	24	0	1	1	1
09	43230	X	36126	-0-		-7104	-0-	1934 25	1 9	34167	2	Y	23	22	0	1	1	1
10	43090	X	38891	-0-		-4199	-0-	2010 37	1 9	36844	2	Y	34	32	0	1	1	2

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. GAS	(I) 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	37386	X	35685	-0-		-1701	-0-	1785 194	1 9	33706	2	Y	176	176	0	1	1	3
06	36180	X	31153	-0-		-5027	-0-	1533 438	1 9	29182	2	Y	398	368	0	6	1	27
07	36258	X	36258	-0-		-0-	-0-	1938 592	1 9	33728	2	Y	538	542	0	12	1	11
08	39463	X	34905	-0-		-4558	-0-	1908 545	1 9	32452	2	Y	495	478	0	16	1	12
09	38190	X	31489	-0-		-6701	-0-	1667 355	1 9	29467	2	Y	323	313	0	12	1	10
10	36270	X	32523	-0-		-3747	-0-	1670 206	1 9	30647	2	Y	187	177	0	7	1	13

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. GAS	(I) 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	3720	X	3085	-0-		-635	-0-	151 97	1 9	2837	2	Y	88	97	0	5	1	1
06	3600	X	1457	-0-		-2143	-0-	69 40	1 9	1348	2	Y	36	33	0	2	1	2
07	3719	X	3719	-0-		-0-	-0-	193 112	1 9	3414	2	Y	102	101	0	1	1	2
08	3131	X	2767	-0-		-364	-0-	151 75	1 9	2541	2	Y	68	65	0	3	1	2
09	3000	X	2601	-0-		-399	-0-	137 74	1 9	2390	2	Y	67	65	0	2	1	2
10	3720	X	2453	-0-		-1267	-0-	125 74	1 9	2254	2	Y	67	63	0	1	1	5

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
05	24893	X	21830	-0-	-3063	-0-	1071	1	20179	2	Y	527	559	0	19	1	8
							580	9									
06	24090	X	10789	-0-	-13301	-0-	522	1	9944	2	Y	294	271	0	11	1	20
							323	9									
07	22011	X	22011	-0-	-0-	-0-	1160	1	20227	2	Y	567	566	0	9	1	12
							624	9									
08	23715	X	18769	-0-	-4946	-0-	1011	1	17196	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	18262	-0-	-3748	-0-	901	1	16550	2	Y	737	692	0	14	1	50
							811	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
05	43555	X	34307	-0-	-9248	-0-	1728	1	32575	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
06	42150	X	32227	-0-	-9923	-0-	1608	1	30615	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	32739	X	32739	-0-	-0-	-0-	1776	1	30959	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	36859	X	32034	-0-	-4825	-0-	1776	1	30255	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	31135	-0-	-3182	-0-	1609	1	29519	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

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
05	33201	X	29713	-0-	-3488	-0-	1487	1	28062	2	Y	149	158	0	5	1	2
							164	9									
06	32430	X	27779	-0-	-4651	-0-	1377	1	26249	2	Y	139	128	0	4	1	9
							153	9									
07	28429	X	28429	-0-	-0-	-0-	1534	1	26743	2	Y	138	140	0	4	1	3
							152	9									
08	33511	X	28020	-0-	-5491	-0-	1546	1	26334	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	26941	-0-	-2757	-0-	1381	1	25370	2	Y	173	162	0	3	1	12
							190	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
05	48050	X	44715	-0-	-3335	-0-	2211	1	41664	2	Y	764	806	0	24	1	12
							840	9									
06	46500	X	42444	-0-	-4056	-0-	2074	1	39506	2	Y	785	725	0	19	1	53
							864	9									
07	42473	X	42473	-0-	-0-	-0-	2255	1	39314	2	Y	822	835	0	23	1	17
							904	9									
08	45632	X	41733	-0-	-3899	-0-	2276	1	38730	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	37975	-0-	-6727	-0-	1931	1	35405	2	Y	581	542	0			39
							639	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
05	46128	X	42569	-0-	-3559	-0-	2118	1	39903	2	Y	498	527	0	16	1	8
							548	9									
06	44640	X	40446	-0-	-4194	-0-	1993	1	37943	2	Y	464	428	0	12	1	32
							510	9									
07	40717	X	40717	-0-	-0-	-0-	2183	1	38002	2	Y	484	492	0	14	1	10
							532	9									
08	43927	X	40116	-0-	-3811	-0-	2198	1	37394	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	39326	-0-	-3237	-0-	2004	1	36755	2	Y	515	484	0	10	1	35
							567	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
05	8649	X	6333	-0-	-2316	-0-	261	1	4919	2	Y	1048	1123	0	41	1	17
							1153	9									
06	8370	X	5975	-0-	-2395	-0-	255	1	4834	2	Y	805	744	0	23	1	55
							886	9									
07	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	319	1	5525	2	Y	1191	1198	0	24	1	24
							1310	9									
08	7409	X	6634	-0-	-775	-0-	306	1	5203	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	6039	-0-	-1122	-0-	282	1	5162	2	Y	541	511	0	16	1	37
							595	9									

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. (I) GAS 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	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	130	1	2474	2	Y	543	558	0	11	1	9
							597	9									
06	2280	X	1740	-0-	-540	-0-	69	1	1371	2	Y	273	252	0	11	1	19
							300	9									
07	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	100	1	1734	2	Y	336	340	0	8	1	7
							370	9									
08	3193	X	2127	-0-	-1066	-0-	120	1	2007	2	Y	-0-	7	1			-0-
09	3090	X	1742	-0-	-1348	-0-	91	1	1632	2	Y	17	16	0			1
							19	9									
10	3193	X	2226	-0-	-967	-0-	97	1	1781	2	Y	316	296	0			21
							348	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. (I) GAS 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	68417	X	66731	-0-	-1686	-0-	3359	1	63363	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
06	66210	X	62707	-0-	-3503	-0-	3130	1	59573	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	64196	X	64196	-0-	-0-	-0-	3483	1	60706	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
08	69285	X	63283	-0-	-6002	-0-	3510	1	59767	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	61297	-0-	-5446	-0-	3167	1	58123	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
05	25544	X	24494	-0-	-1050	-0-	1168 1282	1 9	22044	2	Y	1165	1224	0	36	1	19
06	24720	X	11809	-0-	-12911	-0-	556 696	1 9	10557	2	Y	633	585	0	24	1	43
07	29843	X	29843	-0-	-0-	-0-	1559 1135	1 9	27149	2	Y	1032	1036	0	18	1	21
08	25203	X	22580	-0-	-2623	-0-	1195 1047	1 9	20338	2	Y	952	919	0	30	1	24
09	24390	X	22589	-0-	-1801	-0-	1149 1163	1 9	20277	2	Y	1057	1025	0	24	1	32
10	29853	X	22470	-0-	-7383	-0-	1099 1207	1 9	20164	2	Y	1097	1032	0	23	1	74

SAN AMBROSIA F (SA25) WELL #: 1393H RRCID -> 287008 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 8370 - 15432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8556	X	7033	-0-	-1523	-0-	291 1218	1 9	5524	2	Y	1107	1165	0	34	1	18
06	8280	X	5500	-0-	-2780	-0-	229 898	1 9	4373	2	Y	816	754	0	24	1	56
07	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	296 1122	1 9	5173	2	Y	1020	1031	0	24	1	21
08	7037	X	6484	-0-	-553	-0-	300 1077	1 9	5107	2	Y	979	945	0	30	1	25
09	6810	X	4683	-0-	-2127	-0-	210 798	1 9	3675	2	Y	725	703	0	25	1	22
10	7037	X	5670	-0-	-1367	-0-	261 635	1 9	4774	2	Y	577	544	0	16	1	39

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
05	24023	X	24023	-0-	-0-	-0-	1157 1067	1 9	21799	2	Y	970	1028	0	33	1	15
06	21600	X	21209	-0-	-391	-0-	1006 1005	1 9	19198	2	Y	914	844	0	23	1	62
07	22840	X	22840	-0-	-0-	-0-	1180 1091	1 9	20569	2	Y	992	1007	0	27	1	20
08	26009	X	22037	-0-	-3972	-0-	1169 974	1 9	19894	2	Y	885	854	0	29	1	22
09	25170	X	21562	-0-	-3608	-0-	1102 988	1 9	19472	2	Y	898	871	0	22	1	27
10	24025	X	21674	-0-	-2351	-0-	1067 1012	1 9	19595	2	Y	920	866	0	19	1	62

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
05	25327	X	23322	-0-	-2005	-0-	1110 1255	1 9	20957	2	Y	1141	1199	0	34	1	18
06	24510	X	15849	-0-	-8661	-0-	755 735	1 9	14359	2	Y	668	617	0	24	1	45
07	21717	X	21717	-0-	-0-	-0-	1123 1043	1 9	19551	2	Y	948	955	0	19	1	19
08	24056	X	20015	-0-	-4041	-0-	1051 1076	1 9	17888	2	Y	978	943	0	29	1	25
09	23280	X	19751	-0-	-3529	-0-	998 1080	1 9	17673	2	Y	982	952	0	25	1	30
10	23312	X	20404	-0-	-2908	-0-	995 1159	1 9	18250	2	Y	1054	992	0	21	1	71

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. GAS	(I) 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	28272	X	26400	-0-		-1872	-0-	1280 1009	1 9	24111	2	Y	917	963	0	28	1	15
06	27360	X	12861	-0-		-14499	-0-	614 534	1 9	11713	2	Y	485	449	0	18	1	33
07	24509	X	24509	-0-		-0-	-0-	1283 849	1 9	22377	2	Y	772	775	0	14	1	16
08	27210	X	27210	-0-		-0-	-0-	1456 950	1 9	24804	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	24844	-0-		-1568	-0-	1238 922	1 9	22684	2	Y	838	789	0	17	1	57

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. GAS	(I) 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	21948	X	19858	-0-		-2090	-0-	945 1074	1 9	17839	2	Y	976	1025	0	29	1	16
06	20550	X	14573	-0-		-5977	-0-	694 648	1 9	13231	2	Y	589	545	0	20	1	40
07	18206	X	18206	-0-		-0-	-0-	936 955	1 9	16315	2	Y	868	873	0	17	1	18
08	19871	X	16438	-0-		-3433	-0-	865 824	1 9	14749	2	Y	749	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	18007	-0-		-1864	-0-	879 1022	1 9	16106	2	Y	929	874	0	19	1	63

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. GAS	(I) 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	20770	X	19321	-0-		-1449	-0-	956 373	1 9	17992	2	Y	339	357	0	11	1	5
06	20100	X	12234	-0-		-7866	-0-	595 340	1 9	11299	2	Y	309	285	0	8	1	21
07	20895	X	20895	-0-		-0-	-0-	1105 529	1 9	19261	2	Y	481	483	0	9	1	10
08	19313	X	18005	-0-		-1308	-0-	972 498	1 9	16535	2	Y	453	438	0	14	1	11
09	18690	X	17857	-0-		-833	-0-	927 504	1 9	16426	2	Y	458	444	0	11	1	14
10	20894	X	18174	-0-		-2720	-0-	913 547	1 9	16714	2	Y	497	467	0	10	1	34

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. GAS	(I) 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	48019	X	40144	-0-		-7875	-0-	2006 321	1 9	37817	2	Y	292	310	0	11	1	5
06	46470	X	36810	-0-		-9660	-0-	1817 377	1 9	34616	2	Y	343	318	0	7	1	23
07	38905	X	38905	-0-		-0-	-0-	2093 354	1 9	36458	2	Y	322	328	0	10	1	7
08	43059	X	35285	-0-		-7774	-0-	1940 293	1 9	33052	2	Y	266	257	0	9	1	7
09	38850	X	33686	-0-		-5164	-0-	1786 301	1 9	31599	2	Y	274	266	0	7	1	8
10	40145	X	37772	-0-		-2373	-0-	1934 337	1 9	35501	2	Y	306	287	0	6	1	21

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
05	55893	X	43963	-0-	-11930	-0-	2195	1	41406	2	Y	329	349	0	11	1	5
							362	9									
06	54090	X	37622	-0-	-16468	-0-	1860	1	35385	2	Y	343	317	0	8	1	23
							377	9									
07	41635	X	41635	-0-	-0-	-0-	2239	1	39009	2	Y	352	358	0	10	1	7
							387	9									
08	46159	X	42633	-0-	-3526	-0-	2346	1	39932	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	34534	-0-	-9424	-0-	1768	1	32424	2	Y	311	292	0	7	1	21
							342	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
05	48112	X	47108	-0-	-1004	-0-	2356	1	44392	2	Y	327	350	0	13	1	5
							360	9									
06	46560	X	41729	-0-	-4831	-0-	2063	1	39281	2	Y	350	323	0	8	1	24
							385	9									
07	39376	X	39376	-0-	-0-	-0-	2119	1	36870	2	Y	352	359	0	10	1	7
							387	9									
08	47988	X	44797	-0-	-3191	-0-	2468	1	41992	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	41879	-0-	-5241	-0-	2144	1	39363	2	Y	338	317	0	7	1	23
							372	9									

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
05	199175	X	120771	-0-	-78404	-0-	6082	1	114688	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	179340	X	115777	-0-	-63563	-0-	5777	1	110000	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	100148	-0-	-20628	-0-	5176	1	94971	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	260803	X	157384	-0-	-103419	-0-	7925	1	149458	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	248310	X	152332	-0-	-95978	-0-	7600	1	144731	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	143120	X	143120	-0-	-0-	-0-	7765	1	135354	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	139226	-0-	-18192	-0-	7197	1	132028	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 #: 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
05	138787	X	103943	-0-	-34844	-0-	5230	1	98600	2	Y	103	108	0	4	1	2
							113	9									
06	125850	X	96551	-0-	-29299	-0-	4813	1	91632	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	100024	-0-	-14118	-0-	5531	1	94183	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	93711	-0-	-10232	-0-	4838	1	88764	2	Y	99	93	0	3	1	7
							109	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
05	147715	X	111760	-0-	-35955	-0-	5615	1	105897	2	Y	225	238	0	8	1	4
							248	9									
06	134460	X	102177	-0-	-32283	-0-	5086	1	96858	2	Y	212	197	0	5	1	14
							233	9									
07	106195	X	106195	-0-	-0-	-0-	5751	1	100223	2	Y	201	205	0	6	1	4
							221	9									
08	122605	X	101771	-0-	-20834	-0-	5636	1	95939	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	90736	-0-	-21019	-0-	4678	1	85835	2	Y	203	191	0	4	1	14
							223	9									

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
05	379161	X	206797	-0-	-172364	-0-	10405	1	196249	2	Y	130	142	0	6	1	2
							143	9									
06	309990	X	192159	-0-	-117831	-0-	9582	1	182483	2	Y	85	78	0	3	1	6
							94	9									
07	176252	X	176252	-0-	-0-	-0-	9559	1	166591	2	Y	93	95	0	2	1	2
							102	9									
08	234174	X	162794	-0-	-71380	-0-	9028	1	153680	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	145399	-0-	-61402	-0-	7512	1	137824	2	Y	57	54	0	1	1	4
							63	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
05	56389	X	32497	-0-	-23892	-0-	1368	1	25831	2	Y	4816	5228	0	222	1	77
							5298	9									
06	54570	X	24447	-0-	-30123	-0-	1018	1	19396	2	Y	3666	3387	0	106	1	250
							4033	9									
07	56389	X	26046	-0-	-30343	-0-	1198	1	20895	2	Y	3594	3663	0	107	1	74
							3953	9									
08	44919	X	22806	-0-	-22113	-0-	1094	1	18610	2	Y	2820	2722	0	101	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	18457	-0-	-14031	-0-	814	1	14920	2	Y	2475	2331	0	56	1	167
							2723	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
05	61659	X	44602	-0-	-17057	-0-	1833 8177	1 9	34592	2	Y	7434	8056	0	335	1	118
06	59670	X	30106	-0-	-29564	-0-	1219 5700	1 9	23187	2	Y	5182	4787	0	160	1	353
07	61659	X	33833	-0-	-27826	-0-	1511 6003	1 9	26319	2	Y	5457	5547	0	151	1	112
08	61659	X	28618	-0-	-33041	-0-	1329 4653	1 9	22636	2	Y	4230	4084	0	152	1	106
09	59670	X	24668	-0-	-35002	-0-	1099 4161	1 9	19408	2	Y	3783	3667	0	106	1	116
10	44609	X	22954	-0-	-21655	-0-	986 3879	1 9	18089	2	Y	3526	3322	0	82	1	238

BRISCOE A WELL #: 102H RRCID -> 293483 COMPL. DATE 06/20/2022 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	148387	X	47231	-0-	-101156	-0-	1999 7527	1 9	37705	2	Y	6843	7633	0	443	1	187
06	59310	X	34259	-0-	-25051	-0-	1430 5599	1 9	27230	2	Y	5090	4623	0	227	1	427
07	61287	X	30875	-0-	-30412	-0-	1415 4747	1 9	24713	2	Y	4315	4403	0	183	1	156
08	61287	X	29195	-0-	-32092	-0-	1388 4166	1 9	23641	2	Y	3787	3612	0	191	1	140
09	59310	X	18279	-0-	-41031	-0-	850 2378	1 9	15051	2	Y	2162	2075	0	141	1	86
10	47244	X	20288	-0-	-26956	-0-	924 2430	1 9	16934	2	Y	2209	2071	0	61	1	163

BRISCOE G GU9 STATE (SA5) WELL #: 973H RRCID -> 294011 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7776 - 15644

05	168068	X	57507	-0-	-110561	-0-	2425 9364	1 9	45718	2	Y	8513	9434	0	522	1	233
06	68250	X	28849	-0-	-39401	-0-	1186 5066	1 9	22597	2	Y	4605	4183	0	269	1	386
07	70525	X	42953	-0-	-27572	-0-	1959 6875	1 9	34119	2	Y	6250	6246	0	165	1	225
08	70525	X	43453	-0-	-27072	-0-	2088 5822	1 9	35543	2	Y	5293	5047	0	275	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	30695	-0-	-26810	-0-	1378 4014	1 9	25303	2	Y	3649	3401	0	52	1	269

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C370H RRCID -> 294378 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9181 - 20035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	428107	X	293984	-0-	-134123	-0-	14799	1	279185	2	Y	-0-					-0-
06	285990	X	284730	-0-	-1260	-0-	14206	1	270524	2	Y	-0-					-0-
07	295523	X	285537	-0-	-9986	-0-	15496	1	270041	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	280364	-0-	-13857	-0-	14492	1	265865	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

SAN AMBROSIA C WELL #: 39M RRCID -> 295260 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 6577 PERF. N/A

05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		642	-0-	642	642	26	1	488	2	Y	116	112	0			4
							128	9									
08	SHUT IN		63418	-0-	63418	64060	2804	1	47749	2	Y	11695	11152	0	114	1	433
							12865	9									
09	SHUT IN		73715	-0-	73715	137775	3216	1	56889	2	Y	12373	11878	0	434	1	494
							13610	9									
*10	197779	X	60004	-0-	-137775	-0-	2632	1	48274	2	Y	8271	7806	0	350	1	609
							9098	9									

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 1H RRCID -> 262866 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11447 - 13631

05	16616	X	8126	-0-	-8490	-0-	6995	2	1131	9	N	1028	923	1			690
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

TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
BIG WELLS MIPA 204 WELL #: 3HL RRCID -> 294965 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7326 - 17380

05	28396	X	22164	-0-	-6232	-0-	1956	1	16165	3	N	3675	4181	1			252
							4043	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
BIG WELLS MIPA 211 WELL #: 13HL RRCID -> 294980 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7551 - 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	EOM BALANCE
05	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	664	3	2844	9	N	2585	2567	1	680
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							

BIG WELLS MIPA 204 WELL #: 1HL RRCID -> 295094 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7328 - 17320

05	19887	X	19887	-0-	-0-	-0-	205	1	15253	3	N	4026	3969	1	458
							4429	9							
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							

BIG WELLS MIPA 211 WELL #: 11HL RRCID -> 295095 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7580 - 17486

05	22316	X	22316	-0-	-0-	-0-	1464	1	14921	3	N	5392	5007	1	640
							5931	9							
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							

TROUBADOUR OPERATING, LLC 871292
CACTUS JACK WELL #: 3H RRCID -> 293600 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9518 PERF.10153 - 19607

05	182125	X	111818	-0-	-70307	-0-	107631	2	4187	9	N	3806	3999	1	148
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	NO RPT	-0-	-111817	-0-					N	NO RPT			319

CACTUS JACK WELL #: 1H RRCID -> 294141 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9504 PERF.10187 - 18469

05	149606	X	87023	-0-	-62583	-0-	83761	2	3262	9	N	2965	3112	1	115
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	NO RPT	-0-	-87017	-0-					N	NO RPT			223

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TROUBADOUR OPERATING, LLC //CONT.// 871292
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
05	155620	X	100567	-0-	-55053	-0-	96781	2	3786	9	N	3442	3596	1		133
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	NO RPT	-0-	-101804	-0-					N	NO RPT				299

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
VIVION WELL #: 1 RRCID -> 266427 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 12390

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2012					Y	NO RPT				2

LIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 269332 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8512 - 13597

05	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	139	1	2233	2	Y	278	276	0		15
							306	9								
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11470					Y	NO RPT				13

LIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269333 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8553 - 13680

05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	89	1	1422	2	Y	39	41	0		2
							43	9								
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1324					Y	NO RPT				1

LIGHT RANCH WELL #: 8 RRCID -> 274263 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8040 - 13564

05	4092	X	3276	-0-	-816	-0-	186	1	2982	2	Y	98	95	0		5
							108	9								
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9706					Y	NO RPT				6

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
05	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	213	1	3417	2	Y	131	130	0			7
							144	9									
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11181					Y	NO RPT					6

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
05	11129	X	11036	-0-	-93	-0-	580	1	9309	2	N	1043	1033	0			189
							1147	9									
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	NO RPT	-0-	-11036	-0-					N	NO RPT					185

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
05	12214	X	12088	-0-	-126	-0-	606	1	9732	2	N	1591	1577	0			231
							1750	9									
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	NO RPT	-0-	-12183	-0-					N	NO RPT					211

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
05	2232	X	1733	-0-	-499	-0-	82	1	1313	2	N	307	304	0			17
							338	9									
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	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	745	1	668	2	N	96	102	0			4
							8	4	106	9							
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	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					7

VIVION UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 291977 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7779 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	927	N	927	-0-	-0-	-0-	476	1	17	2	Y	392	391	0			14
							3	4	431	9							
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2324					Y	NO RPT					13

VIVION UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 291978 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7773 - 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
05	3255	X	1408	-0-	-1847	-0-	416	1	182	2	N	734	740	0			25
							3	4	807	9							
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	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					27

VION WELL #: 4 RRCID -> 291979 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 8059 - 13516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	639	N	639	-0-	-0-	-0-	24	1	546	2	N	60	59	0			2
							3	4	66	9							
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	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
LIGHT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 291980 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8378 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	122	1	1951	2	N	15	15	0			1
							17	9									
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	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					2

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
05	17947	X	17947	-0-	-0-	-0-	958	1	15377	2	Y	1465	1445	0			80
							1612	9									
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	52253					Y	NO RPT					81

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
05	17010	X	17010	-0-	-0-	-0-	875	1	14045	2	Y	1900	1881	0			105
							2090	9									
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	48761					Y	NO RPT					101

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
05	23230	X	23230	-0-	-0-	-0-	1168	1	18753	2	N	3008	2986	0			165
							3309	9									
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	15283	X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					N	NO RPT					171

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
05	18047	X	18047	-0-	-0-	-0-	881	1	14139	2	N	2752	2722	0			150
							3027	9									
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	15283	X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					N	NO RPT					151

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
05	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	195	1	3126	2	Y	1023	1010	0			55
							1125	9									
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11601					Y	NO RPT					45

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
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	31	1	709	2	N	90	89	0			3
							4	4	99	9							
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	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					1

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
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

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
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
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
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8002 RRCID -> 220342 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4560 - 4710

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8007 RRCID -> 220367 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4462 - 4476

05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8008 RRCID -> 220370 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4480 - 4510

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE WELL #: 21 RRCID -> 220777 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4440 - 4850

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2023

BRISCOE (5140) WELL #: 8010 RRCID -> 220888 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4508 - 4580

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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 #: 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
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8021 RRCID -> 224871 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4388 - 4418

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

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

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-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 54 RRCID -> 229816 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4993 - 5010

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 55 RRCID -> 229955 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4835 - 4843

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					4
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

BRISCOE (5140) WELL #: 8028 RRCID -> 232675 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					4
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

BRISCOE (5140) WELL #: 8033 RRCID -> 232687 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8030 RRCID -> 232719 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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 #: 8037 RRCID -> 232739 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4258 - 4270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8036 RRCID -> 232741 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4447 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					4
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					122
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

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
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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 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
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					90
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8046 RRCID -> 241898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4650 - 4670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	87	3	26	9	Y	24					99
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

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
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2023

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
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
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-

BRISCOE WELL #: 33 RRCID -> 244586 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4859 - 4877

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
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

BRISCOE (5140) WELL #: 8050 RRCID -> 247629 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8013 RRCID -> 251103 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4495 - 4508

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8032 RRCID -> 273158 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4837 - 4874

05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					12
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

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1836			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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

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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	78787	R	34021	-0-	-44766	-0-	33971	2	50	9	N	45	159	1			31
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	#	21564	-0-	-14210	-0-	21199	2	365	9	N	332					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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
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

CAMPANA, SOUTH (YEGUA 4300) 15146 740 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GU 4 O/A WELL #: 4 RRCID -> 239186 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4336 - 4342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	335	1	820	3	N	-0-					-0-
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-

CAMPANA, SOUTH (1450) 15146 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER G/U #4 O/A WELL #: 2 H RRCID -> 083780 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 1435 - 1455

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260477 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510

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

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	285	1	716	3	N	-0-					-0-
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-

CAMPANA, SOUTH (1500) //CONT.// 15146 785 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOODY WELL #: 4 RRCID -> 076844 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOODY WELL #: 6 RRCID -> 076845 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2235 - 3193

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOODY WELL #: 3 RRCID -> 077109 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2263 - 3875

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOODY WELL #: 8 RRCID -> 085380 COMPL. DATE 11/13/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2309 - 3347

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOODY, DENMAN WELL #: 7 RRCID -> 085505 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3286 - 3453

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOODY WELL #: B 1 RRCID -> 097028 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2234 - 2333

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOODY WELL #: 702 RRCID -> 152330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3186 - 3330

05	0	W	517	-0-	517	517	31	1	486	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOODY WELL #: 205 RRCID -> 154945 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3467 - 3632

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARON RANCH (1300) 15840 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CHALLENGER OIL INC 152379
CARON WELL #: 2 RRCID -> 125827 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 3708 PERF. 1293 - 1297

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: 10 RRCID -> 061190 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 5424 PERF. N/A

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

GATES RANCH WELL #: 1190 RRCID -> 064782 COMPL. DATE 11/21/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES RANCH "A" WELL #: 2203 RRCID -> 065829 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

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

COTULLA WELL #: 5797 RRCID -> 090526 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5333 - 5470

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

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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: 1236 RRCID -> 117968 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5271 - 5326

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

GATES RANCH "A" WELL #: 1030 RRCID -> 191282 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4746 - 4762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "O" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 220308 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5433 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTULLA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 251845 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5143 - 6370

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

GATES "O" TR3 WELL #: 3 RRCID -> 253106 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	5	-0-	5	72	1	1	4	3	N	-0-					3
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

GATES "O" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 256538 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5358 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	140	-0-	140	937	36	1	104	3	N	-0-					21
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					21

GATES O TR2 WELL #: 3 RRCID -> 257900 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5090 - 5120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GATES O TR2 WELL #: 5H RRCID -> 282048 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6100 - 6613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	80	-0-	-354	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 5 RRCID -> 095640 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4626 - 4648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					40
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

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1031 RRCID -> 077562 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5290 - 5400

05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	47	1	334	3	Y	-0-					1
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

GATES RANCH WELL #: 4031 RRCID -> 083204 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5320

05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	48	1	339	3	Y	-0-					2
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1706 RRCID -> 164852 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5666 - 5690

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES RANCH "A" WELL #: 3031 RRCID -> 194612 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5353 - 5419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES N TR5 WELL #: 180 RRCID -> 275469 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5872 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10695	X	8975	-0-	-1720	-0-	462	1	8399	3	N	104	104	1			35
							114	9									
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	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT					34

GATES 'N' TR4 WELL #: 6 RRCID -> 275928 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					30
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	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					43

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE -A- WELL #: 630 RRCID -> 078768 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHICON LAKE 17668 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MEDINA
COLE, L. R. & SONS 167090
COLE, L. R. & SONS WELL #: 1 RRCID -> 087519 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 1442 PERF. 1377 - 1398

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

05	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	2		N	-0-			-0-
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-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JC RRCID -> 056203 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1065
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

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

05	279 N	229	-0-	-50	-0-	229	2		N	-0-			-0-
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-

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
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
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-

CHITTIM, ANNIE E. -PJ- WELL #: 3 RRCID -> 053735 COMPL. DATE 08/08/1972 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5106 - 5114

05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
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-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 2130 RRCID -> 179623 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5151

05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	1			N	-0-					-0-
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	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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
05	218	S	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
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-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: X 1 RRCID -> 000125 COMPL. DATE 01/23/1963 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5432 - 5448

05	14B2 EXT		221	-0-	221	1217	221	2			N	-0-					-0-
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-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 17 RRCID -> 000127 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5538 - 5546

05	192	S	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
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-

WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 5 U RRCID -> 030575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5580 - 6038

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-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-

CHITTIM, ANNIE E. -KJ- WELL #: 1 RRCID -> 053244 COMPL. DATE 06/13/1972 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
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-

CHITTIM, ANNIE E., (LJ) WELL #: 8 RRCID -> 055877 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					115
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

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 21 RRCID -> 096975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5456 - 5467

05	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					-0-
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-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
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
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
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-

CHITTIM WELL #: 23 RRCID -> 125094 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5383 - 5393

05	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2			N	-0-					-0-
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-

CHITTIM, ANNIE E WELL #: 1151 RRCID -> 181416 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5484 - 5514

05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					31
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

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 3 RRCID -> 000128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 6638

05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	1			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 5 RRCID -> 000129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5572 - 6638

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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 G WELL #: 1104 RRCID -> 220307 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5506 - 5607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	1		Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	277				Y	NO RPT			-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1291 RRCID -> 162996 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5086 - 5290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	1		Y	-0-			-0-
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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 #: 1582 RRCID -> 167679 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5318 - 5337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	1		Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	1465				Y	NO RPT			-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1292 RRCID -> 168194 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5012 - 5221

05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CHITTIM WELL #: 2143 RRCID -> 191373 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613

05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	1		N	-0-			-0-
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	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

05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	1		N	-0-			-0-
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	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 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
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	1			N	-0-					-0-
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	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
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	1			N	-0-					-0-
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	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
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	1			N	-0-					-0-
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	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
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	1			N	-0-					-0-
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	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1159H RRCID -> 196021 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5495 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	1			N	-0-					-0-
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	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
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	1			N	-0-					-0-
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	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 #: 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
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	1			N	-0-					-0-
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	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	1			N	-0-					-0-
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	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
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	1			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	1			N	-0-					-0-
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	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 #: 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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	1			N	-0-					-0-
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	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

05	14B	DENY	438	-0-	438	3566	438	1			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	6388					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3130H RRCID -> 205642 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5465 - 9010

05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	1			N	-0-					-0-
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	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

05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	1			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3142 H RRCID -> 212561 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5538 - 8943

05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	1			N	-0-					-0-
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	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

05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	1			N	-0-					-0-
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	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 #: 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
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	1			N	-0-					-0-
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	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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	126604					N	-0-					-0-
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	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
05	14B2	EXT	345	-0-	345	4095	345	1			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	4885					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
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	1			N	-0-					-0-
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	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	5704	#	1519	-0-	-4185	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
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-

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

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
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

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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP COOKE, C. N., -B- WELL #: 1 RRCID -> 000133 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP COOKE, C. N. WELL #: A 2 RRCID -> 146006 COMPL. DATE 07/05/1993 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146886 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396

05	14B2 EXT		15	-0-	15	15	15	1			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 148735 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 151609 COMPL. DATE 09/17/1994 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416

05	14B2 EXT		159	-0-	159	220	159	1			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 151682 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 10470

05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 151834 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400

05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 165508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-

HIXON WELL #: 1 RRCID -> 176535 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THRONTON "H" WELL #: 2 RRCID -> 196299 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COOKE B-1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201965 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10265 - 10375

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

COOKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 203295 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10200 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 150288 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A

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

COOKE (WILCOX 4100) 20336 625 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
COOKE NO. 25 UNIT WELL #: 25 RRCID -> 205596 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4088 - 4093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	160	-0-	-26	-0-	34	1	126	2	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-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

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

05	248	#	170	-0-	-78	-0-	170	2			N	-0-					14
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

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COUSINS WELL #: 2 RRCID -> 173405 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7286 - 7296

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	13144		NO RPT	-0-	-13144	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
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

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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
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

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
STRIDDE, HERBERT WELL #: 1 RRCID -> 156797 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 5260 - 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
LARRY MILES WELL #: 1V RRCID -> 268955 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 12331 PERF. 6371 - 6384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	37					Y	NO RPT					-0-

DE JORIA (REWORK SERPENTINE) 23658 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
WEST WELL #: 2 RRCID -> 159608 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 2894 PERF. 2748 - 2792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768				N	NO RPT			-0-
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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

05	68 S	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
06	360 S	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HITCHCOCK WELL #: 1 RRCID -> 211031 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689

05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	683	2	1 9	N	1			100
06	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-				N	NO RPT			100
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100

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

05	124 N	31	-0-	-93	-0-	31	2		N	-0-			-0-
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-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 067604 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PALUXY OIL & GAS, LLC //CONT.// 637446
BLEDSOE WELL #: 1 RRCID -> 068566 COMPL. DATE 08/16/1976 TOTAL DEPTH 11009 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	154	-0-	-249	-0-	154	2			N	-0-					-0-
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-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 068623 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLEDSOE WELL #: B 1 RRCID -> 068870 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A

05	2170	X	2080	-0-	-90	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
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-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 4A RRCID -> 070687 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

05	6107	X	5232	-0-	-875	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
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-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 5 RRCID -> 070691 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
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-

BLEDSOE WELL #: B 2 RRCID -> 077668 COMPL. DATE 06/18/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					129
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	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					129

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7130	X	4711	-0-	-2419	-0-	4708	2	3	9	N	3					60
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

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 043436 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10337 - 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
05	558	N	466	-0-	-92	-0-	466	2			N	-0-					13
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

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 6 RRCID -> 043951 COMPL. DATE 04/15/1968 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 9 RRCID -> 050319 COMPL. DATE 04/29/1971 TOTAL DEPTH 11015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36828	X	27942	-0-	-8886	-0-	27923	2	19	9	N	17					270
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

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 10 RRCID -> 053792 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A

05	4092	X	2606	-0-	-1486	-0-	2604	2	2	9	N	2					40
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

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 11 RRCID -> 065874 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 12 RRCID -> 070264 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 9990 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	9238	X	6566	-0-	-2672	-0-	6562	2	4	9	N	4					52
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

DILWORTH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 082910 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750

05	930	N	712	-0-	-218	-0-	712	2			N	-0-					26
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

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 14 RRCID -> 083702 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469

05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1126	2	1	9	N	1					10
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

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2		N	-0-					-0-
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	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-				N	NO RPT					-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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SPARKMAN ENERGY, LLC 807295
WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 107745 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11250 - 11279

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-93	-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

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-

DILWORTH, SE (WILCOX 5700) //CONT.// 24811 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	267	1	815	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
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-

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
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	169	1	629	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

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
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	235	1	909	3	N	1	3	1			-0-
							1	9									
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									

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
05	1922	X	1736	-0-	-186	-0-	360	1	1376	3	N	-0-					143
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

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
05	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	280	1	833	3	N	-0-					-0-
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-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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

05	651	N	649	-0-	-2	-0-	164	1	485	3	N	-0-					-0-
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-

CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310

05	124	N	85	-0-	-39	-0-	18	1	67	3	N	-0-					40
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

HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397

05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
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-

CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350

05	3038	X	267	-0-	-2771	-0-	60	1	207	3	N	-0-					157
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

CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287

05	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-					32
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

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
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
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	139	1	522	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
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-

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
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	130	1	401	3	N	2	4	1			2
							2	9									
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									

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
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	55	1	197	3	N	42	66	1			29
							46	9									
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									

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
05	5310	X	3874	-0-	-1436	-0-	861	1	3011	3	N	2	5	1			4
							2	9									
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									

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
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	91	1	336	3	N	-0-					35
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

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	63	1			31
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									

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
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	240	1	900	3	N	-0-	1	1			-0-
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									

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
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	351	1	1081	3	N	-0-					-0-
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-

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
05	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	698	1	2109	3	N	-0-					-0-
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-

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	413	1	1251	3	N	14	22	1			11
							15	9									
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									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	50	1	150	3	Y	12	17	1			47
							13	9									
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									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	232	1	689	3	Y	12	24	1			63
							13	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	1729	-0-	-2394	-0-	418	1	1298	3	Y	12	22	1			55
							13	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	1280	1	4141	3	Y	12	20	1			47
							13	9									
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									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
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
05	930	X	22	-0-	-908	-0-	2	1	7	3	N	12	10	1			23
							13	9									
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

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	2					29
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

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

DUBOSE "A" WELL #: 2 RRCID -> 144639 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126

05	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	3					28
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

DUBOSE (EDWARDS -A-) //CONT.// 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION //CONT.// 946195
CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172244 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11878 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	12					82
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

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BPX OPERATING COMPANY 085408
DILWORTH WELL #: 1H RRCID -> 260055 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 11577 PERF.12000 - 19113

05	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	22	1	1248	3	N	385	385	1			-0-
							83	4	424	9							
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							

EDWARDS WELL #: 1H RRCID -> 260124 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12157 - 17478

05	465	X	465	-0-	-0-	-0-	314	3	151	9	Y	137	137	0			-0-
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	388	X	388	-0-	-0-	-0-	377	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
10	9	X	9	-0-	-0-	-0-	6	3	3	9	Y	3	3	0			-0-

DILWORTH WELL #: 2H RRCID -> 260539 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11836 - 17291

05	429	X	429	-0-	-0-	-0-	4	1	210	3	N	195	195	1			-0-
							215	9									
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									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GLADYS WHEELER A WELL #: 3H RRCID -> 266088 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11994 - 17045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	2	1	144	3	N	111	111	1			-0-
							23	4	122	9							
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							

DILWORTH WELL #: 4H RRCID -> 266395 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11349 - 15513

05	320	X	320	-0-	-0-	-0-	1	1	71	3	N	225	225	1			-0-
							248	9									
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									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267240 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	657	657	1			-0-
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									

GLASS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267256 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13233 - 17773

05	9021	X	4516	-0-	-4505	-0-	78	1	4438	3	Y	-0-					-0-
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-

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11998 - 17049

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	14B2 EXT		459	-0-	459	1173	459	3			Y	-0-					208

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
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	7	1	414	3	N	97	97	1		-0-
							107	9								
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								

DILWORTH WELL #: 5H RRCID -> 268484 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11734 - 16876

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
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

SCARBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 268497 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13329 - 18011

05	3317	X	1856	-0-	-1461	-0-	30	1	1710	3	N	88	132	1		-0-
							19	4	97	9						
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

HOUSE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 269628 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13130 - 16537

05	4433	X	4266	-0-	-167	-0-	72	1	4194	3	N	-0-				212
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								

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269630 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 11701 PERF.12000 - 15962

05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	74	74	1		-0-
							16	4	81	9						
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	3	1	144	3	N	105	105	1		-0-
							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	14B2 EXT		526	-0-	526	959	2	1	128	3	N	360	198	1		162
							396	9								
10	14B2 EXT		135	-0-	135	1094	1	1	97	3	N	34	108	1		88
							37	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 3H RRCID -> 269922 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12141 - 16788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
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

ZAVISCH NORTH UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270029 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12742 PERF.12946 - 19008

05	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	62	1	3602	3	Y	180	180	1			-0-
							198	9									
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									

ZAVISCH NORTH UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270052 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12817 - 19033

05	2325	N	2159	-0-	-166	-0-	37	1	2122	3	Y	-0-					-0-
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-

DONNELL C WELL #: 2H RRCID -> 270053 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 16602

05	1891	N	213	-0-	-1678	-0-	1	1	64	3	N	112	112	1			-0-
							25	4	123	9							
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							

EDWARDS B WELL #: 5H RRCID -> 270298 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 11966 PERF.12360 - 18560

05	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	23	1	1389	3	N	87	87	1			-0-
							96	9									
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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

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
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	15135	-0-	12135	40612	352	3	14783	9	N	13439	13257	0	182	1	-0-
10	41547	X	935	-0-	-40612	-0-	801	3	134	9	N	122	122	1			-0-

DILWORTH WELL #: 16H RRCID -> 271149 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11723 - 18474

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-

DILWORTH WELL #: 6H RRCID -> 271562 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11374 - 15825

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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									

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 271743 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11605 - 17500

05	1178	N	1034	-0-	-144	-0-	17	1	1017	3	Y	-0-					-0-
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									

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 271745 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11575 - 17526

05	13361	X	11653	-0-	-1708	-0-	196	1	11332	3	Y	98	98	1			-0-
							17	4	108	9							
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									

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
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-

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 272014 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12461 - 20233

05	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	27	1	1609	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
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									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 11H RRCID -> 272626 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12091 - 17032

05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-
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-

DILWORTH WELL #: 28H RRCID -> 272631 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853

05	471	X	471	-0-	-0-	-0-	363	3	108	9	N	98	98	1			-0-
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

WILLIE GL UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 272740 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11816 - 16768

*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
*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

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
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
07	14B2	EXT	-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

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272769 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11989 - 17882

05	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	20	1	1139	3	Y	96	96	1			-0-
							106	9									
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									

GLADYS WHEELER A WELL #: 5H RRCID -> 272793 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12041 - 18116

05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	7	1	441	3	N	141	141	1			-0-
							155	9									
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									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 12H RRCID -> 273206 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12040 - 17424

05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			Y	-0-					239
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

DILWORTH WELL #: 3H RRCID -> 273435 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11761 - 16852

05	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					73
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

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
05	832	X	832	-0-	-0-	-0-	666	3	166	9	N	151	151	1		-0-
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

DILWORTH WELL #: 22H RRCID -> 273572 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11287 - 15815

05	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	1641	3	427	9	N	388	388	1		-0-
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

GLADYS WHEELER A WELL #: 8H RRCID -> 273581 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12066 - 17049

05	1168	N	959	-0-	-209	-0-	13 194	1 9	752	3	N	176	176	1		-0-
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	11 184	1 9	649	3	N	167	167	1		-0-
07	1891	X	680	-0-	-1211	-0-	9 167	1 9	504	3	N	152	152	1		-0-
08	1891	X	671	-0-	-1220	-0-	8 172	1 9	491	3	N	156	156	1		-0-
09	1830	X	1159	-0-	-671	-0-	13 287	1 9	859	3	N	261	243	1		18
10	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	13 326	1 9	917	3	N	296	249	1		65

DILWORTH WELL #: 37H RRCID -> 273584 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11813 - 17301

05	3100	X	2009	-0-	-1091	-0-	25 587	1 9	1397	3	Y	534	534	1		-0-
06	3000	X	2782	-0-	-218	-0-	41 327	1 9	2414	3	Y	297	297	1		-0-
07	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	53 613	1 9	3093	3	Y	557	557	1		-0-
08	3100	X	3071	-0-	-29	-0-	44 403	1 9	2624	3	Y	366	366	1		-0-
09	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	36 627	1 9	2462	3	Y	570	395	1		175
10	3100	X	1835	-0-	-1265	-0-	22 331	1 9	1482	3	Y	301	324	1		152

BROWN-TRUSTS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 273595 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11456 - 15939

05	13981	X	10677	-0-	-3304	-0-	180 86	1 9	10411	3	N	78	78	1		-0-
06	14490	X	7315	-0-	-7175	-0-	119 112	1 9	7084	3	N	102	102	1		-0-
07	14973	X	11412	-0-	-3561	-0-	193	1	11219	3	N	-0-				-0-
08	14973	X	9720	-0-	-5253	-0-	158 96	1 9	9466	3	N	87	87	1		-0-
09	11400	X	11184	-0-	-216	-0-	158 251	1 9	10775	3	N	228	77	1		151
10	13129	X	13129	-0-	-0-	-0-	187 110	1 9	12832	3	N	100	116	1		135

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

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
05	4309	X	2895	-0-	-1414	-0-		2801	3	94	9	Y	85	85	1			-0-
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									

DILWORTH WELL #: 8H RRCID -> 273737 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11680 - 16930

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
05	729	X	729	-0-	-0-	-0-		252	3	477	9	N	434	434	1			-0-
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-

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274302 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12166 - 16577

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
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-		23	1	1369	3	Y	158	158	1			-0-
								174	9									
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									

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 274701 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12039 PERF.12570 - 19628

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
05	51913	X	4849	-0-	-47064	-0-		77	1	4412	3	Y	309	309	1			-0-
								20	4	340	9							
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							

GLADYS WHEELER A WELL #: 6H RRCID -> 274717 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11926 - 17124

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
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-		20	1	1185	3	N	177	177	1			-0-
								195	9									
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									

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

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
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					637
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

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 9H RRCID -> 275142 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 11679 PERF.12036 - 17377

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
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					167
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

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 13H RRCID -> 275158 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12126 PERF.12100 - 17154

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
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	604	3	344	9	Y	313	313	1			-0-
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

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 14H RRCID -> 275159 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12097 - 17214

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
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	569	3	569	9	Y	517	517	1			-0-
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

DILWORTH WELL #: 35H RRCID -> 275878 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11448 PERF.12168 - 16900

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
05	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	815	1	1418	3	Y	340	340	1			-0-
							374	9									
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									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 5H RRCID -> 275895 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11566 PERF.12129 - 16975

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
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-					-0-
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-

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3794	-0-	-50	-0-	1610	1	1620	3	Y	513	513	1			-0-
							564	9									
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									

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		48	-0-	48	22365	32	1	8	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
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									

DILWORTH WELL #: 34H RRCID -> 276925 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11726 - 16863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	263	1	689	3	Y	799	799	1			-0-
							879	9									
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									

DILWORTH WELL #: 36H RRCID -> 276928 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11411 PERF.11658 - 16843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2461	-0-	-360	-0-	827	1	1419	3	Y	195	195	1			-0-
							215	9									
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									

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
05	7347	X	6431	-0-	-916	-0-	106	1	6106	3	N	199	199	1			-0-
							219	9									
06	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	141	1	8792	3	N	221	221	1			-0-
							243	9									
07	12395	X	12395	-0-	-0-	-0-	434	1	11040	3	N	837	837	1			-0-
							921	9									
08	7533	X	2505	-0-	-5028	-0-	294	1	1923	3	N	262	262	1			-0-
							288	9									
09	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	1025	1	9704	3	N	1642	1574	1			68
							1806	9									
10	7533	X	5582	-0-	-1951	-0-	935	1	3843	3	N	731	704	1			95
							804	9									

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
05	5115	X	3940	-0-	-1175	-0-	144	1	3440	3	Y	324	324	1			-0-
							356	9									
06	4950	X	1739	-0-	-3211	-0-	71	1	1536	3	Y	120	120	1			-0-
							132	9									
07	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	173	1	4760	3	Y	307	307	1			-0-
							338	9									
08	5115	X	2343	-0-	-2772	-0-	83	1	2173	3	Y	68	68	1			-0-
							12	4	75	9							
09	4950	X	1997	-0-	-2953	-0-	63	1	1653	3	Y	255	136	1			119
							281	9									
10	5115	X	2568	-0-	-2547	-0-	131	1	2310	3	Y	115	148	1			86
							127	9									

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	220	1	260	3	N	36	17	0	19	1	-0-
							5	4	40	9							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
05	4371	X	2877	-0-	-1494	-0-	178	1	2503	3	Y	178	178	1			-0-
							196	9									
06	3600	X	1364	-0-	-2236	-0-	95	1	1179	3	Y	82	82	1			-0-
							90	9									
07	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	156	1	4226	3	Y	225	225	1			-0-
							248	9									
08	3348	X	3139	-0-	-209	-0-	196	1	2712	3	Y	210	210	1			-0-
							231	9									
09	3240	X	2449	-0-	-791	-0-	155	1	2000	3	Y	267	143	1			124
							294	9									
10	4371	X	1928	-0-	-2443	-0-	170	1	1679	3	Y	72	142	1			54
							79	9									

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	3813	X	2634	-0-	-1179	-0-	2041	3	593	9	Y	539	539	0			-0-
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	627	-0-	-2403	-0-	593	3	34	9	Y	31	31	0			-0-
10	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3383	3	491	9	Y	446	446	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
05	910	X	910	-0-	-0-	-0-	599	3	311	9	Y	283	283	0			-0-
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	634	X	634	-0-	-0-	-0-	476	3	158	9	Y	144	144	0			-0-
10	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1210	3	154	9	Y	140	140	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
05	12663	X	12663	-0-	-0-	-0-	1337	1	8292	3	N	2758	2758	0			223
							3034	9									
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	4710	X	4570	-0-	-140	-0-	530	1	3351	3	N	607	607	0			-0-
							21	4	668	9							
10	4867	X	3986	-0-	-881	-0-	571	1	2770	3	N	557	557	0			-0-
							32	4	613	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	601	1	5771	3	N	1544	1324	0	220	1	-0-
							61	4	1698	9							
09	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	557	1	3520	3	N	1274	1274	0			-0-
							45	4	1401	9							
10	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	599	1	2909	3	N	1170	1170	0			-0-
							67	4	1287	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
05	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	149	1	7561	3	N	87	87	1			-0-
							96	9									
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-

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
05	713	N	601	-0-	-112	-0-	396	3	205	9	N	186	186	1			-0-
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

DILWORTH WELL #: 32H RRCID -> 285622 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11969 - 17767

05	792	X	792	-0-	-0-	-0-	11	1	608	3	N	157	157	1			-0-
							173	9									
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									

DILWORTH WELL #: 7H RRCID -> 285717 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11880 - 18535

05	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	18	1	1004	3	N	224	224	1			-0-
							246	9									
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									

STS C - STS NORTH 9 WELL #: 9H RRCID -> 286490 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11512 - 17719

05	8060	X	7033	-0-	-1027	-0-	6340	3	693	9	Y	630	612	0	16	1	35
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	5853	-0-	-1617	-0-	5312	3	541	9	Y	492	492	0			36
10	6944	X	5275	-0-	-1669	-0-	4695	3	580	9	Y	527	527	0			36

EDWARDS WELL #: 6H RRCID -> 286553 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 11746 PERF.12141 - 17950

05	11005	X	10708	-0-	-297	-0-	10023	3	685	9	Y	623	623	0			41
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	9500	-0-	-1180	-0-	8638	3	862	9	Y	784	784	0			41
10	11408	X	7741	-0-	-3667	-0-	6904	3	837	9	Y	761	761	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
05	11780	X	9732	-0-	-2048	-0-	8527	3	1205	9	Y	1095	1095	0			56
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	9300	X	8825	-0-	-475	-0-	7485	3	1340	9	Y	1218	1218	0			56
10	9424	X	9146	-0-	-278	-0-	7675	3	1471	9	Y	1337	1337	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
05	9052	X	8259	-0-	-793	-0-	7084	3	1175	9	Y	1068	1044	0	23	1	49
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	6621	-0-	-1509	-0-	5783	3	838	9	Y	762	762	0			47
10	7347	X	6168	-0-	-1179	-0-	5256	3	912	9	Y	829	829	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
05	10695	X	8963	-0-	-1732	-0-	7980	3	983	9	Y	894	894	0			44
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	9120	X	8815	-0-	-305	-0-	7599	3	1216	9	Y	1105	1105	0			44
10	9982	X	9206	-0-	-776	-0-	7965	3	1241	9	Y	1128	1128	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
05	10106	X	8662	-0-	-1444	-0-	7386	3	1276	9	Y	1160	1137	0	18	1	42
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	7232	-0-	-1618	-0-	6268	3	964	9	Y	876	876	0			46
10	8091	X	6691	-0-	-1400	-0-	5684	3	1007	9	Y	915	915	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
05	8928	X	7383	-0-	-1545	-0-	5793	3	1590	9	Y	1445	1445	0			20
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	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	5479	3	1467	9	Y	1334	1332	0	2	1	-0-
10	7409	X	6066	-0-	-1343	-0-	4612	3	1454	9	Y	1322	1321	0	1	1	-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
05	9703	X	8428	-0-	-1275	-0-	6766	3	1662	9	Y	1511	1511	0			30
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	6537	-0-	-1503	-0-	5347	3	1190	9	Y	1082	1080	0	2	1	-0-
10	7161	X	6007	-0-	-1154	-0-	4811	3	1196	9	Y	1087	1086	0	1	1	-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
05	8432	X	7348	-0-	-1084	-0-	6536	3	812	9	Y	738	722	0	22	1	41
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	5811	-0-	-2019	-0-	5261	3	550	9	Y	500	500	0			37
10	7285	X	5847	-0-	-1438	-0-	5217	3	630	9	Y	573	573	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13640	X	9763	-0-	-3877	-0-	8903	3	860	9	Y	782	782	0			63
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	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	7047	3	1499	9	Y	1363	1363	0			63
10	8804	X	8197	-0-	-607	-0-	6929	3	1268	9	Y	1153	1153	0			63

DILWORTH WELL #: 24H RRCID -> 292397 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 6021 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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

05	105462	X	50768	-0-	-54694	-0-	690	1	43529	3	N	5868	5868	0			-0-
							94	4	6455	9							
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	34739	-0-	-16891	-0-	435	1	29735	3	N	4123	4071	0	52	1	-0-
							34	4	4535	9							
10	43183	X	33360	-0-	-9823	-0-	408	1	28164	3	N	4353	4300	0	53	1	-0-
							4788	9									

DILWORTH WELL #: 25H RRCID -> 293034 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11506 - 18656

05	37727	X	25791	-0-	-11936	-0-	330	1	20276	3	N	4714	4442	0	272	1	-0-
							5185	9									
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	20021	-0-	-5659	-0-	242	1	16508	3	N	2974	2904	0	70	1	-0-
							3271	9									
10	21669	X	17886	-0-	-3783	-0-	210	1	14497	3	N	2890	2890	0			-0-
							3179	9									

DILWORTH WELL #: 23H RRCID -> 293036 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11570 - 14925

05	25606	X	19251	-0-	-6355	-0-	259	1	15904	3	N	2807	2640	0	167	1	-0-
							3088	9									
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	12431	-0-	-5059	-0-	153	1	10396	3	N	1711	1671	0	40	1	-0-
							1882	9									
10	15841	X	12280	-0-	-3561	-0-	145	1	10034	3	N	1910	1910	0			-0-
							2101	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
05	16957	X	13769	-0-	-3188	-0-	189	1	11569	3	N	1828	1720	0	108	1	-0-
							2011	9									
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	8288	-0-	-4252	-0-	102	1	6955	3	N	1119	1093	0	26	1	-0-
							1231	9									
10	11284	X	7512	-0-	-3772	-0-	90	1	6224	3	N	1089	1089	0			-0-
							1198	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
05	103943	X	60479	-0-	-43464	-0-	824	1	51228	3	N	7622	7622	0			-0-
							43	4	8384	9							
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	40504	-0-	-20846	-0-	503	1	34367	3	N	5115	5050	0	65	1	-0-
							7	4	5627	9							
10	50096	X	40556	-0-	-9540	-0-	488	1	33699	3	N	5790	5720	0	70	1	-0-
							6369	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
05	65379	X	53441	-0-	-11938	-0-	734	1	46171	3	N	5942	5942	0			-0-
							6536	9									
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	36843	-0-	-15957	-0-	470	1	32169	3	N	3822	3773	0	49	1	-0-
							4204	9									
10	45787	X	34899	-0-	-10888	-0-	442	1	30516	3	N	3583	3540	0	43	1	-0-
							3941	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
05	56761	X	36537	-0-	-20224	-0-	32206	3	4331	9	Y	3937	3937	0			90
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	26375	-0-	-10975	-0-	22459	3	3916	9	Y	3560	3468	0	92	1	-0-
10	36332	X	21570	-0-	-14762	-0-	17587	3	3983	9	Y	3621	3520	0	101	1	-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
05	24645	X	14675	-0-	-9970	-0-	214	1	12911	3	N	1409	1322	0	87	1	-0-
							1550	9									
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	8470	-0-	-7160	-0-	102	1	6969	3	N	1272	1242	0	30	1	-0-
							1399	9									
10	11904	X	8713	-0-	-3191	-0-	104	1	7192	3	N	1288	1288	0			-0-
							1417	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 21H RRCID -> 293399 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 12228 PERF.12056 - 19364

05	71579	X	44131	-0-	-27448	-0-	38201	3	5930	9	Y	5391	5391	0			102
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	33803	X	33803	-0-	-0-	-0-	29919	3	3884	9	Y	3531	3440	0	91	1	-0-
10	31341	X	31341	-0-	-0-	-0-	27393	3	3948	9	Y	3589	3489	0	100	1	-0-

EDWARDS WELL #: 11H RRCID -> 293715 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12115 - 19251

05	163184	X	67909	-0-	-95275	-0-	1030	1	61893	3	N	4533	4533	0			-0-
							4986	9									
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	37787	-0-	-34363	-0-	508	1	34454	3	N	2568	2568	0			-0-
							2825	9									
10	54653	X	36133	-0-	-18520	-0-	467	1	32178	3	N	3171	3171	0			-0-
							3488	9									

EDWARDS WELL #: 12H RRCID -> 294299 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12067 - 20215

05	205995	X	110153	-0-	-95842	-0-	1660	1	99443	3	N	8226	8226	0			-0-
							1	4	9049	9							
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	51044	-0-	-69076	-0-	684	1	46332	3	N	3662	3662	0			-0-
							4028	9									
10	88877	X	78012	-0-	-10865	-0-	1006	1	69552	3	N	6776	6776	0			-0-
							7454	9									

SOCO ATX LLC 100095
HIGHWAY 183 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264558 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1922	X	1315	-0-	-607	-0-	95	1	844	2	Y	342	131	1			268
							376	9									
06	2910	X	1406	-0-	-1504	-0-	178	1	938	2	Y	264	263	1			269
							290	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	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					28

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
05	500	X	500	-0-	-0-	-0-	27	1	205	2	Y	238	238	0			-0-
							6	4	262	9							
06	420	X	226	-0-	-194	-0-	8	1	49	2	Y	154	149	0			5
							169	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	1420	N	652	-0-	-768	-0-	131	1	391	2	Y	118	142	1			100
							130	9									
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	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					147

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
05	3162	X	209	-0-	-2953	-0-	67	1	123	2	Y	17	450	1			183
							19	9									
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	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					882

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
05	1116	X	768	-0-	-348	-0-	90	1	356	2	Y	293	275	1			224
							322	9									
06	930	X	686	-0-	-244	-0-	82	1	359	2	Y	223	242	1			205
							245	9									
07	961	X	901	-0-	-60	-0-	104	1	498	2	Y	272	247	1			230
							299	9									
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	97	1	678	2	Y	215	188	1			257
							237	9									
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	184	1	607	2	Y	149	274	1			132
							164	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					132

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
05	1829	X	1101	-0-	-728	-0-	191	1	460	2	Y	409	330	1			297
							450	9									
06	1980	X	917	-0-	-1063	-0-	122	1	424	2	Y	337	359	1			275
							371	9									
07	2046	X	1326	-0-	-720	-0-	150	1	659	2	Y	470	388	1			357
							517	9									
08	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	125	1	857	2	Y	172	266	1			263
							189	9									
09	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	311	1	1149	2	Y	180	315	1			128
							198	9									
10	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					128

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
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	270	N	20	-0-	-250	-0-	1	1	16	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
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	1	29	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
10	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
05	651	X	52	-0-	-599	-0-	6	1	46	2	Y	-0-	2	1			1
06	480	X	204	-0-	-276	-0-	17	1	187	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	518	X	518	-0-	-0-	-0-	52	1	462	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	60	1	487	2	Y	18	2	1			19
							20	9									
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	170	1	615	2	Y	41	28	1			32
							45	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

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
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	35					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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	171	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
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		NO RPT	-0-	-0-	1252					Y	NO RPT					1

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
05	1643	X	473	-0-	-1170	-0-	40	1	58	2	Y	341	307	1			255
							375	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					380

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
05	934	N	46	-0-	-888	-0-	3	1	41	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
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	403	X	NO RPT	-0-	-403	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		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

05	3348	X	3337	-0-	-11	-0-	1343	1	1464	2	Y	467	469	1			96
							16	4	514	9							
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	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					92

GILBERT-LANDRUM A UNIT WELL #: 40H RRCID -> 277086 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8635 - 18130

05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	516	1	674	2	Y	346	325	1			96
							6	4	381	9							
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90

ROCC OIL & GAS, L.P. 100844
MEDINA UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287777 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 12639 PERF. 12754 - 18985

05	2914	X	270	-0-	-2644	-0-	270	1			Y	-0-	1	1			72
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							

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
05	4960	X	270	-0-	-4690	-0-	270	1			Y	-0-					66
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							

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
05	3720	X	270	-0-	-3450	-0-	270	1			Y	-0-					131
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							

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
05	310	X	142	-0-	-168	-0-	142	1			Y	-0-					3
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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	3	1	2	3	Y	220	189	1			156
							242	9									
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					156
*10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	21	44	6			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
05	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3276	1	197	9	N	179	191	1			163
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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-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
05	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	330	1	2044	3	N	284	183	1			306
							9	4	312	9							
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	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					82
10	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					82

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
05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	988	1	19	2	N	451	358	1			210
							792	3	496	9							
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	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					185
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					185

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
05	4526	X	4390	-0-	-136	-0-	1156	1	65	2	Y	723	637	1	6	8	127
							2336	3	38	4							
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	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					81
10	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					81

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
05	1798	X	1537	-0-	-261	-0-	345	1	19	2	Y	352	329	0	4	8	58
							786	3	387	9							
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	1616	N	1350	-0-	-266	-0-	39	1	961	2	Y	318	321	0			25
							350	9									
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					25

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
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	140	1	13	2	Y	351	327	0	4	8	59
							546	3	386	9							
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	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	178	1	894	2	Y	326	328	0			25
							359	9									
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					25

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
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	346	1	19	2	Y	434	407	0	4	8	74
							797	3	477	9							
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	1888	-0-	-1112	545	58	1	1434	2	Y	360	363	0			25
							396	9									
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					25

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	3162	X	2777	-0-	-385	-0-	221	1	51	2	Y	308	323	0	2	8	45
							2136	3	30	4							
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	2598	-0-	-252	-0-	222	1	2086	2	Y	264	245	0			58
							290	9									
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					58

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
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	53	1	12	2	Y	243	255	0	1	8	36
							507	3	7	4							
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	856	-0-	-14	-0-	57	1	536	2	Y	239	222	0			55
							263	9									
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					55

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
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	777	1	16	2	Y	249	226	0	3	8	71
							683	3	4	4							
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	2191	-0-	-809	1370	611	1	1284	2	Y	269	240	0			55
							296	9									
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					55

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
05	5766	X	4775	-0-	-991	-0-	1250	1	70	2	Y	807	713	1	7	8	141
							2526	3	41	4							
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	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					87
10	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					87

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
05	5580	X	5102	-0-	-478	-0-	131	1	4873	2	Y	55	79	0	1	8	9
							37	4	61	9							
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	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					17
10	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	298	1	6	2	Y	257	233	0	3	8	60
							262	3	2	4							
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	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	452	1	949	2	Y	299	262	0			60
							329	9									
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					60

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
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	362	1	858	3	Y	661	660	0			8
							31	4	727	9							
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	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					13

JLH LIC D UNIT WELL #: 12H RRCID -> 290939 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8550 - 13535

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	143	1	14	2	Y	292	282	0	2	8	61
							602	3	321	9							
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	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	76	1	701	2	Y	296	278	0			43
							326	9									
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					43

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. (I) GAS 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	902	N	902	-0-	-0-	-0-	105	1	9	2	Y	258	252	0	1	8	56
							374	3	130	4							
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	838	N	838	-0-	-0-	-0-	78	1	471	2	Y	263	222	0			50
							289	9									
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					50

JASIK WELL #: 40H RRCID -> 290951 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8040 - 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
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	3	1	144	2	Y	107	106	0			3
							154	3	1	4							
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	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					6

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. (I) GAS 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	972	N	972	-0-	-0-	-0-	120	1	10	2	Y	239	233	0	1	8	57
							429	3	150	4							
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	364	-0-	-566	-0-	16	1	96	2	Y	229	192	0			45
							252	9									
10	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					45

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. (I) GAS 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	635	N	635	-0-	-0-	-0-	441	1	1	4	Y	175	159	0	2	8	46
							193	9									
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	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	448	1	402	2	Y	162	144	0			41
							178	9									
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					41

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
05	3007	X	706	-0-	-2301	-0-	104	1	10	2	Y	141	141	0	1	8	58
							437	3	155	9							
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	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					49

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
05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	311	1	31	2	Y	359	347	0	2	8	71
							1311	3	395	9							
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	2035	-0-	-965	790	164	1	1515	2	Y	324	305	0			45
							356	9									
10	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					45

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
05	2976	X	2716	-0-	-260	-0-	1325	1	898	3	Y	447	441	0			16
							1	4	492	9							
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	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	242	1	574	3	Y	437	437	0			5
							21	4	481	9							
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	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	2945	X	2409	-0-	-536	-0-	1223	1	829	3	Y	324	323	0			12
							1	4	356	9							
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	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	154	1	13	2	Y	157	152	0	1	8	28
							550	3	192	4							
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	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	302	1	1826	2	Y	229	191	0			46
							252	9									
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					46

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
05	5115	X	4066	-0-	-1049	-0-	1053	1	59	2	Y	720	639	1	6	8	126
							2127	3	35	4							
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	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					88
10	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					88

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
05	3844	X	3674	-0-	-170	-0-	962	1	54	2	Y	620	550	1	5	8	109
							1944	3	32	4							
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	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					70
10	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					70

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
05	3937	X	3475	-0-	-462	-0-	97	1	2990	2	Y	347	530	0	4	8	59
							6	4	382	9							
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	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					59
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					59

TALBUTT TRUST WELL #: A 2H RRCID -> 291190 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8180 - 12297

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

WEST PENA A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 291250 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8055 - 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
05	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	171	1	2195	3	Y	504	499	0			16
							42	4	554	9							
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	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					21
10	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					21

WEST PENA A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291251 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8027 - 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
05	3100	N	3388	-0-	288	755	213	1	2734	3	Y	354	354	0			11
							52	4	389	9							
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	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					11
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	5270	X	4122	-0-	-1148	-0-	246	1	3155	3	Y	601	600	0			19
							60	4	661	9							
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	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					17
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					17

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261

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
05	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	469	1	1	2	Y	943	944	0	1	8	4
							2453	3	153	4							
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	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT					3
10	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	512	1	1	2	Y	974	974	0	1	8	4
							2678	3	167	4							
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	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					3
10	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	12028	X	5023	-0-	-7005	-0-	329	1	4219	3	Y	359	355	0			11
							80	4	395	9							
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	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					12
10	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	18786	X	5379	-0-	-13407	-0-	332	1	4258	3	Y	644	643	0			20
							81	4	708	9							
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	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					21
10	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					21

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261

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
05	3534	X	2069	-0-	-1465	-0-	120	1	1537	3	Y	348	346	0			11
							29	4	383	9							
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	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					11
10	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	101	1	1294	3	Y	524	522	0			17
							25	4	576	9							
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	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					16
10	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	2697	X	2119	-0-	-578	-0-	73	1	1372	3	Y	613	593	0			33
							674	9									
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	1333	-0-	-257	-0-	66	1	968	2	Y	272	275	0			7
							299	9									
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					7

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	23	1	2	2	Y	332	312	0	3	8	37
							63	3	34	4							
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	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	97	1	546	2	Y	385	385	0			33
							424	9									
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					33

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	43	3	7	4	N	-0-					122
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	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					127
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	9	1	169	3	Y	427	423	0			14
							470	9									
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	3989	-0-	-1	-0-	209	1	3056	2	Y	658	666	0			16
							724	9									
10	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					16

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	56	1	1041	3	Y	517	507	0			26
							569	9									
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	1766	-0-	-214	-0-	76	1	1105	2	Y	532	536	0			13
							585	9									
10	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	44	1	826	3	Y	482	474	0			22
							530	9									
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	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	52	1	667	3	Y	282	284	0			9
							13	4	310	9							
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	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					8
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					8

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261
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
05	2666	X	593	-0-	-2073	-0-	34	1	433	3	Y	107	107	0			3
							8	4	118	9							
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	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					6
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	6510	X	848	-0-	-5662	-0-	28	1	355	3	Y	416	430	0			13
							7	4	458	9							
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	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					9
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	3906	X	1690	-0-	-2216	-0-	355	1	26	2	Y	198	191	0	2	8	71
							1091	3	218	9							
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	3089	-0-	-571	-0-	101	1	2511	2	Y	434	438	0			26
							477	9									
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					26

GRAN TORINO A WELL #: 11H RRCID -> 291287 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 10670 - 14030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRAN TORINO A WELL #: 1H RRCID -> 291288 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 10210 - 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
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	64	3	11	4	Y	2	2	8			142
							2	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					135
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					135

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261

GRAN TORINO A WELL #: 17H RRCID -> 291290 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10507 - 15422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	209	N	209	-0-	-0-	-0-	108	3	18	4	Y	75	87	1			29
							83	9									
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	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					92
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					92

MIESCH A UNIT WELL #: 20H RRCID -> 291291 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7990 - 13865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	3	1	3547	3	Y	624	620	0	1	8	23
							1	4	686	9							
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	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	3100	N	3435	-0-	335	335	3	1	2818	3	Y	557	561	0			20
							1	4	613	9							
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	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	165	1	23	2	Y	46	6	0	2	8	88
							955	3	25	4							
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	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					5

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261

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
05	2015	X	1618	-0-	-397	-0-	356	1	710	3	Y	467	466	0			19
							38	4	514	9							
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	822	-0-	-918	-0-	97	1	380	2	Y	310	319	0			8
							4	4	341	9							
10	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	2294	X	2075	-0-	-219	-0-	427	1	853	3	Y	682	678	0			28
							45	4	750	9							
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	1523	-0-	-487	-0-	107	1	419	2	Y	903	891	0			24
							4	4	993	9							
10	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					24

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
05	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	585	1	1	2	Y	1071	1073	0			5
							3063	3	191	4							
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	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					4
10	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	3	1	3839	3	Y	414	415	0			15
							1	4	455	9							
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	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					12

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261

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
05	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	826	1	2	2	Y	1275	1275	0			6
							4324	3	269	4							
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	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT					4
10	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	855	1	2	2	Y	1963	1964	0			8
							4473	3	278	4							
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	NO RPT	-0-	-7530	-0-					Y	NO RPT					5
10	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	54	1	1010	3	Y	289	287	0			13
							318	9									
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	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	64	1	941	2	Y	280	286	0			7
							308	9									
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	227	1	1	2	Y	1297	1297	0	1	8	6
							1187	3	74	4							
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	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					3
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					3

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261
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
05	3100	N	2700	-0-	-400	66	21	1	851	2	Y	826	839	0			20
							911	3	8	4							
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	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	10664	X	1908	-0-	-8756	-0-	56	1	1047	3	Y	732	706	0	1	8	25
							805	9									
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	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	161	1	2554	2	Y	1032	1041	0			25
							1135	9									
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					25

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
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	58	1	39	3	Y	216	215	0			8
							238	9									
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	120	1	1540	3	Y	608	607	0			13
							29	4	669	9							
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	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					8
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					8

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261
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
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	55	1	707	3	Y	499	496	0			11
							13	4	549	9							
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	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					8
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					8

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	420480					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	420480					Y	NO RPT					-0-

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
05	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	118	1	1518	3	Y	608	601	0			19
							29	4	669	9							
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	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					18
10	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					18

JASIK WELL #: 51H RRCID -> 291511 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7958 - 13871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	25	1	1054	2	Y	446	447	0			11
							1128	3	10	4							
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	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					8

JASIK RANCH A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 291557 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8172 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261
JASIK RANCH A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 291558 COMPL. DATE 06/19/2017 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8046 - 16810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6820	X	2728	-0-	-4092	-0-	22	1	921	2	Y	718	706	0			17
							986	3	9	4							
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	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					3

JLH LIC G UNIT WELL #: 13H RRCID -> 291559 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8585 - 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
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	24	1	2	2	Y	325	305	0	3	8	32
							67	3	36	4							
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	667	N	667	-0-	-0-	-0-	46	1	263	2	Y	325	324	0			33
							358	9									
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					33

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
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	107	1	7	2	Y	290	274	0	2	8	29
							298	3	159	4							
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	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					31

JASIK WELL #: 41H RRCID -> 291563 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7915 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261

JASIK WELL #: 34H RRCID -> 291564 COMPL. DATE 04/03/2018 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8014 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	47	1	1940	2	Y	297	298	0			7
							2077	3	18	4							
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	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					11

JASIK WELL #: 35H RRCID -> 291565 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7964 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	40	1	1674	2	Y	374	368	0			9
							1793	3	16	4							
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	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	1891	X	1642	-0-	-249	-0-	14	1	598	2	Y	348	349	0			8
							641	3	6	4							
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	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	86	86	0			2
							36	3	95	9							
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					23

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261

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
05	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	20	1	837	2	Y	422	424	0			10
							897	3	8	4							
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	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					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
05	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	32	1	1322	2	Y	473	473	0			11
							1416	3	12	4							
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	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					13

JASIK WELL #: 31H RRCID -> 291798 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8026 - 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
05	2945	X	325	-0-	-2620	-0-	3	1	118	2	Y	69	67	0			2
							127	3	1	4							
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	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					20

JASIK WELL #: 32H RRCID -> 291837 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8028 - 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
05	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	33	1	1386	2	Y	377	381	0			9
							1484	3	13	4							
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	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					8

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261
JASIK WELL #: 33H RRCID -> 291840 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8016 - 13283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					12

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

05	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	10559	2	52	9	N	47					223
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

PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194

05	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6403	2	22	9	N	20					165
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

PGE MAGUEY D UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275924 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 14557

05	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			Y	-0-					14
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

PGE MAGUEY B UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275929 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10138 - 15303

05	5363	X	2020	-0-	-3343	-0-	2018	2	2	9	Y	2					179
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

PGE MAGUEY C UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275966 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10125 - 14921

05	5456	X	2161	-0-	-3295	-0-	2161	2			Y	-0-					38
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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 276757 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10470 - 16778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					202
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

PGE MAGUEY F UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278154 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10077 - 14839

05	10137	X	7468	-0-	-2669	-0-	7398	2	2	4	Y	62	101	1			274
							68	9									
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

PGE MAGUEY G UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278155 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10102 - 14996

05	3100	N	11608	-0-	8508	14028	11608	2			Y	-0-					-0-
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-

PGE MAGUEY E UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278156 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9781 PERF.10098 - 13569

05	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5586	2	2	4	Y	70	75	1			207
							77	9									
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

EOG RESOURCES, INC. 253162
EXELCO WELL #: 3H RRCID -> 291136 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9305 - 15143

05	3100	N	1731	-0-	-1369	2550	3	1	1261	2	Y	419	417	0	1	8	15
							6	4	461	9							
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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	837	N	748	-0-	-89	-0-	1	1	305	2	Y	398	385	0	1	8	14
							4	4	438	9							
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									

EXELCO WELL #: 9H RRCID -> 291138 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 9512 - 14273

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-

CORNFIELD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 291143 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF. 11901 - 16743

05	3100	N	1594	-0-	-1506	1032	67	1	1300	2	Y	203	200	0			32
							4	4	223	9							
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							

CORNFIELD UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291144 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 11691 - 18080

05	6541	X	4935	-0-	-1606	-0-	234	1	3878	2	Y	740	749	0	1	8	116
							9	4	814	9							
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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2637	N	2637	-0-		-0-	-0-	34	1	2078	2	Y	443	441	0			26
								38	4	487	9							
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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1059	N	1059	-0-		-0-	-0-	94	1	711	2	Y	227	223	0			35
								4	4	250	9							
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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2966	X	2966	-0-		-0-	-0-	113	1	2250	2	Y	539	518	0	1	8	84
								10	4	593	9							
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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1985	-0-		-1115	910	307	1	1289	2	Y	347	339	0			54
								7	4	382	9							
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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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. (I) GAS 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	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	332	1	6068	2	Y	2486	2387	0	2	8	381
							24	4	2735	9							
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							

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. (I) GAS 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	915	N	915	-0-	-0-	-0-	144	1	550	2	Y	198	196	0			30
							3	4	218	9							
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							

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. (I) GAS 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	5146	X	4841	-0-	-305	-0-	366	1	3199	2	Y	1149	1143	0	1	8	176
							12	4	1264	9							
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							

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
05	6169	X	5334	-0-	-835	-0-	45	1	3958	2	Y	1180	1087	0	1	8	424
							33	4	1298	9							
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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ZION A WELL #: 1H RRCID -> 291713 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11696 PERF.12173 - 16671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4123	X	3852	-0-		-271	-0-	33	1	3046	2	Y	683	628	0	1	8	245
								22	4	751	9							
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							

TURKEY CREEK D WELL #: 4H RRCID -> 291714 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12364 PERF.12453 - 19357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5532	X	5532	-0-		-0-	-0-	312	1	4060	2	Y	1044	1031	0	1	8	160
								12	4	1148	9							
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-

ZION B WELL #: 2H RRCID -> 291736 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11764 PERF.12217 - 16789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3844	X	3403	-0-		-441	-0-	31	1	2814	2	Y	488	451	0	1	8	175
								21	4	537	9							
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							

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
05	3968	X	1136	-0-		-2832	-0-	46	1	465	2	Y	562	579	0	1	8	29
								7	4	618	9							
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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

QUETZAL A WELL #: 1H RRCID -> 291756 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 9860 - 21444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7316	X	6903	-0-	-413	-0-	260	1	5281	2	Y	1222	1192	0	1	8	87
							18	4	1344	9							
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							

QUETZAL D WELL #: 4H RRCID -> 291757 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 9896 - 21583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5239	X	4081	-0-	-1158	-0-	350	1	2528	2	Y	1079	1051	0	1	8	77
							16	4	1187	9							
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							

QUETZAL B WELL #: 2H RRCID -> 291758 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9898 - 21537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5394	X	4320	-0-	-1074	-0-	231	1	3437	2	Y	584	579	0	1	8	42
							10	4	642	9							
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							

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
05	6944	X	4445	-0-	-2499	-0-	231	1	2783	2	Y	1286	1292	0	1	8	38
							16	4	1415	9							
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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SILVERBRITE B WELL #: 2H RRCID -> 291769 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9950 - 18596

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
05	4154	X	2820	-0-		-1334	-0-		15	1	2296	2	Y	456	484	0			58
									7	4	502	9							
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							

SILVERBRITE D WELL #: 4H RRCID -> 291770 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9969 - 18591

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
05	5983	X	5533	-0-		-450	-0-		31	1	4304	2	Y	1077	1035	0	1	8	137
									13	4	1185	9							
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

STEELHEAD D WELL #: 4H RRCID -> 291771 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9888 - 20250

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
05	6448	X	5980	-0-		-468	-0-		18	1	4615	2	Y	1210	1189	0	1	8	64
									16	4	1331	9							
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							

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
05	6726	X	6726	-0-		-0-	-0-		18	1	5193	2	Y	1361	1357	0	1	8	72
									18	4	1497	9							
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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEELHEAD F WELL #: 6H RRCID -> 291773 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9854 - 20150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	21	1	5598	2	Y	1755	1740	0	1	8	92
							22	4	1931	9							
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							

HOGAN A WELL #: 1H RRCID -> 291777 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 11994 PERF. 11854 - 20115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8432	X	6535	-0-	-1897	-0-	214	1	4768	2	Y	1400	1400	0	1	8	95
							13	4	1540	9							
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							

HOGAN B WELL #: 2H RRCID -> 291778 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 11991 PERF. 11678 - 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
05	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	164	1	5615	2	Y	2057	2044	0	2	8	140
							19	4	2263	9							
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							

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
05	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	250	1	4759	2	Y	1938	1928	0	6	8	131
							23	4	2132	9							
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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FARNER C WELL #: 3H RRCID -> 291780 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 11883 PERF.11058 - 17536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6355	X	5680	-0-		-675	-0-	185	1	4226	2	Y	1135	1198	0	1	8	180
								20	4	1249	9							
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							

ARCHES B WELL #: 2H RRCID -> 291781 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11550 - 19979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3829	X	3829	-0-		-0-	-0-	62	1	2288	2	Y	1331	1324	0	2	8	20
								15	4	1464	9							
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							

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. GAS	(I) 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	4774	X	4401	-0-		-373	-0-	212	1	3391	2	Y	717	710	0			47
								9	4	789	9							
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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	4648	-0-		-64	-0-	211	1	3542	2	Y	800	800	0	1	8	127
								15	4	880	9							
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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5499	X	5499	-0-		-0-	-0-	99	1	4291	2	Y	993	997	0	1	8	157
								17	4	1092	9							
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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	2816	-0-		-346	-0-	117	1	1953	2	Y	670	660	0			44
								9	4	737	9							
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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10916	X	10916	-0-		-0-	-0-	445	1	8731	2	Y	1565	1557	0	1	8	128
								18	4	1722	9							
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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	3406	-0-		-66	-0-	19	1	2693	2	Y	623	637	0	1	8	79
								9	4	685	9							
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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	4526	-0-		-1333	-0-	28	1	3613	2	Y	795	813	0			101
								10	4	875	9							
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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	2179	-0-		-239	-0-	586	1	209	2	Y	1241	1313	1	1	8	75
								19	4	1365	9							
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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5721	X	5721	-0-		-0-	-0-	101	1	4519	2	Y	990	990	0	1	8	30
								12	4	1089	9							
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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5281	X	5281	-0-		-0-	-0-	35	1	3733	2	Y	1359	1355	0	1	8	122
								18	4	1495	9							
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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	3906	X	2955	-0-		-951	-0-		451	1	1649	2	Y	765	763	0	2	8	42
									13	4	842	9							
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							

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
05	6223	X	6223	-0-		-0-	-0-		34	1	4250	2	Y	1742	1725	0	1	8	157
									23	4	1916	9							
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							

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
05	6703	X	6703	-0-		-0-	-0-		339	1	4892	2	Y	1324	1334	0	1	8	73
									16	4	1456	9							
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							

SOCKEYE B WELL #: 2H RRCID -> 291846 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9904 - 18941

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
05	4390	X	4390	-0-		-0-	-0-		34	1	3175	2	Y	1055	1044	0	1	8	94
									20	4	1161	9							
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	2497	X	2497	-0-		-0-	-0-		288	1	1536	3	Y	602	565	0	1	8	146
									11	4	662	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOCKEYE C WELL #: 3H RRCID -> 291853 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10033 - 19964

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
05	6727	X	1819	-0-		-4908		-0-	28	1	1297	2	Y	441	483	0			39
									9	4	485	9							
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	2643	-0-		-767		-0-	525	1	1545	3	Y	513	460	0	1	8	124
									9	4	564	9							

SOCKEYE A WELL #: 1H RRCID -> 291900 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9964 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	4729	-0-		-1068		-0-	30	1	3881	2	Y	730	724	0			65
									15	4	803	9							
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	3038	-0-		-713		-0-	286	1	2280	3	Y	422	389	0			102
									8	4	464	9							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15872	X	8266	-0-		-7606		-0-	48	1	6354	2	Y	1680	1621	0	2	8	190
									16	4	1848	9							
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							

TORTUGA A WELL #: 1H RRCID -> 292373 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 12468 PERF.12100 - 22076

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
05	36828	X	25759	-0-		-11069		-0-	435	1	19387	2	Y	5351	5339	0	4	8	277
									51	4	5886	9							
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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	30752	X	23386	-0-	-7366	-0-	471	1	17486	2	Y	4894	4870	0	3	8	253
							46	4	5383	9							
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							

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
05	32612	X	22967	-0-	-9645	-0-	530	1	16724	2	Y	5150	5121	0	4	8	267
							48	4	5665	9							
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							

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
05	14167	X	5292	-0-	-8875	-0-	42	1	4031	2	Y	1098	1104	0	1	8	124
							11	4	1208	9							
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							

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
05	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	50	1	3021	2	Y	659	654	0			39
							55	4	725	9							
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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. 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
05	5587	X	5587	-0-		-0-	-0-	32	1	4963	2	Y	526	564	0	1	8	50
								13	4	579	9							
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							

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. 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
05	3100	N	2649	-0-		-451	3122	15	1	960	2	Y	1514	1440	0	2	8	125
								9	4	1665	9							
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-

YELLOWFIN A WELL #: 1H RRCID -> 292442 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9087 - 17696

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
05	3100	X	2388	-0-		-712	-0-	41	1	2111	2	Y	212	215	0			2
								3	4	233	9							
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							

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	3874	-0-		-1551	-0-	27	1	962	2	Y	2598	2605	0			249
								27	4	2858	9							
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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS 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	1240	N	451	-0-	-789	-0-	213	2	3	4	Y	214	220	0			41
							235	9									
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									

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. (I) GAS 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	4991	X	4261	-0-	-730	-0-	30	1	3692	2	Y	481	456	0	1	8	46
							10	4	529	9							
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							

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. (I) GAS 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	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	24	1	2202	2	Y	786	755	0	1	8	75
							14	4	865	9							
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							

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
05	6355	X	3604	-0-	-2751	-0-	14	1	3514	2	Y	67	67	0			1
							2	4	74	9							
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									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS	(I) 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	4410	X	4410	-0-		-0-	-0-	207	1	2996	2	Y	1087	1269	0			210
								11	4	1196	9							
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							

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. GAS	(I) 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	4216	X	3329	-0-		-887	-0-	200	1	2694	2	Y	390	430	0	1	8	75
								6	4	429	9							
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							

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. GAS	(I) 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	4588	X	3053	-0-		-1535	-0-	494	1	2048	2	Y	459	432	0	1	8	66
								6	4	505	9							
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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10694	X	10694	-0-		-0-	-0-	469	1	8846	2	N	1241	1363	0	3	8	597
								14	4	1365	9							
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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
YELLOWFIN B WELL #: 2H RRCID -> 292477 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9076 - 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
05	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	40	1	2836	2	Y	1208	1212	0			14
							9	4	1329	9							
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							

RUSSELL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 292508 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 12391 - 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
05	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	10	1	2659	2	Y	628	628	0	1	8	10
							8	4	691	9							
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									

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. (I) GAS 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	4216	X	3902	-0-	-314	-0-	363	1	2864	2	Y	606	739	0			117
							8	4	667	9							
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							

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. (I) GAS 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	3069	X	3024	-0-	-45	-0-	157	1	1869	2	Y	888	853	0	1	8	185
							21	4	977	9							
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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3517	-0-	417	537		25	1	2630	2	Y	773	794	0	1	8	132
								12	4	850	9							
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							

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-		376	1	6289	2	Y	1289	1309	0	1	8	268
								20	4	1418	9							
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							

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	2425	-0-	-24	-0-		30	1	1695	2	Y	594	589	0			35
								47	4	653	9							
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							

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17732	X	12224	-0-	-5508	-0-		60	1	8955	2	Y	2896	2891	0	1	8	100
								23	4	3186	9							
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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (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
05	3720	X	2888	-0-	-832	-0-	23	1	2160	2	Y	633	687	0	1	8	38
							9	4	696	9							
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							

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. (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
05	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	32	1	1981	2	Y	79	85	0			5
							2	4	87	9							
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							

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. (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
05	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	21	1	2266	2	Y	1366	1457	0	1	8	81
							14	4	1503	9							
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							

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. (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
05	1488	N	936	-0-	-552	-0-	54	1	681	2	N	170	178	1			312
							14	4	187	9							
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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 * * CODE	AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	X	1807	-0-		-363	-0-		55	1	1449	2	N	259	177	1			427
									18	4	285	9							
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							

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 * * CODE	AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21142	X	15522	-0-		-5620	-0-		63	1	11478	2	Y	3593	3590	0	2	8	124
									29	4	3952	9							
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							

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 * * CODE	AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2603	-0-		-311	-0-		19	1	1732	2	Y	765	815	0	1	8	46
									10	4	842	9							
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							

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	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	5176	-0-		-807	-0-		26	1	3358	2	Y	1612	1737	0	1	8	96
									19	4	1773	9							
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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HULK C WELL #: 3H RRCID -> 292597 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11143 - 22216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15996	X	12709	-0-	-3287	-0-	62	1	9531	2	Y	2810	2810	0	2	8	97
							25	4	3091	9							
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							

HULK D WELL #: 4H RRCID -> 292601 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11843 PERF.11110 - 22118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16895	X	12268	-0-	-4627	-0-	53	1	8513	2	Y	3340	3330	0	2	8	115
							28	4	3674	9							
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							

HULK E WELL #: 5H RRCID -> 292608 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11929 PERF.11123 - 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
05	16616	X	11958	-0-	-4658	-0-	59	1	8589	2	Y	2986	2978	0	3	8	103
							25	4	3285	9							
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							

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 * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	2623	-0-	-1407	-0-	36	1	1810	2	Y	660	657	0			39
							51	4	726	9							
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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HOWE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292676 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12289 - 17218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3782	X	2365	-0-		-1417	-0-	30	1	1547	2	Y	670	663	0	1	8	40
								51	4	737	9							
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							

CUMMINGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292688 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11821 PERF.12250 - 17593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3937	X	2686	-0-		-1251	-0-	57	1	1977	2	Y	552	551	0	1	8	33
								45	4	607	9							
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							

DOSSETT C WELL #: 3H RRCID -> 292697 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9288 - 18812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4160	X	4160	-0-		-0-	-0-	40	1	2747	2	Y	1232	1241	0	2	8	64
								18	4	1355	9							
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							

NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 1H RRCID -> 292791 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9716 - 16905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2418	X	1661	-0-		-757	-0-	14	1	1120	2	Y	473	503	0			28
								7	4	520	9							
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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SHENANDOAH G WELL #: 7H RRCID -> 293618 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 11834 PERF.11885 - 22685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40765	X	26211	-0-		-14554	-0-		51	1	19882	2		Y	5664	5603	0	6	8	134
									48	4	6230	9								
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								

SHENANDOAH H WELL #: 8H RRCID -> 293620 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 11781 PERF.12062 - 22557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36301	X	22878	-0-		-13423	-0-		46	1	17153	2		Y	5123	5065	0	7	8	121
									44	4	5635	9								
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								

SHENANDOAH E WELL #: 5H RRCID -> 293671 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 11740 PERF.12120 - 22558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33046	X	25574	-0-		-7472	-0-		48	1	19366	2		Y	5567	5509	0	7	8	131
									36	4	6124	9								
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								

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	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	112933	X	49917	-0-		-63016	-0-		190	1	38440	2		Y	10176	10148	0	14	8	212
									93	4	11194	9								
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								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOONER B WELL #: 2H RRCID -> 293934 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12426 - 23668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	116467	X	47949	-0-	-68518	-0-	215	1	38081	2	Y	8699	8678	0	12	8	182
							84	4	9569	9							
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							

SOONER C WELL #: 3H RRCID -> 293937 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 12671 PERF.12529 - 23763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	122295	X	54121	-0-	-68174	-0-	204	1	43639	2	Y	9271	9243	0	13	8	193
							80	4	10198	9							
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							

SHENANDOAH C WELL #: 3H RRCID -> 294429 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 11892 PERF.12214 - 18087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21948	X	3739	-0-	-18209	-0-	21	1	1861	2	Y	1675	1652	0	4	8	39
							14	4	1843	9							
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							

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
05	28489	X	25802	-0-	-2687	-0-	50	1	19133	2	Y	5975	5910	0	7	8	141
							46	4	6573	9							
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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	17298	X	9275	-0-	-8023	-0-	675	1	5762	2	Y	2556	2548	0	3	8	132
							26	4	2812	9							
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							

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
05	121675	X	6667	-0-	-115008	-0-	30	1	5346	2	Y	1162	1095	0	1	8	116
							13	4	1278	9							
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							

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
05	26071	X	5886	-0-	-20185	-0-	92	1	4253	2	Y	1385	1402	0			94
							17	4	1524	9							
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							

GROHL B WELL #: 2H RRCID -> 294684 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 11951 PERF.11624 - 19887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26071	X	6579	-0-	-19492	-0-	114	1	4618	2	Y	1664	1681	0	1	8	113
							17	4	1830	9							
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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	23622	X	7131	-0-		-16491	-0-	450	1	4206	2	Y	2230	2252	0	6	8	152
								22	4	2453	9							
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							

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
05	31527	X	6954	-0-		-24573	-0-	406	1	4457	2	Y	1886	1856	0	3	8	129
								16	4	2075	9							
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							

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
05	14B2 EXT		10547	-0-		10547	719329	346	1	6500	2	Y	3325	3320	0	3	8	162
								43	4	3658	9							
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							

PHOENIX UNIT WELL #: 7H RRCID -> 294737 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12061 - 19579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	23622	X	7967	-0-		-15655	-0-	495	1	4824	2	Y	2387	2399	0	3	8	118
								22	4	2626	9							
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			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	33139	X	10560	-0-	-22579	-0-	513	1	6862	2	Y	2871	2869	0	3	8	141
							27	4	3158	9							
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			

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
05	40610	X	6874	-0-	-33736	-0-	78	1	5043	2	Y	1576	1571	0			107
							19	4	1734	9							
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							

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
05	34968	X	7630	-0-	-27338	-0-	89	1	5227	2	Y	2083	2078	0	1	8	142
							23	4	2291	9							
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							

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
05	18755	X	895	-0-	-17860	-0-	22	1	749	2	Y	102	181	0			290
							12	4	112	9							
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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	29202	X	7572	-0-	-21630	-0-	68	1	4862	2	Y	2371	2383	0	2	8	27
							34	4	2608	9							
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							

BOYSEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 295612 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11045 - 16378

12	27993	X	1110	-0-	-26883	-0-	15	1	877	3	Y	198	208	0			11
							218	9									
01	27993	X	1331	-0-	-26662	-0-	12	1	981	3	Y	307	288	0			30
							338	9									
02	25284	X	1134	-0-	-24150	-0-	12	1	848	3	Y	249	251	0			28
							274	9									
03	27993	X	1258	-0-	-26735	-0-	12	1	927	3	Y	290	272	0			46
							319	9									
04	27090	X	1189	-0-	-25901	-0-	13	1	921	3	Y	232	249	0			29
							255	9									
05	27993	X	1126	-0-	-26867	-0-	16	1	840	3	Y	243	242	0			30
							3	4	267	9							
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							

BOYSEN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 295613 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10965 - 16476

*12	31775	X	1754	-0-	-30021	-0-	20	1	1301	3	Y	394	411	0			22
							433	9									
01	31775	X	1985	-0-	-29790	-0-	18	1	1485	3	Y	438	417	0			43
							482	9									
02	28700	X	1684	-0-	-27016	-0-	14	1	1272	3	Y	362	365	0			40
							398	9									
03	31775	X	1668	-0-	-30107	-0-	14	1	1199	3	Y	414	389	0			65
							455	9									
04	30750	X	1448	-0-	-29302	-0-	14	1	1079	3	Y	323	348	0			40
							355	9									
05	31775	X	936	-0-	-30839	-0-	17	1	537	3	Y	344	342	0			42
							4	4	378	9							
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							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	24552	X	6513	-0-	-18039	-0-	26	1	5625	3	Y	784	822	0			44
							862	9									
01	24552	X	6477	-0-	-18075	-0-	24	1	5487	3	Y	878	835	0			87
							966	9									
02	22176	X	6391	-0-	-15785	-0-	23	1	5572	3	Y	724	730	0			81
							796	9									
03	24552	X	7806	-0-	-16746	-0-	24	1	6905	3	Y	797	752	0			126
							877	9									
04	23760	X	7317	-0-	-16443	-0-	26	1	6515	3	Y	705	744	0			87
							776	9									
05	24552	X	7369	-0-	-17183	-0-	30	1	6476	3	Y	772	764	0			95
							14	4	849	9							
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							

BOYSEN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 295616 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10961 - 16610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT		5948	-0-	5948	780210	26	1	5124	3	Y	725	762	0			40
							798	9									
01	14B2 EXT		6475	-0-	6475	786685	27	1	5580	3	Y	789	751	0			78
							868	9									
02	14B2 EXT		5357	-0-	5357	792042	21	1	4578	3	Y	689	690	0			77
							758	9									
03	14B2 EXT		5614	-0-	5614	797656	22	1	4693	3	Y	817	765	0			129
							899	9									
04	14B2 EXT		5413	-0-	5413	803069	24	1	4659	3	Y	664	711	0			82
							730	9									
05	14B2 EXT		4113	-0-	4113	807182	49	1	3647	3	Y	373	409	0			46
							7	4	410	9							
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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOYSEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295631 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10980 - 16419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	31620	X	1623	-0-	-29997	-0-	18	1	1151	3	Y	413	429	0			23
							454	9									
01	31620	X	1760	-0-	-29860	-0-	16	1	1283	3	Y	419	401	0			41
							461	9									
02	28560	X	1945	-0-	-26615	-0-	13	1	1557	3	Y	341	344	0			38
							375	9									
03	31620	X	2510	-0-	-29110	-0-	14	1	2043	3	Y	412	385	0			65
							453	9									
04	30600	X	1210	-0-	-29390	-0-	15	1	833	3	Y	329	354	0			40
							362	9									
05	31620	X	1035	-0-	-30585	-0-	17	1	633	3	Y	345	343	0			42
							5	4	380	9							
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							

BOYSEN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 295632 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10907 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	21793	X	1847	-0-	-19946	-0-	37	1	1116	3	Y	631	701	0			35
							694	9									
01	21793	X	953	-0-	-20840	-0-	32	1	431	3	Y	445	436	0			44
							490	9									
02	19684	X	1230	-0-	-18454	-0-	25	1	587	3	Y	562	543	0			63
							618	9									
03	21793	X	2860	-0-	-18933	-0-	33	1	1740	3	Y	988	895	0			156
							1087	9									
04	21090	X	4436	-0-	-16654	-0-	23	1	3016	3	Y	1270	1270	0			156
							1397	9									
05	21793	X	4070	-0-	-17723	-0-	26	1	3125	3	Y	824	879	0			101
							13	4	906	9							
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							

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
*12	28520	X	2443	-0-	-26077	-0-	36	1	1145	3	Y	1147	1202	0			64
							1262	9									
01	28520	X	2402	-0-	-26118	-0-	33	1	1155	3	Y	1104	1059	0			109
							1214	9									
02	25760	X	2009	-0-	-23751	-0-	35	1	976	3	Y	907	915	0			101
							998	9									
03	28520	X	2699	-0-	-25821	-0-	34	1	1460	3	Y	1095	1023	0			173
							1205	9									
04	27600	X	2930	-0-	-24670	-0-	30	1	1816	3	Y	985	1037	0			121
							1084	9									
05	28520	X	3109	-0-	-25411	-0-	27	1	1892	3	Y	1067	1057	0			131
							16	4	1174	9							
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							

NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 1H RRCID -> 295715 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10858 - 17121

11	0	W	765	-0-	765	1181691	193	1	32	3	Y	491	468	0	5	8	66
							540	9									
12	0	W	1043	-0-	1043	1182734	175	1	106	3	Y	693	685	0	4	8	70
							762	9									
01	0	W	992	-0-	992	1183726	137	1	855	9	Y	777	727	0	3	8	117
02	0	W	1510	-0-	1510	1185236	190	1	141	3	Y	1072	1080	0	3	8	106
							1179	9									
03	0	W	2039	-0-	2039	1187275	376	1	461	3	Y	1093	1022	0	4	8	173
							1202	9									
04	0	W	1738	-0-	1738	1189013	425	1	313	3	Y	909	968	0	3	8	111
							1000	9									
05	0	W	1773	-0-	1773	1190786	431	1	333	3	Y	908	940	0	4	8	75
							10	4	999	9							
06	0	W	1559	-0-	1559	1192345	407	1	386	3	Y	688	691	0	3	8	69
							9	4	757	9							
07	0	W	1452	-0-	1452	1193797	404	1	254	3	Y	714	708	0	3	8	72
							9	4	785	9							
08	0	W	1503	-0-	1503	1195300	410	1	298	3	Y	715	702	0	3	8	82
							8	4	787	9							
*09	0	W	1392	-0-	1392	1196692	416	1	278	3	Y	627	639	0	3	8	67
							8	4	690	9							
*10	0	W	1467	-0-	1467	1198159	421	1	228	3	Y	736	744	0	1	8	58
							8	4	810	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
*11	21480	X	1589	-0-	-19891	-0-	98	1	779	3	Y	647	667	0			88
							712	9									
*12	22196	X	3016	-0-	-19180	-0-	111	1	1942	3	Y	875	874	0			89
							963	9									
*01	22196	X	1874	-0-	-20322	-0-	78	1	1189	3	Y	552	558	0			83
							607	9									
*02	20048	X	3043	-0-	-17005	-0-	120	1	2096	3	Y	752	761	0			74
							827	9									
*03	22196	X	3039	-0-	-19157	-0-	163	1	2150	3	Y	660	629	0			105
							726	9									
*04	21480	X	2710	-0-	-18770	-0-	200	1	1837	3	Y	612	642	0			75
							673	9									
*05	22196	X	3419	-0-	-18777	-0-	201	1	2414	3	Y	717	732	0			60
							15	4	789	9							
*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							

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
*11	40800	X	4834	-0-	-35966	-0-	148	1	3431	3	Y	1141	1139	0			155
							1255	9									
*12	42160	X	5091	-0-	-37069	-0-	145	1	3705	3	Y	1128	1169	0			114
							1241	9									
*01	42160	X	4844	-0-	-37316	-0-	182	1	3451	3	Y	1101	1049	0			166
							1211	9									
*02	38080	X	4166	-0-	-33914	-0-	154	1	3004	3	Y	916	991	0			91
							1008	9									
*03	42160	X	4959	-0-	-37201	-0-	226	1	3631	3	Y	1002	934	0			159
							1102	9									
*04	40800	X	4705	-0-	-36095	-0-	253	1	3359	3	Y	994	1031	0			122
							1093	9									
*05	42160	X	5392	-0-	-36768	-0-	258	1	3977	3	Y	1038	1074	0			86
							15	4	1142	9							
*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							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	24720	X	4855	-0-	-19865	-0-	116	1	4277	3	Y	420	436	0			57
							462	9									
*12	25544	X	3761	-0-	-21783	-0-	130	1	3167	3	Y	422	436	0			43
							464	9									
*01	25544	X	4246	-0-	-21298	-0-	133	1	3914	3	Y	181	197	0			27
							199	9									
*02	23072	X	2787	-0-	-20285	-0-	102	1	2362	3	Y	294	292	0			29
							323	9									
*03	25544	X	4095	-0-	-21449	-0-	178	1	3446	3	Y	428	389	0			68
							471	9									
*04	24720	X	3824	-0-	-20896	-0-	193	1	3134	3	Y	452	465	0			55
							497	9									
*05	25544	X	4153	-0-	-21391	-0-	211	1	3561	3	Y	337	364	0			28
							10	4	371	9							
*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							

NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 7H RRCID -> 295720 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10930 - 18690

11	0	W	4756	-0-	4756	716861	103	1	3437	3	Y	1105	1114	0			150
							1216	9									
12	0	W	4994	-0-	4994	721855	107	1	3607	3	Y	1164	1196	0			118
							1280	9									
01	0	W	4795	-0-	4795	726650	138	1	3370	3	Y	1170	1111	0			177
							1287	9									
02	0	W	4236	-0-	4236	730886	122	1	3093	3	Y	928	1013	0			92
							1021	9									
03	0	W	4763	-0-	4763	735649	180	1	3425	3	Y	1053	978	0			167
							1158	9									
04	0	W	4094	-0-	4094	739743	230	1	2813	3	Y	955	1005	0			117
							1051	9									
05	0	W	4318	-0-	4318	744061	239	1	2993	3	Y	970	1006	0			81
							19	4	1067	9							
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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	2714	-0-	2714	780335	307	1	1571	3	Y	760	823	0			217
							836	9									
12	0	W	2675	-0-	2675	783010	334	1	1372	3	Y	881	933	0			165
							969	9									
01	0	W	2955	-0-	2955	785965	363	1	1436	3	Y	1051	1002	0			214
							1156	9									
02	0	W	3046	-0-	3046	789011	146	1	1833	3	Y	970	979	0			205
							1067	9									
03	0	W	4175	-0-	4175	793186	181	1	3105	3	Y	808	613	0			400
							889	9									
04	0	W	2417	-0-	2417	795603	209	1	1516	3	Y	629	880	0			149
							692	9									
05	0	W	4955	-0-	4955	800558	232	1	3854	3	Y	776	727	0			198
							15	4	854	9							
06	0	W	3608	-0-	3608	804166	200	1	2701	3	Y	631	706	0			123
							13	4	694	9							
07	0	W	3438	-0-	3438	807604	208	1	2493	3	Y	659	681	0			101
							12	4	725	9							
08	0	W	3563	-0-	3563	811167	200	1	2493	3	Y	781	782	0			100
							11	4	859	9							
*09	0	W	3649	-0-	3649	814816	203	1	2553	3	Y	801	710	0			191
							12	4	881	9							
*10	0	W	3534	-0-	3534	818350	207	1	2352	3	Y	875	923	0	1	8	142
							12	4	963	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	2288	-0-	2288	47733	297	1	1566	3	Y	386	406	0			110
							425	9									
12	0	W	2188	-0-	2188	49921	327	1	1410	3	Y	410	443	0			77
							451	9									
01	0	W	2147	-0-	2147	52068	327	1	1295	3	Y	477	457	0			97
							525	9									
02	0	W	2509	-0-	2509	54577	118	1	1850	3	Y	492	485	0			104
							541	9									
03	0	W	3566	-0-	3566	58143	190	1	2875	3	Y	455	334	0			225
							501	9									
04	0	W	1723	-0-	1723	59866	223	1	1156	3	Y	313	464	0			74
							344	9									
05	0	W	3830	-0-	3830	63696	190	1	3152	3	Y	435	398	0			111
							9	4	479	9							
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							

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	3381	-0-		3381	850460	419	1	2075	3	Y	806	674	0			230
								887	9									
12	0	W	1073	-0-		1073	851533	338	1	306	3	Y	390	547	0			73
								429	9									
01	0	W	705	-0-		705	852238	394	1	58	3	Y	230	256	0			47
								253	9									
02	0	W	684	-0-		684	852922	180	1	45	3	Y	417	376	0			88
								459	9									
03	0	W	1143	-0-		1143	854065	255	1	387	3	Y	455	318	0			225
								501	9									
04	0	W	5924	-0-		5924	859989	331	1	4430	3	Y	1057	1032	0			250
								1163	9									
05	0	W	5443	-0-		5443	865432	330	1	3966	3	Y	1029	1016	0			263
								15	4	1132	9							
06	0	W	5178	-0-		5178	870610	237	1	3930	3	Y	906	992	0			177
								14	4	997	9							
07	0	W	4783	-0-		4783	875393	226	1	3574	3	Y	881	923	0			135
								14	4	969	9							
08	0	W	4224	-0-		4224	879617	227	1	3108	3	Y	798	830	0			103
								11	4	878	9							
*09	0	W	3792	-0-		3792	883409	230	1	2771	3	Y	708	642	0			169
								12	4	779	9							
*10	0	W	2002	-0-		2002	885411	238	1	1211	3	Y	495	583	0	1	8	80
								8	4	545	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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	1383	-0-		1383	755975	294	1	742	3	Y	315	332	0	6	8	88
								347	9									
12	0	W	1504	-0-		1504	757479	322	1	815	3	Y	334	354	0	6	8	62
								367	9									
01	0	W	1476	-0-		1476	758955	354	1	706	3	Y	378	358	0	6	8	76
								416	9									
02	0	W	1422	-0-		1422	760377	139	1	880	3	Y	366	362	0	3	8	77
								403	9									
03	0	W	2322	-0-		2322	762699	171	1	1587	3	Y	513	334	0	4	8	252
								564	9									
04	0	W	1193	-0-		1193	763892	201	1	565	3	Y	388	545	0	4	8	91
								427	9									
05	0	W	1818	-0-		1818	765710	268	1	1005	3	Y	485	449	0	4	8	123
								11	4	534	9							
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							

PHOENIX A WELL #: 1H RRCID -> 295940 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12294 - 24033

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
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			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HENKHAUS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 295967 COMPL. DATE 06/03/2023 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12000 - 20408

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	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							

PHOENIX UNIT WELL #: 12H RRCID -> 295969 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 12347 PERF.12185 - 20128

08	0		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	59777	X	NO RPT	-0-		-59777	-0-						Y	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

05	1090	N	1090	-0-		-0-	-0-		520	3	153	4	Y	379	462	1			83
									417	9									
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	496	N	NO RPT	-0-		-496	-0-						Y	NO RPT					104

SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 2H RRCID -> 271308 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9987 - 15301

05	892	N	892	-0-		-0-	-0-		620	3	198	4	Y	67	1	1			153
									74	9									
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	899	N	NO RPT	-0-		-899	-0-						Y	NO RPT					206

SNOWDEN-OTTO F WELL #: 8H RRCID -> 291652 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 9698 PERF.13062 - 18437

05	24614	X	22298	-0-		-2316	-0-		4000	1	16392	3	Y	790	782	1			81
									1037	4	869	9							
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	NO RPT	-0-		-22289	-0-						Y	NO RPT					40

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
GULFTEX ENERGY, LLC //CONT.// 338751
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
05	39029	X	32174	-0-	-6855	-0-	23514	3	7331	4	Y	1208	1203	1			80
							1329	9									
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	NO RPT	-0-	-32178	-0-					Y	NO RPT					40

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
05	51460	X	33378	-0-	-18082	-0-	1758	1	24202	3	Y	1596	1591	1			81
							5662	4	1756	9							
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		NO RPT	-0-	-0-	43994					Y	NO RPT					40

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
05	36694	X	36694	-0-	-0-	-0-	26686	3	8263	4	Y	1586	1581	1			80
							1745	9									
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		NO RPT	-0-	-0-	50277					Y	NO RPT					40

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
05	56079	X	30966	-0-	-25113	-0-	1640	1	24275	2	N	3993	3384	1	4	8	672
							659	4	4392	9							
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	NO RPT	-0-	-30969	-0-					N	NO RPT					566

CCW L WELL #: 12H RRCID -> 294208 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 13378 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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
GULFTEX ENERGY, LLC //CONT.// 338751
CCW M WELL #: 13H RRCID -> 294587 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 13069 PERF. N/A

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

05	8432	X	4831	-0-	-3601	-0-	4830	2	1	9	N	1					121
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

WINSLOW UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313

05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					71
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

DICKINSON UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543

05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1325	2	66	9	N	60					297
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									

FOSTER LAS WELL #: D 2H RRCID -> 275667 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10322 - 17656

05	8711	X	4578	-0-	-4133	-0-	4578	2			Y	-0-					3
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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
ERNST UNIT A LAS WELL #: 2H RRCID -> 276229 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10231 - 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
05	6510	X	122	-0-	-6388	-0-	118	2	4	9	N	4	4	8			258
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

FOSTER LAS WELL #: E 2H RRCID -> 276775 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10019 PERF.10436 - 16325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6019	2	2	4	N	39	173	1			209
							43	9									
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

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
05	5797	X	4696	-0-	-1101	-0-	4696	2			N	-0-					62
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

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
05	2015	X	1862	-0-	-153	-0-	1862	2			N	-0-					130
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

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
05	4557	X	2871	-0-	-1686	-0-	2870	2	1	9	Y	1					166
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

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
05	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	7699	2			Y	-0-					-0-
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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
EVANS H WELL #: 1 RRCID -> 253413 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	440	-0-	-800	-0-	440	3			N	-0-					27
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	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					2

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
05	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					10
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	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					30

HIXON WELL #: 2H RRCID -> 268639 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10364 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	3263	-0-	-1387	-0-	3021	2	242	9	N	220	295	1			135
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	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					20

WK GU 8 WELL #: 1H RRCID -> 268997 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10158 PERF.10803 - 15404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	491	-0-	-129	-0-	2	1	47	3	N	402	215	1			187
							442	9									
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	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					1

WK GU 9 WELL #: 1H RRCID -> 269632 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 10618 PERF.11000 - 15554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	773	X	773	-0-	-0-	-0-	23	1	556	3	N	176					176
							194	9									
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	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					51

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HARLE WELL #: 3H RRCID -> 269791 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10399 - 14446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	615	-0-	-1245	-0-	124	1	422	3	N	63	130	1			170
							69	9									
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	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					15

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
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					54
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	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					22

COOKE, ETHYL P. W. W. WELL #: 1 RRCID -> 284341 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 3762 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WK GU 11 WELL #: 1H RRCID -> 285449 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10540 - 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
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	595	211	1			384
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

WK GU 12 WELL #: 1H RRCID -> 285474 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10442 - 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
05	1178	N	320	-0-	-858	-0-	5	1	124	3	N	174	62	1			112
							191	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STOREY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 285624 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10736 - 15098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	36	1	880	3	N	412	354	7			175
							453	9									
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	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					73

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	531	310	1			221
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

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
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	32	1	777	3	N	488	293	1			195
							537	9									
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	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					55

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
05	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2070	3	338	9	Y	307	272	1			88
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	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					45

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
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	3	61	9	N	55	85	1			98
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	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					20

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	4774	X	3223	-0-	-1551	-0-	2890	3	333	9	N	303	110	1			355
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	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					63

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
05	1612	N	1591	-0-	-21	-0-	79	1	1477	2	N	32					89
							35	9									
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	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					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
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
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	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
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
05	641	X	641	-0-	-0-	-0-	267	2	374	9	N	340	196	1			144
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

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
05	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	753	1	533	2	N	414	375	1			175
							455	9									
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

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
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	50	1	674	3	Y	555	548	0			11
							5	4	611	9							
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							

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
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-

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
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	23	1	395	3	Y	319	318	0			5
							3	4	351	9							
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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
FOWLERTON SWD WELL #: 1 RRCID -> 286135 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4862 - 5558

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1860	N	1590	-0-	-270	-0-	342	1	827	3	Y	271	102	1			292
							123	4	298	9							
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	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					234

MCCLAUGHERTY WELL #: 122A RRCID -> 266792 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 11775 PERF.12030 - 16331

05	1209	X	430	-0-	-779	-0-	97	1	234	3	Y	52					233
							42	4	57	9							
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	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					302

FRANKLIN WELL #: B 1H RRCID -> 266820 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11930 - 16418

05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	233	1	565	3	Y	96					233
							82	4	106	9							
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	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					188

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
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	35	1	86	3	Y	-0-	82	1			123
							13	4									
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					148

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
05	837	N	309	-0-	-528	-0-	84	1	203	3	Y	-0-					293
							22	4									
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	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					204

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
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	35	1	84	3	Y	67	82	1			93
							13	4	74	9							
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	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					73

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
05	1922	N	1255	-0-	-667	-0-	321	1	778	3	Y	27	82	1			216
							126	4	30	9							
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75

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
05	124	N	38	-0-	-86	-0-	4	1	11	3	Y	20	5	1			21
							1	4	22	9							
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	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					94

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
05	1612	N	138	-0-	-1474	-0-	32	1	77	3	Y	19	5	1			21
							8	4	21	9							
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	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					143

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
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	24	15	1			29
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111

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
05	589	N	73	-0-	-516	-0-	20	1	48	3	Y	1	13	1			30
							4	4	1	9							
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	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					46

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
05	837	N	130	-0-	-707	-0-	36	1	87	3	Y	-0-	10	1			15
							7	4									
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	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					23

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	7	1			22
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	1612	N	1006	-0-	-606	-0-	230	1	556	3	Y	125	86	1			143
							82	4	138	9							
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	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					79

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1271	N	1159	-0-	-112	-0-	281	1	681	3	Y	85	73	1			108
							103	4	94	9							
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	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					6

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANKLIN WELL #: D 4H RRCID -> 276837 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 11680 PERF.12380 - 17307

05	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	1861	1	1019	3	Y	517	427	1			473
							149	4	569	9							
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	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					367

FRANKLIN WELL #: D 5H RRCID -> 276838 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12440 - 17320

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANKLIN WELL #: D 1H RRCID -> 276846 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11758 PERF.12544 - 18174

05	3255	X	2116	-0-	-1139	-0-	1227	1	672	3	Y	107	103	1			100
							99	4	118	9							
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	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					221

FRANKLIN WELL #: D 2H RRCID -> 276926 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11683 PERF.12351 - 17267

05	1085	N	904	-0-	-181	-0-	523	1	286	3	Y	48	36	1			45
							42	4	53	9							
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	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					68

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
FRANKLIN WELL #: D 6H RRCID -> 276927 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11670 PERF.12428 - 16713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
DILWORTH RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 288961 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10922 - 16515

05	2449	N	2352	-0-	-97	-0-	64	1	1943	2	Y	314	312	1			8
							345	9									
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									

DILWORTH RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 289034 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11231 - 18158

05	5518	X	2487	-0-	-3031	-0-	72	1	2203	2	Y	193	195	1			5
							212	9									
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									

DILWORTH RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 289036 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11977 - 16420

05	2449	X	2333	-0-	-116	-0-	66	1	2008	2	Y	235	234	1			6
							259	9									
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									

BRACKEN SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 295641 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 12688 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
BRACKEN SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 295667 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 12675 PERF. N/A

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

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

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

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
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	52	1	105	2	Y	-0-	25	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
05	3720	X	2990	-0-	-730	-0-	324	1	2666	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					91

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
05	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	761	1	1591	3	Y	90					193
							99	9									
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	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					183

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PC-Q EF WELL #: 8H RRCID -> 266181 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12504 - 17621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	167	1	93	4	Y	4	26	1			2
							4	9									
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	2759	X	1060	-0-	-1699	-0-	333	1	697	3	Y	27					58
							30	9									
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	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					53

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	3100	N	3731	-0-	631	14806	320	1	3404	3	Y	-0-	26	1			-0-
							7	4									
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	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					5
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	236	1	2513	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
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	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	589	1	1230	3	Y	5					5
							6	9									
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	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					7

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
05	312	X	312	-0-	-0-	-0-	34	1	278	3	Y	-0-	7	1			-0-
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	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	192	1	2041	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
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	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	509	1	4190	3	Y	110	68	1			77
							121	9									
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	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					150

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
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
05	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	782	1	1634	3	Y	9					9
							10	9									
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	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					3

CARDEN EF WELL #: 5H RRCID -> 269582 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9908 PERF.10746 - 16261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					94

NBRP EF WELL #: 2H RRCID -> 269795 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12201 - 17357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	102	1	908	3	Y	224	216	1			52
							191	4	246	9							
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	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					29

NBRP EF WELL #: 4H RRCID -> 269797 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12412 - 17426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAETZ 'A' EF WELL #: 3H RRCID -> 269941 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10290 - 16051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1465	-0-	-1635	2053	125	1	1335	3	Y	2	2	1			-0-
							3	4	2	9							
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	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					3

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

NBR EF WELL #: 2H RRCID -> 270134 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BAETZ B EF WELL #: 1H RRCID -> 271072 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10677 - 17323

05	15004 X	10228	-0-	-4776	-0-	876	1	9332	3	Y	-0-					-0-
						20	4									
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	NO RPT	-0-	-10850	-0-					Y	NO RPT					26

CARDEN WEST EF WELL #: 2H RRCID -> 271084 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10231 - 16330

05	7548 X	7548	-0-	-0-	-0-	811	1	6674	3	Y	57	43	1			39
						63	9									
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	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT					26

BAETZ 'B' EF WELL #: 2H RRCID -> 271093 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9978 - 16480

05	7440 X	6391	-0-	-1049	-0-	544	1	5802	3	Y	29	33	1			3
						13	4	32	9							
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	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					8

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	619	1	5094	3	Y	17	28	1			12
							19	9									
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	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					6

NBRP EF WELL #: 3H RRCID -> 271272 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12307 - 17411

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
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	55	1	487	3	Y	-0-					-0-
							102	4									
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	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAETZ B EF WELL #: 5H RRCID -> 271385 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10338 - 15832

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
05	3255	X	586	-0-	-2669	-0-	50	1	535	3	Y	-0-	10	1			-0-
							1	4									
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	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					2

BAETZ B EF WELL #: 6H RRCID -> 271440 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10253 - 15962

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
05	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	295	1	3141	3	Y	-0-	1	1			-0-
							6	4									
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	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					2

DISCHER EF WELL #: 2H RRCID -> 271459 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12341 - 18314

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	118	1			5
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88

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
05	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	1110	1	2238	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	695	1	5717	3	Y	16	31	1			11
							18	9									
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	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	202	1	1800	3	Y	458	352	1			106
							378	4	504	9							
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	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	7223	X	5570	-0-	-1653	-0-	443	1	3940	3	Y	326	304	1			76
							828	4	359	9							
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	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					103

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
05	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	647	1	5756	3	Y	-0-					-0-
							1209	4									
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	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	4836	X	128	-0-	-4708	-0-	11	1	97	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
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	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-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
05	3906	X	3683	-0-	-223	-0-	297	1	3164	3	Y	195	212	1			19
							7	4	215	9							
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	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3131	X	2721	-0-	-410	-0-	215	1	2297	3	Y	185	200	1			18
							5	4	204	9							
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	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					6

LOCK-BAETZ EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282334 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10276 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18773	X	18773	-0-	-0-	-0-	1541	1	16418	3	Y	708	720	1			70
							35	4	779	9							
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	NO RPT	-0-	-18786	-0-					Y	NO RPT					23

LOCK-BAETZ A EF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282606 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10261 - 17960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18600	X	16437	-0-	-2163	-0-	1356	1	14455	3	Y	541	577	1			53
							31	4	595	9							
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	NO RPT	-0-	-16430	-0-					Y	NO RPT					25

CARDEN-BAETZ A EF WELL #: 2H RRCID -> 282745 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10226 - 18008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14632	X	11717	-0-	-2915	-0-	967	1	10309	3	Y	381	423	1			38
							22	4	419	9							
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	14818	X	NO RPT	-0-	-14818	-0-					Y	NO RPT					25

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
05	31496	X	27047	-0-	-4449	-0-	2229	1	23762	3	Y	914	992	1			90
							51	4	1005	9							
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	NO RPT	-0-	-27528	-0-					Y	NO RPT					32

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
05	27054	X	27054	-0-	-0-	-0-	2133	1	22736	3	Y	1942	1880	1			192
							49	4	2136	9							
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	NO RPT	-0-	-27156	-0-					Y	NO RPT					52

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
05	17887	X	10237	-0-	-7650	-0-	251	1	9635	3	Y	-0-					-0-
							351	4									
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	NO RPT	-0-	-11284	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	7223	X	6082	-0-	-1141	-0-	150	1	5724	3	Y	-0-					-0-
							208	4									
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	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	21328	X	-0-	-0-	-21328	-0-					Y	589	580	1			15
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	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					-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
05	10416	X	6987	-0-	-3429	-0-	170	1	6493	3	Y	80	79	1			2
							236	4	88	9							
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	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	11191	X	8185	-0-	-3006	-0-	200	1	7675	3	Y	27	28	1			1
							280	4	30	9							
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	NO RPT	-0-	-10075	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	6882	X	5219	-0-	-1663	-0-	271	1	4662	3	Y	206	198	1			13
							59	4	227	9							
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	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30039	X	22325	-0-	-7714	-0-	1176	1	20246	3	Y	589	575	1			36
							255	4	648	9							
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	NO RPT	-0-	-22320	-0-					Y	NO RPT					14

EVANS TX OSAGE EF A WELL #: 21H RRCID -> 289426 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10405 - 17062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8804	X	3843	-0-	-4961	-0-	92	1	3536	3	Y	78	78	1			2
							129	4	86	9							
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	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					5

KNOLLE RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 289581 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10280 - 17786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23715	X	17367	-0-	-6348	-0-	912	1	15695	3	Y	511	513	1			31
							198	4	562	9							
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	NO RPT	-0-	-17360	-0-					Y	NO RPT					31

EVANS EF A WELL #: 24H RRCID -> 289754 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 10254 PERF.10499 - 17161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12059	X	7977	-0-	-4082	-0-	196	1	7508	3	Y	-0-					-0-
							273	4									
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	NO RPT	-0-	-9393	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	21452	X	16416	-0-	-5036	-0-	402	1	15399	3	Y	50	50	1			1
							560	4	55	9							
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	NO RPT	-0-	-19251	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	11780	X	7024	-0-	-4756	-0-	171	1	6557	3	Y	52	51	1			1
							239	4	57	9							
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	NO RPT	-0-	-10757	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	11997	X	9300	-0-	-2697	-0-	190	1	8539	3	Y	518	517	1			14
							1	4	570	9							
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	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					31

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
05	7905	X	6231	-0-	-1674	-0-	125	1	5619	3	Y	442	440	1			12
							1	4	486	9							
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	NO RPT	-0-	-10323	-0-					Y	NO RPT					24

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
05	8494	X	7106	-0-	-1388	-0-	146	1	6540	3	Y	382	381	1			10
							420	9									
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	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	72261	X	53006	-0-	-19255	-0-	2742	1	47197	3	Y	2247	2237	1			137
							595	4	2472	9							
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	NO RPT	-0-	-53010	-0-					Y	NO RPT					88

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
05	27032	X	19504	-0-	-7528	-0-	917	1	15784	3	Y	2367	2355	1			145
							199	4	2604	9							
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	NO RPT	-0-	-23281	-0-					Y	NO RPT					64

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
05	28458	X	20668	-0-	-7790	-0-	1016	1	17493	3	Y	1762	1753	1			108
							221	4	1938	9							
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	NO RPT	-0-	-25606	-0-					Y	NO RPT					72

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
05	25668	X	18646	-0-	-7022	-0-	918	1	15806	3	Y	1565	1557	1			96
							200	4	1722	9							
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	NO RPT	-0-	-24025	-0-					Y	NO RPT					49

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
05	34627	X	25412	-0-	-9215	-0-	1255	1	21600	3	Y	2077	2067	1			127
							272	4	2285	9							
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	NO RPT	-0-	-25420	-0-					Y	NO RPT					150

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
05	54994	X	40509	-0-	-14485	-0-	2004	1	34499	3	Y	3246	3231	1			198
							435	4	3571	9							
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	NO RPT	-0-	-40517	-0-					Y	NO RPT					86

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
05	84506	X	57782	-0-	-26724	-0-	1379	1	52854	3	Y	1477	1472	1			38
							1924	4	1625	9							
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	NO RPT	-0-	-76539	-0-					Y	NO RPT					53

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. (I) GAS 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	58497	X	39755	-0-	-18742	-0-	940	1	36029	3	Y	1340	1322	1			34
							1312	4	1474	9							
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	NO RPT	-0-	-45601	-0-					Y	NO RPT					50

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. (I) GAS 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	73532	X	45248	-0-	-28284	-0-	1076	1	41233	3	Y	1307	1298	1			33
							1501	4	1438	9							
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	NO RPT	-0-	-60202	-0-					Y	NO RPT					61

EVANS EF WELL #: 6H RRCID -> 294346 COMPL. DATE 03/24/2023 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10145 - 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
05	262404	X	122424	-0-	-139980	-0-	2871	1	110001	3	Y	5044	5039	1			129
							4004	4	5548	9							
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	NO RPT	-0-	-88536	-0-					Y	NO RPT					126

EVANS EF WELL #: 4H RRCID -> 294348 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10176 - 17322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	251015	X	107580	-0-	-143435	-0-	2527	1	96852	3	Y	4250	4271	1			108
							3526	4	4675	9							
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	NO RPT	-0-	-84506	-0-					Y	NO RPT					98

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
05	283727	X	124804	-0-	-158923	-0-	2930	1	112259	3	Y	5026	5030	1			128
							4086	4	5529	9							
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	NO RPT	-0-	-85033	-0-					Y	NO RPT					98

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
05	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	1596	3	139	4	Y	475	479	1			24
							523	9									
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		NO RPT	-0-	-0-	3151					Y	NO RPT					1

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
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	653	3	524	9	Y	476	471	1			45
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	909	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		NO RPT	-0-	-0-	3551					Y	NO RPT					52

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
05	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6312	3	603	9	Y	548	542	1			53
06	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	6463	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		NO RPT	-0-	-0-	7075					Y	NO RPT					35

WRIGHT RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 291232 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8430 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	1390					Y	NO RPT					14

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344
WRIGHT RANCH WELL #: C 7H RRCID -> 291233 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8846 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT		-0-	-0-	1437					Y	NO RPT					27

CONNELL-WRIGHT A UNIT WELL #: 150H RRCID -> 291253 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8661 - 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
05	3100	N	2660	-0-	-440	2192	1889	3	771	9	Y	701	687	1			147
06	4387	X	2195	-0-	-2192	-0-	1297	3	898	9	Y	816	855	1			108
07	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	1979	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	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					70

CONNELL-WRIGHT A UNIT WELL #: 163H RRCID -> 291254 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8733 - 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
05	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	2959	3	1530	9	Y	1391	1364	1			188
06	3330	X	3013	-0-	-317	-0-	2279	3	734	9	Y	667	759	1			96
07	3441	X	2949	-0-	-492	-0-	1973	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	NO RPT		-0-	-0-	9766					Y	NO RPT					204

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
05	3100	N	2637	-0-	-463	3397	1792	3	845	9	Y	768	753	1			170
06	3000	N	2604	-0-	-396	3001	1412	3	1192	9	Y	1084	1114	1			140
07	4975	X	1974	-0-	-3001	-0-	1249	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	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					235

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
05	620	X	527	-0-	-93	-0-	147	3	380	9	Y	345	338	1			44
06	450	X	293	-0-	-157	-0-	67	3	226	9	Y	205	221	1			28
07	930	X	84	-0-	-846	-0-	27	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	NO RPT		-0-	-0-	91					Y	NO RPT					6

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
05	3441	X	2839	-0-	-602	-0-	2556	3	283	9	Y	257	260	1			20
06	3330	X	2978	-0-	-352	-0-	2688	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	NO RPT		-0-	-0-	4302					Y	NO RPT					31

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	X	1645	-0-	-587	-0-	1061	3	74	4	Y	464	468	1			33
							510	9									
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		NO RPT	-0-	-0-	3077					Y	NO RPT					14

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2479	-0-	-342	-0-	1967	3	164	4	Y	316	319	1			30
							348	9									
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		NO RPT	-0-	-0-	2518					Y	NO RPT					11

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	1786	3	145	4	Y	943	951	1			88
							1037	9									
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		NO RPT	-0-	-0-	5851					Y	NO RPT					29

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	4420	3	437	4	Y	1007	1015	1			22
							1108	9									
06	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	3865	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		NO RPT	-0-	-0-	8546					Y	NO RPT					1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344
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
05	5673	X	5069	-0-	-604	-0-	4378	3	369	4	Y	293	298	1			22
							322	9									
06	5610	X	3917	-0-	-1693	-0-	3344	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		NO RPT	-0-	-0-	7552					Y	NO RPT					17

WRIGHT RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 291675 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8405 - 13527

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	1513					Y	NO RPT					19

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11850 - 14301

05	28706	X	10578	-0-	-18128	-0-	8718	2	1860	9	N	1691	1841	1			372
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

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
ALWAYS DREAMING WELL #: 1EH RRCID -> 284292 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9600 - 15810

05	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	1419	1	5249	2	N	983	918	1			259
							1081	9									
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					238

CITATION WELL #: 1EH RRCID -> 286893 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9760 - 19480

05	12550	X	12550	-0-	-0-	-0-	1403	1	9842	2	N	1186	1417	1			277
							1305	9									
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					265

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	17453	X	14411	-0-	-3042	-0-	1399 90	1 4	11131 1791	2 9	N	1628	1621	1			87
06	17580	X	13621	-0-	-3959	-0-	1391 114	1 4	11224 892	2 9	N	811	857	1			41
07	18166	X	11074	-0-	-7092	-0-	2683 1023	1 9	7368	2	N	930	862	1			109
08	16554	X	9410	-0-	-7144	-0-	1320 1144	1 9	6946	2	N	1040	1146	1			3
09	14820	X	10339	-0-	-4481	-0-	1484 1013	1 9	7842	2	N	921	909	1			15
10	14415	X	NO RPT	-0-	-14415	-0-					N	NO RPT					15

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
05	18755	X	14969	-0-	-3786	-0-	1534 95	1 4	11782 1558	2 9	N	1416	1444	1			106
06	18030	X	14183	-0-	-3847	-0-	1455 113	1 4	11086 1529	2 9	N	1390	1439	1			57
07	18569	X	14240	-0-	-4329	-0-	3186 2019	1 9	9035	2	N	1835	1615	1			277
08	17112	X	11688	-0-	-5424	-0-	1542 1554	1 9	8592	2	N	1413	1685	1			5
09	16560	X	12950	-0-	-3610	-0-	1707 1549	1 9	9694	2	N	1408	1399	1			14
10	14973	X	NO RPT	-0-	-14973	-0-					N	NO RPT					14

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
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	215 99	1 9	677	2	Y	90	129	1			43
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	167 54	1 9	483	2	Y	49	24	1			68
07	1116	N	864	-0-	-252	-0-	224 79	1 9	561	2	Y	72	87	1			53
08	992	N	924	-0-	-68	-0-	196 72	1 9	656	2	Y	65	31	1			87
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	177 78	1 9	714	2	Y	71	98	1			60
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	191 95	1 9	668	2	Y	86	99	1			47

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH CC WELL #: 2H RRCID -> 263669 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	899	N	851	-0-		-48	-0-	115	1	362	2	Y	340	667	1			171
								374	9									
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									

SMITH CC WELL #: 3H RRCID -> 263673 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	558	N	552	-0-		-6	-0-	118	1	371	2	Y	57	111	1			29
								63	9									
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									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265596 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12250 - 16560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	775	N	730	-0-		-45	-0-	171	1	539	2	Y	18					41
								20	9									
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									

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. GAS	(I) 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	868	N	810	-0-		-58	-0-	185	1	581	2	Y	40					157
								44	9									
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									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	171	1	537	2	Y	40					155
							44	9									
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									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265607 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12600 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	236	1	741	2	Y	36					82
							40	9									
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									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265611 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12300 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	91	1	287	2	Y	24					53
							26	9									
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									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265613 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12100 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1532	N	1294	-0-	-238	-0-	304	1	958	2	Y	29					65
							32	9									
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									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265628 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	777	-0-	-29	-0-	174	1	547	2	Y	51					115
							56	9									
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									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, B. K. WELL #: 5 RRCID -> 114641 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

M-TEX INC. 518920
GILL, A. T. WELL #: 741 RRCID -> 061279 COMPL. DATE 12/30/1973 TOTAL DEPTH 1585 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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ENCINAL (OLMOS 8200) 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
SCHLETZ WELL #: 4M RRCID -> 048677 COMPL. DATE 10/21/1969 TOTAL DEPTH 8761 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCHLETZE WELL #: 1A RRCID -> 115637 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8390 - 8438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
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-

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
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-

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-
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-

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638			Y	NO RPT			-0-
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-

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
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B DENY		600	-0-	600	3521	55	1	545	3	N	-0-					-0-
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

VT TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 173843 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5895 - 5909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	39	-0-	-116	-0-	4	1	35	3	N	-0-					10
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

M & M MINERALS CORP. WELL #: 5 RRCID -> 241834 COMPL. DATE 03/31/2022 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4614 - 4714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 251273 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 6170

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

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
M & M MINERALS CORP. A WELL #: 7 RRCID -> 284089 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4568 - 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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
SCHLETZE, A. E. WELL #: 3 RRCID -> 046407 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 6085 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
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-

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

05	1736	N	1495	-0-	-241	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

FRED WELL #: 3 RRCID -> 214616 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278

05	496	N	406	-0-	-90	-0-	406	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

FRED WELL #: 2 RRCID -> 221385 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5282 - 5290

05	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
EPPERSON, TOM W. WELL #: 1 RRCID -> 099207 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2482 - 2540

05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
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-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
EPPERSON, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 099208 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
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-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 2 RRCID -> 141580 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2528 - 3276

05	124	N	28	-0-	-96	-0-	28	2			N	-0-					-0-
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-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 3 RRCID -> 143466 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 2481 - 3234

05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
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-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 4 RRCID -> 209842 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 3717 PERF. 2536 - 3556

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 5 RRCID -> 213468 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2548 - 2610

05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
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-

GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
GLASSCOCK WELL #: 4 RRCID -> 144101 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 2396 - 2466

05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
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	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765
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
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	20	1	313	3	N	-0-					-0-
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-

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
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	22	1	347	3	N	-0-					-0-
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-

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
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	253	3	N	-0-					-0-
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-

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
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	299	3	N	-0-					-0-
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-

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
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	291	3	N	-0-					-0-
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-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
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
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	50	1	781	3	N	-0-					-0-
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-

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
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	3	N	-0-					-0-
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-

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
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	22	1	339	3	N	-0-					-0-
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-

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
05	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	225	3	N	-0-					-0-
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-

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
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	20	1	308	3	N	-0-					-0-
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-

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
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	3	N	-0-					-0-
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-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
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
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	42	1	665	3	N	-0-					-0-
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-

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
05	434	N	391	-0-	-43	-0-	24	1	367	3	N	-0-					-0-
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-

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
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	3100	N	1849	-0-	-1251	5375	111	1	1738	3	N	-0-					-0-
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-

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
05	899	N	771	-0-	-128	-0-	46	1	725	3	N	-0-					-0-
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-

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
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

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	104	3	2	9	Y	2	3	1			5
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					3

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 054465 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10506 - 10596

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM "A" WELL #: 5 RRCID -> 064761 COMPL. DATE 11/17/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6210 - 6360

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 U RRCID -> 085715 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10537

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 087779 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10472 - 10349

05	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	8106	3	39	9	Y	35	69	1			100
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	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					120

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 U RRCID -> 088797 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10382 - 10491

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

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 097978 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10355 - 10433

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
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3				Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4	-0-						Y	NO RPT					-0-

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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 100922 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10570

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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 108343 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10385 - 10465

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

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 U RRCID -> 116048 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10411 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3				Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3	-0-						Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 5 U RRCID -> 130516 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10704 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3				Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3	-0-						Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
TOM "A" GU 2 WELL #: 4 U RRCID -> 133618 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10350 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	3	1	9	Y	1	1	1			2
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					3

TOM "A" GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 133675 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10480 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM "A" GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 144628 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10340

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

SCHUMANN "A" WELL #: 6U RRCID -> 144889 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10488 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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 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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-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 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
TOM "A" GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 165121 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 173444 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOWELL, DAVID 406135
HENDERSON, GARRETT WELL #: RRCID -> 092615 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
SMITH, MARY CAROL TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119022 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10616 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					18
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	NO RPT		-0-	-0-	12251					Y	NO RPT					18

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
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-868	-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
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HURT, W. T. ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 000199 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10726 - 10764

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-

OTTO ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000205 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10750 - 10800

05	0	N	-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-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000206 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10713 - 10766

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-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 000207 COMPL. DATE 03/08/1959 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10638 - 10724

05	775	N	523	-0-	-252	-0-	492	2	31	9	Y	28	20	1			26
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

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 000208 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10654 - 10733

05	3100	N	2195	-0-	-905	4114	2158	2	37	9	Y	34	19	1			33
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

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	3255	X	737	-0-	-2518	-0-	735	2	2	9	Y	2	6	1			2
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

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
05	2976	X	808	-0-	-2168	-0-	801	2	7	9	Y	6	19	1			5
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

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
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-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	4092	X	3193	-0-	-899	-0-	3169	2	24	9	Y	22	12	1			21
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

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
05	4681	X	134	-0-	-4547	-0-	130	2	4	9	Y	4	19	1			5
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

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	3100	N	1482	-0-	-1618	359	1451	2	31	9	Y	28	20	1			26
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

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
05	5084	X	4214	-0-	-870	-0-	4189	2	25	9	Y	23	16	1			22
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

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
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
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-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 2D RRCID -> 100238 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6502 - 6560

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3348	X	2988	-0-	-360	-0-	2974	2	14	9	Y	13	12	1			12
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

HURT, W. T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 117043 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 10640

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

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117044 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10571 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURT, W. T. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117342 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10637 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	211	-0-	-7136	-0-	189	2	22	9	Y	20	87	1			24
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

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 143195 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

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-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 145061 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10548 - 10694

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-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-U RRCID -> 145125 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10552

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-

HENDERSON ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 151595 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10632 - 10780

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-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 151629 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10570 - 10648

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-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 156648 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10698 - 11980

05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-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 #: 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
05	3255	X	2817	-0-	-438	-0-	2789	2	28	9	Y	25	18	1			24
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

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 164105 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10630 - 10743

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-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 184571 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10633 - 10780

05	3503	X	3039	-0-	-464	-0-	2994	2	45	9	Y	41	23	1			39
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

HURT, W. T. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 185508 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693

05	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3092	2	76	9	Y	69	49	1			65
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

KELLNER ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 186744 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10711 - 10800

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-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 13 RRCID -> 195457 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855

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-

SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 SWD WELL #: 2 RRCID -> 205666 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 6233 - 6539

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 215192 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10982 - 10752

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

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
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-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 225589 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10554 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
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-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	4402	-0-	-775	-0-	4332	2	70	9	Y	64	36	1			61
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

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2397	-0-	-424	-0-	2387	2	10	9	Y	9	17	1			8
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

HURT, W. T. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 231980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736

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

STOLLE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 290894 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10830 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 056013 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 11018 PERF. N/A

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

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 L RRCID -> 078972 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10733 - 10741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 087778 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10698 - 10594

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

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 L RRCID -> 088798 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10634 - 10732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 096973 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10604 - 10667

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

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 099570 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10577 - 10637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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
05	8153	X	6709	-0-	-1444	-0-	6663	3	46	9	Y	42	104	1			138
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	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					158

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 L RRCID -> 116049 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783

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

SCHUMANN "A" WELL #: 5 L RRCID -> 130517 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10795 - 10860

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

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 L RRCID -> 133619 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10675 - 10740

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 145462 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10807 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 148211 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	6912					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
URBANCZYK GU 2 WELL #: 5LT RRCID -> 149296 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-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
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
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-

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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868 N	469	-0-	-399		-0-	469	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-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

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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-

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

05	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3		N	-0-			-0-
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-

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
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
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-

HILL -86- WELL #: 1 RRCID -> 182819 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310

05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
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-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCIS -85- WELL #: 1 RRCID -> 056796 COMPL. DATE 09/22/1973 TOTAL DEPTH 6572 PERF. N/A

05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
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-

HILL, FRANCIS -89- WELL #: 1 RRCID -> 060823 COMPL. DATE 10/04/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

05	713	N	471	-0-	-242	-0-	471	2			N	-0-					-0-
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-

HILL, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 143469 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6200 - 6240

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	651	N	410	-0-	-241	-0-	410	2			N	-0-					-0-
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-

WHEAT "108" WELL #: 2 RRCID -> 196224 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6440 - 6479

05	713	N	448	-0-	-265	-0-	448	2			N	-0-					-0-
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-

JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771
HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 052528 COMPL. DATE 04/26/1972 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	17	1	562	2	Y	-0-					1
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

COX -84- WELL #: 1 RRCID -> 053095 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

05	527	N	488	-0-	-39	-0-	8	1	480	2	Y	-0-					3
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

HILL, FRANCES -68- WELL #: 3 RRCID -> 053096 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

05	620	N	494	-0-	-126	-0-	15	1	479	2	Y	-0-					-0-
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-

TEXAS A & M -69- WELL #: 1 RRCID -> 053097 COMPL. DATE 06/25/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

05	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	76	1	3136	2	Y	-0-					21
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

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
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	50	1	1463	2	Y	-0-					8
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

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
05	4402	X	2299	-0-	-2103	-0-	41	1	2258	2	Y	-0-					28
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

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
05	2866	N	2659	-0-	-207	-0-	90	1	2569	2	Y	-0-					14
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

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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	72	1	2088	2	Y	-0-					14
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

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
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	32	1	916	2	Y	-0-					5
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

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
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	3937	X	3714	-0-	-223	-0-	113	1	3601	2	Y	-0-					28
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

HILL, FRANCES "85" WELL #: 6 RRCID -> 148187 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6044 - 6098

05	713	N	461	-0-	-252	-0-	17	1	444	2	Y	-0-					1
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

TEXAS A & M "69" WELL #: 2 RRCID -> 177405 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6140 - 6382

05	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	93	1	2871	2	Y	-0-					12
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

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 L RRCID -> 063705 COMPL. DATE 09/17/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6308 - 6540

05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
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	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 065518 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
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	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPS, HATTIE "D" WELL #: 3 RRCID -> 151603 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6265 - 6425

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2023 - WELL PLUGGED 05/31/23

UPP OPERATING, LLC 875310
CANYON RANCH WELL #: 0901E RRCID -> 053098 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0902E RRCID -> 055132 COMPL. DATE 04/24/1973 TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A

05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
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	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

05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-155	-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
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-124	-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
05	248	N	17	-0-	-231	-0-	17	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	496	N	400	-0-	-96	-0-	400	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	68	1	2035	2	Y	-0-					13
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

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
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	14	1	624	3	N	-0-					-0-
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-

HOLMAN-FAGAN "44" WELL #: 2 RRCID -> 172427 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6887 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	4	1	178	3	N	-0-					-0-
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-

TEXAKOMA E & P, LLC 844133
TURNEY WELL #: 1A RRCID -> 159577 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6690 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	35	1	232	3	N	-0-					-0-
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	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL WELL #: 2 RRCID -> 159863 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	50	1	333	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY LANDS 64 WELL #: 1 RRCID -> 161127 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
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		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	369	1	2472	3	N	-0-					40
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	NO RPT	-0-	-2852	-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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		1302	-0-	1302	1302	173	1	1129	3	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	1302					N	NO RPT			-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4601 RRCID -> 169643 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6876 - 6915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	72	1	481	3	N	-0-			37
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	135	1	1065	3	N	-0-			37
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	197	1	1515	3	N	-0-			37
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	167	1	1097	3	N	-0-			37
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	161	1	1050	3	N	-0-			37
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			37

UNIVERSITY LANDS 45 WELL #: 2 RRCID -> 169644 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6830 - 7086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	388	1	2595	3	N	-0-			40
06	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	317	1	2512	3	N	-0-			40
07	3038	X	2892	-0-	-146	-0-	333	1	2559	3	N	-0-			40
08	3038	X	2484	-0-	-554	-0-	329	1	2155	3	N	-0-			40
09	2940	X	2716	-0-	-224	-0-	361	1	2355	3	N	-0-			40
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT			40

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4201 RRCID -> 169830 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6879 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-			-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-			-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-			-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-			-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-			-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY LANDS 63 WELL #: 1 RRCID -> 171476 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6900 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-			-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-			-0-
07	124	N	20	-0-	-104	-0-	2	1	18	3	N	-0-			-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	3	N	-0-			-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	N	-0-			-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4602 RRCID -> 171726 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6958 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	14	1	96	3	N	-0-			20
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	3	N	-0-			20
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	14	1	105	3	N	-0-			20
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	15	1	101	3	N	-0-			20
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	15	1	96	3	N	-0-			20
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			20

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4301 RRCID -> 175139 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	71	1	473	3	N	-0-			-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	63	1	499	3	N	-0-			-0-
07	558	N	276	-0-	-282	-0-	32	1	244	3	N	-0-			-0-
08	558	N	319	-0-	-239	-0-	42	1	277	3	N	-0-			-0-
09	570	N	413	-0-	-157	-0-	55	1	358	3	N	-0-			-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	108	1	726	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-930	-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
05	7006	X	5662	-0-	-1344	-0-	736	1	4926	3	N	-0-			39
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	NO RPT	-0-	-5704	-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
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	171	1	1141	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1519	-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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	3379	X	3089	-0-	-290	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3100	-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
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-341	-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FIVE C RANCH WELL #: 5802 RRCID -> 223628 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8536 - 8594

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	4650	X	4480	-0-	-170	-0-	269	1	4211	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 6600) 37997 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
KIRKWOOD & MORGAN, INC. 469710
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 000267 COMPL. DATE 01/08/1957 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6622 - 6629

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

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 7400) 37997 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER WELL #: 1 RRCID -> 099939 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 7456 - 7466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
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-

ADA HAMMOND HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 290040 COMPL. DATE 03/22/2018 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2919 - 2971

05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

05	21869	X	21869	-0-	-0-	-0-	669	1	21200	2	N	-0-					-0-
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-

MARIA LUISA WELL #: 3H RRCID -> 290048 COMPL. DATE 06/20/2020 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12113 - 19851

05	63209	X	14667	-0-	-48542	-0-	449	1	14218	2	N	-0-					-0-
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-

SCHOOLFIELD WELL #: 1H RRCID -> 290194 COMPL. DATE 12/27/2021 TOTAL DEPTH 11707 PERF.12764 - 22896

05	77097	X	31842	-0-	-45255	-0-	974	1	30868	2	N	-0-					-0-
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-

AI SAN ROMAN WELL #: 201H RRCID -> 294287 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12570 - 22583

05	374263	X	143563	-0-	-230700	-0-	143563	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	443734	X	256272	-0-	-187462	-0-	256272	2			N	-0-					-0-
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-

BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
STS SOUTH WELL #: 13H RRCID -> 295063 COMPL. DATE 06/26/2022 TOTAL DEPTH 11759 PERF. N/A

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165
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

DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 248927 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 15532

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
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

HENDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14915

05	7037	X	6988	-0-	-49	-0-	119	1	6869	3	N	-0-					158
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

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
05	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	66	1	3822	3	N	-0-					137
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

DORA MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
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

DORA MARTIN 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15165

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
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

HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940

05	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	128	1	7421	3	N	-0-					-0-
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-

STS WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708

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

DONNELL MINERALS 366 WELL #: 1H RRCID -> 251821 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 16025

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
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	NO RPT	-0-	-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
05	4123	X	3258	-0-	-865	-0-	55	1	3203	3	N	-0-					-0-
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-

HEIM WELL #: 1H RRCID -> 253307 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.14317 - 15610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STS WELL #: 2H RRCID -> 254322 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11424 - 15569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	4908	-0-	-765	-0-	79	1	4619	3	N	191	191	1			-0-
							210	9									
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									

CAROLINE PIELOP WELL #: 3H RRCID -> 254442 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8091	X	6824	-0-	-1267	-0-	114	1	6644	3	Y	47	47	1			-0-
							14	4	52	9							
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									

CAROLINE PIELOP WELL #: 4H RRCID -> 254447 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17409 PERF.11721 - 17309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16337	X	15413	-0-	-924	-0-	260	1	15072	3	Y	58	58	1			-0-
							17	4	64	9							
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									

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
05	7099	X	6106	-0-	-993	-0-	103	1	6003	3	N	-0-					-0-
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							

STS WELL #: 4H RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921

05	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					-0-
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-

STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594

05	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	41	1	2241	3	N	353	353	1			-0-
							388	9									
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							

DORA MARTIN A WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391

05	6975	X	6710	-0-	-265	-0-	114	1	6596	3	N	-0-					78
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

DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871

05	2139	N	251	-0-	-1888	-0-	131	1	87	3	N	29	29	1			-0-
							1	4	32	9							
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							

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
05	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	84	1	4883	3	Y	167	167	1			-0-
							184	9									
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									

DONNELL ET AL WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	91	1			91
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		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

05	32714	X	32714	-0-	-0-	-0-	551	1	31850	3	N	224	224	1			-0-
							67	4	246	9							
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							

HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850

05	6231	X	4801	-0-	-1430	-0-	81	1	4720	3	N	-0-					15
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

DONNELL 1077 WELL #: 1H RRCID -> 256150 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12085 - 16251

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
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		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
05	40469	X	6314	-0-	-34155	-0-	107	1	6207	3	N	-0-					60
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

LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195

05	2201	X	15	-0-	-2186	-0-	15	3			N	-0-					-0-
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									

LOWE WELL #: 3H RRCID -> 257679 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468

05	289	X	289	-0-	-0-	-0-	5	1	284	3	N	-0-					-0-
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									

DORA MARTIN A-JC MARTIN SA2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16867

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BROWN-TRUSTS WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604

05	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	69	1	3985	3	Y	163	163	1			-0-
							49	4	179	9							
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							

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
05	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	94	1	5439	3	N	-0-					34
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

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
05	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	64	1	3599	3	N	-0-					120
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

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
05	9331	X	8047	-0-	-1284	-0-	136	1	7911	3	N	-0-					22
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

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
05	7967	X	5359	-0-	-2608	-0-	87	1	5094	3	N	112	112	1			20
							55	4	123	9							
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							

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	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									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	151	1	8745	3	N	156	156	1			-0-
							45	4	172	9							
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							

STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4464	X	283	-0-	-4181	-0-	1	1	27	3	N	224	224	1			-0-
							9	4	246	9							
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-

LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	31	1	1808	3	N	170	170	1			-0-
							15	4	187	9							
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							

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	151	1	8757	3	N	-0-					28
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

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					212
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

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
05	7378	X	7136	-0-	-242	-0-	121	1	7015	3	N	-0-					-0-
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									

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
05	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	86	1	4971	3	N	84	84	1			-0-
							75	4	92	9							
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							

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
05	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	139	1	8077	3	N	-0-					-0-
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									

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	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
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	4	1	236	3	N	-0-					43
							15	4									
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

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
05	8215	X	7573	-0-	-642	-0-	128	1	7445	3	N	-0-					22
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							

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
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	28	1	1611	3	N	452	452	1			-0-
							497	9									
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									

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
05	6448	X	5810	-0-	-638	-0-	98	1	5712	3	N	-0-					-0-
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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		72679	-0-	72679	72679	1199	1	69690	3	N	1280	1280	1			119
							382	4	1408	9							
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									

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
05	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	78	1	4489	3	N	68	68	1			-0-
							4	4	75	9							
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									

JC MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
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

PIELOP COOKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260509 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828

05	11315	X	9894	-0-	-1421	-0-	162	1	9389	3	N	245	245	1			-0-
							73	4	270	9							
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							

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101

05	6975	X	5134	-0-	-1841	-0-	86	1	5020	3	N	20	78	1			-0-
							6	4	22	9							
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									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3875	X	3608	-0-	-267	-0-	61	1	3547	3	N	-0-	107	1			11
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

DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3051	N	2508	-0-	-543	-0-	33	1	1888	3	N	507	507	1			-0-
							29	4	558	9							
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

HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2728	X	2222	-0-	-506	-0-	38	1	2184	3	N	-0-					16
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

DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
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

HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	47	1	2695	3	N	-0-					33
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

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	EOM BALANCE
05	9052	X	8158	-0-	-894	-0-	138	1	8020	3	N	-0-			-0-
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							

STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262

05	3162	X	1405	-0-	-1757	-0-	23	1	1363	3	Y	14	14	1	-0-
							4	4	15	9					
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					

STS B WELL #: 8H RRCID -> 260603 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11372 - 15531

05	230	X	230	-0-	-0-	-0-	1	1	57	3	N	156	156	1	205
							172	9							
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							

STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754

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-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213

05	12245	X	10223	-0-	-2022	-0-	173	1	10050	3	N	-0-			57
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

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
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	17	1	972	3	N	450	450	1			-0-
							98	4	495	9							
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									

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
05	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	93	1	5376	3	Y	82	82	1			-0-
							90	9									
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									

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
05	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	74	1	4279	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
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									

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
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	3	1	149	3	N	-0-	70	1			146
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									

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
05	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	148	1	8563	3	N	88	88	1			-0-
							97	9									
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									

STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229

05	61	X	61	-0-	-0-	-0-	11	1	35	3	N	14	50	1			-0-
							15	9									
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

CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT		-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

TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 15246

05	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	39	1	2267	3	N	-0-					21
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

STS C WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
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

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
05	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	31	1	1800	3	N	567	567	1			-0-
							624	9									
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							

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
05	454	X	454	-0-	-0-	-0-	8	1	446	3	N	-0-					-0-
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

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
05	2170	N	196	-0-	-1974	-0-	4	1	192	3	N	-0-					-0-
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-

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
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	494	1	631	3	N	258	258	1			-0-
							284	9									
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									

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
05	3751	X	3608	-0-	-143	-0-	61	1	3547	3	N	-0-					-0-
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									

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11718	X	9332	-0-	-2386	-0-	158	1	9174	3	N	-0-					-0-
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									

EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484

05	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1551	3	96	9	Y	87	87	1			-0-
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

PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792

05	779	X	779	-0-	-0-	-0-	10	1	591	3	N	162	162	1			-0-
							178	9									
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							

GLADYS WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12486 - 17623

05	1083	N	480	-0-	-603	-0-	5	1	288	3	N	142	142	1			-0-
							31	4	156	9							
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-

STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449

05	5425	X	4852	-0-	-573	-0-	82	1	4770	3	N	-0-					30
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

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
05	3875	X	1646	-0-	-2229	-0-	28	1	1618	3	N	-0-					-0-
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									

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
05	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	17	1	962	3	N	117	117	1			-0-
							129	9									
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									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
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-

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
*11	1770	X	815	-0-	-955	-0-	14	1	801	3	Y	-0-					41
*12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					41
*01	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	54	1	2540	3	Y	-0-					41
*02	1820	X	-0-	-0-	-1820	-0-					Y	-0-					41
*03	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	54	1	3290	3	Y	192	192	1			41
							39	4	211	9							
*04	2520	X	1373	-0-	-1147	-0-	23	1	1323	3	Y	13	54	1			-0-
							13	4	14	9							
05	2604	X	93	-0-	-2511	-0-	2	1	91	3	Y	-0-					-0-
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									

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
05	2945	X	2443	-0-	-502	-0-	2334	3	109	9	Y	99	30	1			110
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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

05	2852	X	2014	-0-	-838	-0-	1996	3	18	9	Y	16	42	1			30
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

STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
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

FORREST WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12261 - 17567

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
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

BELLOWS-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943

05	6076	X	5188	-0-	-888	-0-	84	1	4887	3	N	69	69	1			-0-
							141	4	76	9							
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

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
05	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	79	1	4546	3	N	-0-					-0-
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

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
05	408	X	408	-0-	-0-	-0-	2	1	103	3	N	275	275	1			-0-
							303	9									
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									

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	142	1			-0-
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

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
05	582	X	582	-0-	-0-	-0-	10	1	572	3	N	-0-					-0-
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							

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
05	14B2 EXT		54763	-0-	54763	81194	887	1	51199	3	N	2434	2434	1		205
							2677	9								
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								

GENTRY WELL #: 10 H RRCID -> 266937 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
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

GENTRY WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				187
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								

WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179

05	5084	X	3332	-0-	-1752	-0-	55	1	3169	3	N	98	98	1		-0-
							108	9								
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								

WOOD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657

05	5146	X	3214	-0-	-1932	-0-	51	1	2947	3	Y	161	161	1		158
							39	4	177	9						
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

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
05	4030	X	216	-0-	-3814	-0-	4	1	212	3	N	-0-					27
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
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-

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
05	648	X	648	-0-	-0-	-0-	185	1	302	3	N	146	146	1			-0-
							161	9									
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									

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
05	1147	X	396	-0-	-751	-0-	7	1	389	3	N	-0-					295
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

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
05	10199	X	7711	-0-	-2488	-0-	130	1	7523	3	Y	-0-					207
							58	4									
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

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
05	3100	N	4040	-0-	940	3089	57	1	3353	3	Y	417	417	1		-0-
							171	4	459	9						
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						

FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 17534

05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	179	179	1		-0-
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						

RICK DAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267731 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
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

MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A

05	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	34	1	1954	3	N	137	137	1		-0-
							28	4	151	9						
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

WHEELER 2 WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				166
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

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
05	8339	X	6828	-0-	-1511	-0-	115	1	6683	3	Y	27	41	1			17
							30	9									
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									

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
05	4712	X	3807	-0-	-905	-0-	64	1	3682	3	Y	55	57	1			35
							61	9									
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

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
05	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	125	1	7267	3	N	89					217
							98	9									
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

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
05	6076	X	5741	-0-	-335	-0-	97	1	5644	3	N	-0-					9
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

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
05	3255	X	2848	-0-	-407	-0-	2768	3	80	9	Y	73	73	1			-0-
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

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
05	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	192	1	11073	3	N	112	112	1			-0-
							24	4	123	9							
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									

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
05	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	96	1	5496	3	Y	31	33	1			40
							9	4	34	9							
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

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
05	5518	X	3890	-0-	-1628	-0-	63	1	3570	3	N	234	234	1			-0-
							257	9									
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									

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
05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	35	1	2016	3	N	-0-	21	1			92
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

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
05	14234	X	14234	-0-	-0-	-0-	99	1	14083	3	Y	37	64	1			55
							11	4	41	9							
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

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	322	X	322	-0-	-0-	-0-	3	1	213	3	N	96	96	0			-0-
							106	9									
10	595	X	595	-0-	-0-	-0-	390	3	205	9	N	186	186	0			-0-

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
05	2191	N	1320	-0-	-871	-0-	17	1	1027	3	N	251	251	1			-0-
							276	9									
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

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
05	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	41	1	2386	3	Y	13	13	1			-0-
							3	4	14	9							
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

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
05	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	35	1	2071	3	N	142	142	1			-0-
							28	4	156	9							
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
05	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	108	1	6222	3	Y	84	84	1			-0-
							19	4	92	9							
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

GENTRY WELL #: 6H RRCID -> 268356 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13552 - 18003

05	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	59	1	3428	3	N	-0-					120
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									

GENTRY WELL #: 29H RRCID -> 268357 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654

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-

KAREN WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 268411 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411

05	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	47	1	2724	3	N	-0-					81
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

ZAVISCH NORTH WELL #: 1H RRCID -> 268437 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12428 PERF.13018 - 18969

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					341
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		NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT					341

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2021

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 7H RRCID -> 268485 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11018 - 15858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	1	1	76	3	N	-0-					-0-
							15	4									
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							

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
05	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	171	1	9913	3	Y	52	101	1			13
							148	4	57	9							
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							

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11382 - 17933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11842	X	10122	-0-	-1720	-0-	169	1	9796	3	N	109	109	1			-0-
							37	4	120	9							
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									

GENTRY WELL #: 27H RRCID -> 268689 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	133	1	7684	3	Y	61	84	1			15
							67	9									
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									

GENTRY WELL #: 7H RRCID -> 268914 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13749 - 18095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	76	1	4400	3	N	-0-					231
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 5H RRCID -> 268926 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	170	170	1			-0-
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									

WHEELER UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 269137 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13579 - 18712

05	5518	X	4819	-0-	-699	-0-	82	1	4737	3	N	-0-	83	1			56
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

GENTRY WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432

05	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	133	1	7688	3	N	-0-					107
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

WK BROWN DYKE GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654

05	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	69	1	4003	3	N	423	423	1			-0-
							465	9									
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									

WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567

05	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	91	1	5191	3	N	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	5594	-0-	-761	-0-	95	1	5499	3	N	-0-					15
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

ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3306	-0-	-631	-0-	56	1	3250	3	N	-0-					85
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

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
05	589	N	215	-0-	-374	-0-	80	1	17	3	Y	107	107	1			-0-
							118	9									
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							

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
05	5022	X	4292	-0-	-730	-0-	73	1	4219	3	N	-0-					-0-
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

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
05	1968	N	1944	-0-	-24	-0-	33	1	1897	3	N	-0-					-0-
							14	4									
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							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
05	27423	X	27423	-0-	-0-	-0-	463	1	26875	3	N	61	77	1			-0-
							18	4	67	9							
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									

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
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
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

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
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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							

WHIPPLE A WELL #: 2H RRCID -> 270102 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12175 - 16248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	15	1	873	3	N	-0-					-0-
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-

JC MARTIN WELL #: 9H RRCID -> 270520 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11215 - 16171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	120	1	6973	3	Y	-0-					-0-
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-

JC MARTIN WELL #: 26H RRCID -> 270521 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11145 - 16114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	86	1	4985	3	Y	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 5H RRCID -> 270522 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11260 - 16135

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13649	X	13649	-0-	-0-	-0-	222	1	12884	3	Y	452	452	1			-0-
							46	4	497	9							
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							

SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 270535 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2046	X	1004	-0-	-1042	-0-	17	1	987	3	N	-0-					182
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

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 270641 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13941 - 18940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6045	X	4248	-0-	-1797	-0-	4248	3			Y	-0-					-0-
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

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 4H RRCID -> 270644 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13019 - 17985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	1910	-0-	-1190	2460	33	1	1877	3	N	-0-					134
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

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	13	1			-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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
05	1209	X	335	-0-	-874	-0-	2	1	113	3	N	200	200	1			-0-
							220	9									
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									

JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 16073

05	3100	N	3568	-0-	468	468	61	1	3507	3	Y	-0-					-0-
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-

STS WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812

05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	14	1	829	3	Y	10	10	1			-0-
							3	4	11	9							
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							

JC MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11170 - 17095

05	799	X	799	-0-	-0-	-0-	13	1	753	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
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							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

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
05	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	75	1	4366	3	Y	137	137	1			-0-
							151	9									
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							

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
05	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	60	1	3433	3	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

DORA MARTIN A WELL #: 8H RRCID -> 270926 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10976 - 17041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	5790	-0-	-348	-0-	98	1	5692	3	Y	-0-					29
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									

DORA MARTIN A WELL #: 9H RRCID -> 270928 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11047 - 17238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	3955	-0-	-1501	-0-	67	1	3888	3	Y	-0-					19
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									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WHEELER 5 WELL #: 3H RRCID -> 270938 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13197 - 17737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	1953	-0-	-1736	-0-	33	1	1896	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
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									

JC MARTIN WELL #: 28H RRCID -> 270939 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826

05	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	22	1	1275	3	Y	35	35	1			-0-
							36	4	39	9							
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							

WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10750 - 15405

05	14B2 EXT		1155	-0-	1155	1155	20	1	1135	3	N	-0-					-0-
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-

HENDERSON-CENIZO UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494

05	5983	X	4714	-0-	-1269	-0-	79	1	4620	3	N	-0-					-0-
							15	4									
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-

DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031

05	14B2 EXT		2421	-0-	2421	7640	41	1	2380	3	Y	-0-					17
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							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DORA MARTIN A WELL #: 18H RRCID -> 270983 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11228 - 16550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNELL A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522

05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	233	1	602	3	N	457	457	1			-0-
							503	9									
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									

DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10937 - 15400

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
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

DORA MARTIN 1716 WELL #: 2H RRCID -> 271160 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.11175 - 17356

05	3100	N	3290	-0-	190	4097	56	1	3234	3	Y	-0-					102
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

BROWN-TRUSTS WELL #: 8H RRCID -> 271169 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11348 - 17064

05	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4384	3	18	4	Y	238	238	1			-0-
							262	9									
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
05	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3617	3	305	9	Y	277	277	1			-0-
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

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
05	4247	X	2457	-0-	-1790	-0-	2405	3	52	9	Y	47	47	1			-0-
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

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
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	17	1	961	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
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									

STS B WELL #: 4H RRCID -> 271208 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11084 - 15758

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

WHEELER 5 WELL #: 6H RRCID -> 271232 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13133 - 17884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	3752	-0-	-836	-0-	63	1	3632	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
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									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GLADYS WHEELER WELL #: 12H RRCID -> 271234 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12110 - 18150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	845	-0-	-891	-0-	606	3	239	9	Y	217	217	1			-0-
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

WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 271373 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11258 - 17663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5266	3	23	4	N	367	367	1			-0-
							404	9									
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

STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	161					Y	-0-					-0-
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									

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
05	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	7916	3			Y	-0-					87
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

STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
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									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11550 - 16001

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4216	X	4078	-0-	-138	-0-	69	1	4009	3	N	-0-					-0-
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									

CAROLINE PIELOP UNIT 10 WELL #: 10H RRCID -> 271390 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11325 - 17208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12431	X	10887	-0-	-1544	-0-	184	1	10703	3	N	-0-					-0-
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									

GLADYS WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12085 - 18107

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	948	N	948	-0-	-0-	-0-	584	3	364	9	Y	331	331	1			-0-
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

BROWN-TRUSTS WELL #: 11H RRCID -> 271420 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11170 - 16873

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3293	3	16	4	Y	121	121	1			-0-
							133	9									
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

CAROLINE PIELOP WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5549	X	3842	-0-	-1707	-0-	65	1	3777	3	N	-0-					-0-
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									

BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5225	3	77	4	Y	-0-					92
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	1978	3	18	4	Y	121	121	1			-0-
							133	9									
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

FORREST WHEELER WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11962 - 16912

05	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1265	3	327	9	Y	297	297	0			-0-
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	313	-0-	-1157	-0-	160	3	153	9	Y	139	139	0			-0-
10	1457	X	261	-0-	-1196	-0-	160	3	101	9	Y	92	92	0			-0-

EDWARDS B WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12435 - 18095

05	5022	X	1380	-0-	-3642	-0-	1349	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
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

STS WELL #: 22H RRCID -> 271639 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11083 - 15537

05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
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									

DONNELL B WELL #: 1H RRCID -> 271649 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11959 - 18947

05	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	637	1	2067	3	N	118	118	1			-0-
							130	9									
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									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 7H RRCID -> 271660 COMPL. DATE 10/16/2013 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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	195					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	195					Y	-0-					-0-

BROWN-TRUSTS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271748 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11284 - 17203

05	16926	X	12659	-0-	-4267	-0-	214	1	12445	3	N	-0-					-0-
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									

STS C WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179

05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1132	3	267	9	Y	243	243	1			-0-
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

GLADYS WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272089 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917

05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	352	3	120	9	Y	109	109	1			-0-
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

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272107 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805

05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	355	1	936	3	N	274	274	1			-0-
							301	9									
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									

LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305

05	2480	X	441	-0-	-2039	-0-	429	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	7925	3	627	9	Y	570	570	1			-0-
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									

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1724	-0-	-12	-0-	28	1	1696	3	N	-0-					-0-
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							

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
05	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	52	1	2997	3	N	-0-					27
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

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
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	126	126	0			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	1519	X	1327	-0-	-192	-0-	1024	3	303	9	Y	275	275	1			-0-
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
05	1488	X	186	-0-	-1302	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
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									

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
05	12090	X	10021	-0-	-2069	-0-	9749	3	272	9	Y	247	247	1			-0-
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

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
05	4743	X	1836	-0-	-2907	-0-	1219	3	1	4	Y	560	560	1			-0-
							616	9									
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									

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
05	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6501	3	135	9	Y	123	123	1			-0-
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

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
05	3255	X	237	-0-	-3018	-0-	95	3	142	9	Y	129	129	1			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
05	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5252	3	444	9	Y	404	404	1			-0-
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

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
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1079	3	407	9	Y	370	370	1			-0-
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									

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
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
*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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2023 - WELL PLUGGED 10/06/23

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
05	7843	X	5139	-0-	-2704	-0-	86	1	5002	3	Y	39	39	1			-0-
							8	4	43	9							
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
05	2759	N	2121	-0-	-638	-0-	35	1	2035	3	Y	39	39	1			-0-
							8	4	43	9							
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

STS C WELL #: 47H RRCID -> 272768 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11410 - 18132

05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
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-

JC MARTIN WELL #: 27H RRCID -> 272994 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11470 - 16107

05	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	60	1	3458	3	Y	-0-					-0-
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-

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 2H RRCID -> 273113 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11257 - 18108

05	11842	X	11314	-0-	-528	-0-	189	1	10950	3	N	159	159	1			-0-
							175	9									
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									

DONNELL A WELL #: 17H RRCID -> 273165 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11854 - 18469

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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL A WELL #: 16H RRCID -> 273268 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11600 - 18449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1642	N	1642	-0-		-0-	-0-	23	1	1352	3	Y	243	243	1			-0-
								267	9									
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									

EDWARDS A WELL #: 6H RRCID -> 273297 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12288 PERF.12355 - 17490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	-0-	-0-		-0-	-0-					N	44	44	1			-0-
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									

EDWARDS A WELL #: 5H RRCID -> 273299 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12214 - 17406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	-0-	-0-		-0-	-0-					N	44	44	1			-0-
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									

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. GAS	(I) 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	341	N	158	-0-		-183	-0-	53	3	105	9	Y	95	95	1			-0-
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

FORREST WHEELER WELL #: 15H RRCID -> 273433 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11588 PERF.12032 - 16973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	942	N	942	-0-		-0-	-0-	664	3	278	9	Y	253	253	0			-0-
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	1605	N	1605	-0-		-0-	-0-	1415	3	190	9	Y	173	173	0			-0-
10	341	N	315	-0-		-26	-0-	175	3	140	9	Y	127	127	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5332	X	4143	-0-	-1189	-0-	70	1	4057	3	N	-0-					-0-
							16	4									
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-

FORREST WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 273450 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12167 - 17288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3193	X	1655	-0-	-1538	-0-	1240	3	24	4	Y	355	355	1			-0-
							391	9									
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	1590	X	1267	-0-	-323	-0-	135	3	6	4	Y	1024	729	0	201	1	94
							1126	9									
10	1395	X	1340	-0-	-55	-0-	1211	3	129	9	Y	117	110	0	5	1	96

JC MARTIN WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10230 - 14682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	782	N	782	-0-	-0-	-0-	13	1	719	3	Y	-0-					55
							50	4									
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

JC MARTIN WELL #: 21H RRCID -> 273503 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10200 - 14874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
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

HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	145	1	8439	3	N	-0-					-0-
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									

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273535 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12109 PERF.12414 - 18021

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	363	-0-	-567	-0-	244	3	119	9	Y	108	108	1			-0-
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 46H RRCID -> 273558 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11529 - 17900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	660	-0-	-456	-0-	7	1	376	3	Y	252	252	1			-0-
							277	9									
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									

DONNELL B WELL #: 5H RRCID -> 273559 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11890 - 18245

05	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	4277	3	1086	9	Y	987	987	1			-0-
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

LOWE WELL #: 19H RRCID -> 273561 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12300 - 18262

05	3317	X	763	-0-	-2554	-0-	451	3	7	4	Y	277	277	1			-0-
							305	9									
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									

LOWE WELL #: 18H RRCID -> 273564 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12012 PERF.12437 - 18108

05	1023	N	576	-0-	-447	-0-	6	1	408	3	N	147	147	0			255
							162	9									
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	797	N	797	-0-	-0-	-0-	9	1	617	3	N	155	155	0			255
							171	9									
10	1178	N	752	-0-	-426	-0-	8	1	546	3	N	180	180	0			255
							198	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
05	1457	X	1453	-0-	-4	-0-	19	1	1072	3	Y	329	329	1			-0-
							362	9									
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									

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
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	16	1	924	3	Y	439	439	1			-0-
							483	9									
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									

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
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	14	1	822	3	N	-0-					385
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	300	-0-	-630	-0-	2	1	157	3	N	128	128	0			385
							141	9									
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	4	1	273	3	N	98	98	0			385
							108	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
05	12903	X	12903	-0-	-0-	-0-	12577	3	326	9	Y	296	296	1			-0-
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
05	6169	X	6042	-0-	-127	-0-	5509	3	13	4	Y	473	473	1			-0-
							520	9									
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

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
05	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	3025	3	2352	9	Y	2138	2138	0			-0-
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	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	1739	3	3	4	Y	1319	1319	0			-0-
							1451	9									
10	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	482	3	518	9	Y	471	471	0			-0-

HEIM WELL #: 5H RRCID -> 273706 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6913	X	5386	-0-	-1527	-0-	91	1	5226	3	N	63	63	1			-0-
							69	9									
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

FORREST WHEELER WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12151 - 17202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	573	-0-	-2496	-0-	450	3	7	4	Y	105	105	1			-0-
							116	9									
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	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4492	3	96	9	Y	87	80	0			7

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 20H RRCID -> 274019 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10242 - 14859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843

05	3596	X	2373	-0-	-1223	-0-	2243	3	8	4	Y	111	111	1			-0-
							122	9									
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									

DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123

05	12338	X	9514	-0-	-2824	-0-	161	1	9353	3	N	-0-					13
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									

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 2H RRCID -> 274514 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11230 - 17480

05	14942	X	9305	-0-	-5637	-0-	9182	3	20	4	Y	94	94	1			-0-
							103	9									
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

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274587 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11959 - 17497

05	3999	X	2058	-0-	-1941	-0-	27	1	1609	3	N	321	321	1			-0-
							69	4	353	9							
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									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	X	45	-0-	-110	-0-	45	3	Y	-0-			-0-
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-

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	EOM BALANCE
05	3813	X	1629	-0-	-2184	-0-	26	1	1506	3	N	88	88	1	-0-
							97	9							
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							

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	EOM BALANCE
05	17050	X	12097	-0-	-4953	-0-	274	1	11799	3	Y	22	59	1	8
							24	9							
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

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	EOM BALANCE
05	5828	X	4153	-0-	-1675	-0-	109	1	3960	3	Y	76	76	1	-0-
							84	9							
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							

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	EOM BALANCE
05	12966	X	12966	-0-	-0-	-0-	293	1	12649	3	Y	22	59	1	8
							24	9							
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

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
05	15128	X	10737	-0-	-4391	-0-	243	1	10470	3	Y	22	59	1			8
							24	9									
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

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
05	14477	X	12749	-0-	-1728	-0-	12429	3	320	9	Y	291	291	1			-0-
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

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
05	18662	X	13143	-0-	-5519	-0-	12948	3	195	9	Y	177	177	1			-0-
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

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
05	8401	X	5970	-0-	-2431	-0-	135	1	5811	3	Y	22	59	1			8
							24	9									
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

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
05	15243	X	15243	-0-	-0-	-0-	405	1	14658	3	Y	164	164	1			-0-
							180	9									
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									

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
05	14539	X	10320	-0-	-4219	-0-	233	1	10063	3	Y	22	59	1			8
							24	9									
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

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
05	2046	X	1618	-0-	-428	-0-	443	1	1175	3	Y	-0-					-0-
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	1263	-0-	-297	-0-	252	1	778	3	Y	212	212	0			-0-
							233	9									
10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	329	1	974	3	Y	338	338	0			-0-
							372	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	220	1	1141	3	Y	165	165	1			-0-
							6	4	182	9							
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

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
05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	522	1	1467	3	Y	257	257	0			-0-
							283	9									
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	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	456	1	1647	3	Y	307	307	0			-0-
							338	9									
10	1891	N	1868	-0-	-23	-0-	372	1	1075	3	Y	383	383	0			-0-
							421	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
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	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									

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
05	2666	X	2008	-0-	-658	-0-	478	1	1332	3	Y	180	180	0			-0-
							198	9									
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	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	441	1	1573	3	Y	177	177	0			-0-
							195	9									
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	348	1	1078	3	Y	197	197	0			-0-
							217	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
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	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									

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
05	14198	X	10119	-0-	-4079	-0-	268	1	9709	3	Y	129	129	1			-0-
							142	9									
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									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
05	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	266	1	1459	3	Y	553	553	1			-0-
							15	4	608	9							
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	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	102	1	1072	3	Y	1990	1403	0	401	1	186
							33	4	2189	9							
10	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3581	3	8	9	Y	7	9	1			184

JC MARTIN WELL #: 14H RRCID -> 276990 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10883 - 18022

05	12349	X	12349	-0-	-0-	-0-	328	1	11860	3	Y	146	146	1			-0-
							161	9									
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									

STS WELL #: 39H RRCID -> 277297 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11151 - 15778

05	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	162	1	3213	3	Y	232	232	1			-0-
							22	4	255	9							
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	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	73	1	5040	3	Y	517	517	0			-0-
							569	9									

STS WELL #: 41H RRCID -> 277309 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11123 - 15024

05	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	188	1	3633	3	Y	246	246	1			-0-
							271	9									
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	5177	X	5096	-0-	-81	-0-	69	1	4738	3	Y	263	263	0			-0-
							289	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
05	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	91	1	1799	3	Y	171	171	1			-0-
							188	9									
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	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	41	1	2822	3	Y	263	263	0			-0-
							289	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
05	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	438	1	8676	3	Y	354	354	1			-0-
							92	4	389	9							
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	14935	X	14935	-0-	-0-	-0-	198	1	13608	3	Y	1026	1026	0			-0-
							1129	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
05	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	132	1	7722	3	Y	492	459	0	33	1	-0-
							541	9									
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	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	156	1	9629	3	Y	495	495	0			-0-
							545	9									
10	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	139	1	7826	3	Y	721	721	0			-0-
							793	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 31H RRCID -> 277882 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11262 - 16299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	130	1	7592	3	Y	493	459	0	34	1	-0-
							542	9									
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	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	154	1	9464	3	Y	495	495	0			-0-
							49	4	545	9							
10	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	136	1	7691	3	Y	721	721	0			-0-
							793	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 32H RRCID -> 277931 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11190 - 16288

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
05	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	152	1	8830	3	Y	493	459	0	34	1	-0-
							542	9									
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	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	179	1	11038	3	Y	495	495	0			-0-
							545	9									
10	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	159	1	8970	3	Y	721	721	0			-0-
							793	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 35H RRCID -> 278605 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11266 - 15785

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
05	5115	X	4950	-0-	-165	-0-	73	1	4336	3	Y	492	459	0	33	1	-0-
							541	9									
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	6210	X	5953	-0-	-257	-0-	86	1	5322	3	Y	495	495	0			-0-
							545	9									
10	6107	X	5195	-0-	-912	-0-	77	1	4325	3	Y	721	721	0			-0-
							793	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 36H RRCID -> 278626 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11285 - 15928

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
05	3193	X	2482	-0-	-711	-0-	31	1	1910	3	Y	492	459	0	33	1	-0-
							541	9									
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	3090	X	2818	-0-	-272	-0-	36	1	2237	3	Y	495	495	0			-0-
							545	9									
10	2883	X	2643	-0-	-240	-0-	32	1	1818	3	Y	721	721	0			-0-
							793	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 34H RRCID -> 278627 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11344 - 15924

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
05	7130	X	4785	-0-	-2345	-0-	70	1	4173	3	Y	493	459	0	34	1	-0-
							542	9									
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	6000	X	5743	-0-	-257	-0-	83	1	5115	3	Y	495	495	0			-0-
							545	9									
10	5890	X	5024	-0-	-866	-0-	74	1	4157	3	Y	721	721	0			-0-
							793	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 35H RRCID -> 282640 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11216 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	16678	X	9825	-0-		-6853	-0-	121 1590	1 9	8114	3	Y	1445	834	0	611	1	-0-
06	16140	X	9115	-0-		-7025	-0-	113 1151	1 9	7851	3	Y	1046	770	0	276	1	-0-
07	9516	X	9516	-0-		-0-	-0-	124 1036	1 9	8356	3	Y	942	723	0	219	1	-0-
08	9086	X	9086	-0-		-0-	-0-	122 682	1 9	8282	3	Y	620	620	0			-0-
09	8640	X	7669	-0-		-971	-0-	103 542	1 9	7024	3	Y	493	493	0			-0-
10	8525	X	7680	-0-		-845	-0-	100 729	1 9	6851	3	Y	663	615	0	48	1	-0-

STS WELL #: 37H RRCID -> 282644 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11239 - 17949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	12121	X	6369	-0-		-5752	-0-	107 33	1 4	6229	3	Y	-0-					-0-
06	11730	X	7193	-0-		-4537	-0-	120 3	1 9	7070	3	Y	3	3	1			-0-
07	9765	X	8897	-0-		-868	-0-	151 10	1 9	8736	3	Y	9	9	1			-0-
08	9765	X	9110	-0-		-655	-0-	142 218	1 9	8750	3	Y	198	198	0			-0-
09	9130	X	9130	-0-		-0-	-0-	117 1077	1 9	7936	3	Y	979	979	0			-0-
10	9586	X	9586	-0-		-0-	-0-	119 19	1 4	8262 1186	3 9	Y	1078	1000	0	78	1	-0-

STS WELL #: 36H RRCID -> 282871 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11274 - 16284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	13578	X	8780	-0-		-4798	-0-	139 85	1 4	8259 297	3 9	Y	270	175	0	95	1	-0-
06	13140	X	7095	-0-		-6045	-0-	111 14	1 4	6759 211	3 9	Y	192	158	0	34	1	-0-
07	9517	X	8969	-0-		-548	-0-	135 518	1 9	8316	3	Y	471	368	0	103	1	-0-
08	8618	X	8567	-0-		-51	-0-	117 670	1 9	7780	3	Y	609	609	0			-0-
09	8340	X	8038	-0-		-302	-0-	105 778	1 9	7155	3	Y	707	707	0			-0-
10	8525	X	8092	-0-		-433	-0-	103 17	1 4	7106 866	3 9	Y	787	730	0	57	1	-0-

STS B WELL #: 51H RRCID -> 283956 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11106 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2158	X	2158	-0-		-0-	-0-	218 117	1 9	1823	3	Y	106	106	0			-0-
06	2045	X	2045	-0-		-0-	-0-	236 61	1 9	1748	3	Y	55	42	0	13	1	-0-
07	1791	X	1791	-0-		-0-	-0-	213 121	1 9	1457	3	Y	110	110	0			-0-
08	1195	X	1195	-0-		-0-	-0-	128 50	1 9	1017	3	Y	45	45	0			-0-
09	1996	X	1996	-0-		-0-	-0-	203 240	1 9	1553	3	Y	218	218	0			-0-
10	1884	X	1884	-0-		-0-	-0-	221 191	1 9	1472	3	Y	174	153	0	21	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
05	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	629 889	1 9	5329	3	Y	808	808	0			-0-
06	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	654 623	1 9	5012	3	Y	566	428	0	138	1	-0-
07	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	484 924	1 9	4110	3	Y	840	840	0			-0-
08	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	343 634	1 9	2828	3	Y	576	576	0			-0-
09	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	652 722	1 9	5187	3	Y	656	656	0			-0-
10	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	543 684	1 9	3647	3	Y	622	548	0	74	1	-0-

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
05	11067	X	9443	-0-	-1624	-0-	950 591	1 9	7902	3	Y	537	537	0			-0-
06	11130	X	8610	-0-	-2520	-0-	982 400	1 9	7228	3	Y	364	280	0	84	1	-0-
07	11501	X	9777	-0-	-1724	-0-	979 1486	1 9	7312	3	Y	1351	1351	0			-0-
08	10788	X	9113	-0-	-1675	-0-	520 2537	1 9	6056	3	Y	2306	2306	0			-0-
09	8730	X	8129	-0-	-601	-0-	814 691	1 9	6624	3	Y	628	628	0			-0-
10	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	1020 815	1 9	6900	3	Y	741	653	0	88	1	-0-

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
05	27394	X	27394	-0-	-0-	-0-	26053	3	1341	9	Y	1219	1014	0	205	1	-0-
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	24083	-0-	-2047	-0-	23221	3	862	9	Y	784	745	0	39	1	-0-
10	25482	X	21535	-0-	-3947	-0-	20746	3	789	9	Y	717	717	0			-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
05	21838	X	21838	-0-	-0-	-0-	20587	3	1251	9	Y	1137	932	0	205	1	-0-
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	20499	-0-	-1101	-0-	19678	3	821	9	Y	746	721	0	25	1	-0-
10	21855	X	18694	-0-	-3161	-0-	17975	3	719	9	Y	654	654	0			-0-

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
05	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	6893	3	971	9	Y	883	883	0			12
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	6097	-0-	-3653	-0-	4983	3	1114	9	Y	1013	1011	0	2	1	-0-
10	8494	X	8107	-0-	-387	-0-	6954	3	1153	9	Y	1048	1046	0	2	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
05	10385	X	358	-0-	-10027	-0-	280	3	78	9	Y	71	71	0			17
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	719	-0-	-661	-0-	656	3	63	9	Y	57	57	0			-0-
10	732	X	732	-0-	-0-	-0-	660	3	72	9	Y	65	65	0			-0-

STS B WELL #: 54H RRCID -> 287726 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11112 - 16941

05	21416	X	21416	-0-	-0-	-0-	20262	3	1154	9	Y	1049	844	0	205	1	-0-
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	21003	X	21003	-0-	-0-	-0-	20223	3	780	9	Y	709	681	0	28	1	-0-
10	19499	X	19240	-0-	-259	-0-	18459	3	781	9	Y	710	710	0			-0-

STS B WELL #: 55H RRCID -> 287833 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11112 - 16963

05	20921	X	20921	-0-	-0-	-0-	19822	3	1099	9	Y	999	794	0	205	1	-0-
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	18613	-0-	-1337	-0-	17919	3	694	9	Y	631	604	0	27	1	-0-
10	19344	X	17854	-0-	-1490	-0-	17155	3	699	9	Y	635	635	0			-0-

STS B WELL #: 56H RRCID -> 287853 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11181 - 16911

05	19355	X	19355	-0-	-0-	-0-	19129	3	226	9	Y	205	205	1			-0-
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	23316	X	23316	-0-	-0-	-0-	22313	3	1003	9	Y	912	871	0	41	1	-0-
10	23157	X	21900	-0-	-1257	-0-	20903	3	997	9	Y	906	906	0			-0-

JC MARTIN WELL #: 107H RRCID -> 287928 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11072 - 21627

05	119257	X	77119	-0-	-42138	-0-	1305	1	75713	3	Y	92	81	1			33
							101	9									
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							

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. (I) GAS 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	42360	X	42360	-0-	-0-	-0-	686	1	40747	3	Y	843	843	0			17
							927	9									
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	37994	X	37994	-0-	-0-	-0-	535	1	36558	3	Y	819	819	0			17
							901	9									
10	36618	X	36618	-0-	-0-	-0-	510	1	35035	3	Y	880	880	0			17
							105	4	968	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. (I) GAS 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	41478	X	26705	-0-	-14773	-0-	452	1	26198	3	Y	50	50	1			18
							55	9									
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									

JC MARTIN WELL #: 104H RRCID -> 288071 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10674 PERF.11102 - 19058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52979	X	39469	-0-	-13510	-0-	668	1	38759	3	Y	38	40	1			13
							42	9									
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									

JC MARTIN WELL #: 105H RRCID -> 288072 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11008 - 19143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64511	X	52870	-0-	-11641	-0-	897	1	51945	3	Y	25	26	1			9
							28	9									
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									

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

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
05	60636	X	39049	-0-	-21587	-0-	660	1	38346	3	Y	39	42	1		14
							43	9								
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								

GENTRY WELL #: 30H RRCID -> 288319 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 12771 PERF.13069 - 17896

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
05	26567	X	16484	-0-	-10083	-0-	275	1	15939	3	Y	240	369	1		217
							6	4	264	9						
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						

STS WELL #: 26H RRCID -> 288371 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11076 PERF.11632 - 20826

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
05	98146	X	53444	-0-	-44702	-0-	848	1	50739	3	Y	1688	1688	0		26
							1857	9								
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	47622	-0-	-2688	-0-	675	1	46102	3	Y	768	768	0		26
							845	9								
10	50964	X	46037	-0-	-4927	-0-	646	1	44433	3	Y	871	871	0		26
							958	9								

STS WELL #: 27H RRCID -> 288372 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11835 - 20769

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
05	73718	X	59755	-0-	-13963	-0-	978	1	57653	3	Y	1022	1022	0		22
							1124	9								
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	53633	-0-	-9307	-0-	758	1	51761	3	Y	1013	1013	0		22
							1114	9								
10	56265	X	50877	-0-	-5388	-0-	709	1	48949	3	Y	1108	1108	0		22
							1219	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. (I) GAS 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	117242	X	57900	-0-	-59342	-0-	928	1	55156	3	Y	1484	1484	0			33
							184	4	1632	9							
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	53377	-0-	-1373	-0-	752	1	51332	3	Y	1175	1175	0			33
							1293	9									
10	55459	X	53525	-0-	-1934	-0-	743	1	51141	3	Y	1492	1492	0			33
							1641	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. (I) GAS 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	30907	X	19877	-0-	-11030	-0-	334	1	19463	3	Y	73	75	1			26
							80	9									
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									

STS WELL #: 29H RRCID -> 288393 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11844 - 21023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96875	X	91459	-0-	-5416	-0-	1501	1	88191	3	Y	1605	1605	0			26
							1	4	1766	9							
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	60936	-0-	-43884	-0-	863	1	58984	3	Y	990	990	0			26
							1089	9									
10	74183	X	61893	-0-	-12290	-0-	866	1	59588	3	Y	1308	1308	0			26
							1439	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. (I) GAS 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	73191	X	56173	-0-	-17018	-0-	947	1	55011	3	Y	195	199	1			70
							215	9									
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									

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
05	24552	X	24067	-0-	-485	-0-	345	1	20848	3	Y	2613	2613	0			130
							2874	9									
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	17990	-0-	-4300	-0-	234	1	15996	3	Y	1600	1600	0			130
							1760	9									
10	19778	X	13542	-0-	-6236	-0-	174	1	11913	3	Y	1323	1323	0			130
							1455	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
05	18879	X	15545	-0-	-3334	-0-	217	1	13201	3	Y	1934	1934	0			67
							2127	9									
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	12984	-0-	-1296	-0-	162	1	11073	3	Y	1590	1590	0			67
							1749	9									
10	14477	X	10494	-0-	-3983	-0-	133	1	9066	3	Y	1177	1177	0			67
							1295	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
05	74152	X	45044	-0-	-29108	-0-	762	1	44061	3	Y	30	25	1			18
							188	4	33	9							
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									

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
05	15190	X	13115	-0-	-2075	-0-	185	1	11224	3	Y	1551	1551	0			55
							1706	9									
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	12330	X	12192	-0-	-138	-0-	157	1	10755	3	Y	1164	1164	0			55
							1280	9									
10	11377	X	10774	-0-	-603	-0-	140	1	9559	3	Y	977	977	0			55
							1075	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
05	35154	X	26305	-0-	-8849	-0-	445	1	25777	3	Y	30	34	1			27
							50	4	33	9							
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							

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
05	100719	X	52491	-0-	-48228	-0-	891	1	51418	3	Y	165	126	1			101
							182	9									
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-

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
05	145421	X	123345	-0-	-22076	-0-	2092	1	121227	3	Y	23	32	1			14
							1	4	25	9							
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									

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
05	152458	X	129230	-0-	-23228	-0-	2192	1	127023	3	Y	13	10	1			8
							1	4	14	9							
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							

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
05	17794	X	14905	-0-	-2889	-0-	216	1	12816	3	Y	1703	1703	0			8
							1873	9									
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	14737	-0-	-1643	-0-	192	1	13089	3	Y	1324	1324	0			8
							1456	9									
10	17360	X	12561	-0-	-4799	-0-	160	1	11029	3	Y	1247	1247	0			8
							1372	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
05	13640	X	13178	-0-	-462	-0-	185	1	11011	3	Y	1802	1802	0			10
							1982	9									
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	8403	-0-	-4707	-0-	112	1	7542	3	Y	681	681	0			10
							749	9									
10	13919	X	10688	-0-	-3231	-0-	130	1	8941	3	Y	1251	1251	0			10
							241	4	1376	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
05	16275	X	10597	-0-	-5678	-0-	149	1	9016	3	Y	1302	1302	0			7
							1432	9									
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	9457	-0-	-623	-0-	119	1	8120	3	Y	1107	1107	0			7
							1218	9									
10	10757	X	8512	-0-	-2245	-0-	104	1	7225	3	Y	1075	1075	0			7
							1183	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
05	14045	X	14045	-0-	-0-	-0-	206	1	12220	3	Y	1472	1472	0			9
							1619	9									
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	12557	-0-	-1393	-0-	162	1	11046	3	Y	1226	1226	0			9
							1349	9									
10	13485	X	10645	-0-	-2840	-0-	134	1	9257	3	Y	1140	1140	0			9
							1254	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
05	68913	X	48230	-0-	-20683	-0-	815	1	47407	3	Y	7					146
							8	9									
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

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
05	51646	X	47655	-0-	-3991	-0-	807	1	46840	3	Y	7					121
							8	9									
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

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
05	81313	X	70747	-0-	-10566	-0-	1200	1	69538	3	Y	8					85
							9	9									
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

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
05	73780	X	55847	-0-	-17933	-0-	945	1	54894	3	Y	7	2	1			5
							8	9									
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									

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
05	61845	X	45078	-0-	-16767	-0-	764	1	44207	3	Y	97	121	1			72
							107	9									
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									

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. GAS	(I) 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	58962	X	44485	-0-		-14477	-0-	753	1	43706	3	Y	24	35	1			18
								26	9									
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									

JC MARTIN WELL #: 66H RRCID -> 288856 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11352 - 20186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	71424	X	60955	-0-		-10469	-0-	1029	1	59689	3	Y	215	198	1			158
								237	9									
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									

GENTRY WELL #: 59H RRCID -> 288956 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13253 - 21865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	166563	X	143786	-0-		-22777	-0-	2438	1	141242	3	Y	95	72	1			58
								1	4	105	9							
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

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. GAS	(I) 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	16461	X	10266	-0-		-6195	-0-	153	1	9040	3	Y	975	975	0			16
								1073	9									
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	8500	-0-		-1160	-0-	111	1	7630	3	Y	690	690	0	24	1	41
								759	9									
10	9672	X	8625	-0-		-1047	-0-	112	1	7730	3	Y	712	712	0			41
								783	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
05	19034	X	13478	-0-	-5556	-0-	209	1	12357	3	Y	829	829	0			14
							912	9									
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	10385	-0-	-2335	-0-	141	1	9633	3	Y	555	555	0	20	1	35
							611	9									
10	12152	X	10265	-0-	-1887	-0-	137	1	9462	3	Y	605	605	0			35
							666	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
05	12059	X	7705	-0-	-4354	-0-	117	1	6959	3	Y	572	572	0			3
							629	9									
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	6343	-0-	-917	-0-	83	1	5685	3	Y	523	523	0	15	1	26
							575	9									
10	7471	X	6347	-0-	-1124	-0-	82	1	5657	3	Y	553	553	0			26
							608	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
05	20491	X	12706	-0-	-7785	-0-	192	1	11346	3	Y	1062	1062	0			19
							1168	9									
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	10483	-0-	-2177	-0-	139	1	9516	3	Y	753	753	0	27	1	46
							828	9									
10	11904	X	9369	-0-	-2535	-0-	121	1	8372	3	Y	796	796	0			46
							876	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
05	21373	X	21373	-0-	-0-	-0-	300	1	18884	3	Y	1990	1990	0			17
							2189	9									
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	19230	X	18604	-0-	-626	-0-	240	1	16387	3	Y	1797	1797	0			18
							1977	9									
10	19003	X	18223	-0-	-780	-0-	225	1	15511	3	Y	2261	2255	0			24
							2487	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
05	27590	X	22318	-0-	-5272	-0-	321	1	20087	3	Y	1736	1736	0			27
							1910	9									
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	18418	-0-	-2432	-0-	231	1	15759	3	Y	2207	2207	0			25
							2428	9									
10	18011	X	16292	-0-	-1719	-0-	204	1	14074	3	Y	1831	1811	0			45
							2014	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
05	22072	X	18653	-0-	-3419	-0-	241	1	15680	3	Y	2484	2484	0			21
							2732	9									
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	12184	-0-	-8396	-0-	144	1	9827	3	Y	2012	2012	0			21
							2213	9									
10	15283	X	11966	-0-	-3317	-0-	138	1	9536	3	Y	2084	2079	0			26
							2292	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
05	23406	X	23406	-0-	-0-	-0-	323	1	20454	3	Y	2390	2390	0			17
							2629	9									
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	23762	X	23762	-0-	-0-	-0-	309	1	21097	3	Y	2142	2142	0			22
							2356	9									
10	21855	X	21316	-0-	-539	-0-	272	1	18774	3	Y	2064	2059	0			27
							2270	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
05	19685	X	13525	-0-	-6160	-0-	174	1	11359	3	Y	1811	1811	0			16
							1992	9									
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	9764	-0-	-8116	-0-	128	1	8730	3	Y	824	824	0			5
							906	9									
10	12493	X	10820	-0-	-1673	-0-	125	1	8648	3	Y	1861	1856	0			10
							2047	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
05	16647	X	16336	-0-	-311	-0-	229	1	14206	3	Y	1728	1728	0			16
							1901	9									
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	14538	-0-	-972	-0-	185	1	12637	3	Y	1560	1560	0			16
							1716	9									
10	13764	X	13245	-0-	-519	-0-	164	1	11289	3	Y	1629	1625	0			20
							1792	9									

JC MARTIN WELL #: 82H RRCID -> 291374 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11105 - 19293

05	124682	X	61358	-0-	-63324	-0-	1041	1	60317	3	Y	-0-					24
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

JC MARTIN WELL #: 84H RRCID -> 291375 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11263 - 19957

05	184264	X	125488	-0-	-58776	-0-	2128	1	123359	3	Y	-0-					42
							1	4									
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

JC MARTIN WELL #: 85H RRCID -> 291376 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 11397 PERF.11355 - 19511

05	174437	X	132075	-0-	-42362	-0-	2240	1	129834	3	Y	-0-					33
							1	4									
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

JC MARTIN WELL #: 81H RRCID -> 291380 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11185 - 18879

05	133920	X	75686	-0-	-58234	-0-	1284	1	74402	3	Y	-0-					68
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

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
05	162378	X	120216	-0-	-42162	-0-	2039	1	118176	3	Y	-0-					23
							1	4									
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

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
05	148521	X	78121	-0-	-70400	-0-	1326	1	76795	3	Y	-0-					128
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

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
05	79608	X	64319	-0-	-15289	-0-	973	1	60543	3	N	2548	2548	0			1
							2803	9									
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	41487	-0-	-21273	-0-	568	1	38550	3	N	2154	2047	0	106	1	2
							2369	9									
10	55397	X	38711	-0-	-16686	-0-	526	1	36483	3	N	1547	1547	0			2
							1702	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
05	37944	X	22908	-0-	-15036	-0-	337	1	19812	3	N	2508	2508	0			1
							2759	9									
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	10015	-0-	-13115	-0-	133	1	8962	3	N	836	794	0	42	1	1
							920	9									
10	22731	X	22731	-0-	-0-	-0-	316	1	21276	3	N	1035	1035	0			1
							1139	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
05	133021	X	105413	-0-	-27608	-0-	1785	1	103627	3	N	-0-					123
							1	4									
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

WK BD GU 2-PEEBLES 2 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291885 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11242 - 22146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	227447	X	160642	-0-	-66805	-0-	2533	1	150933	3	N	6523	6523	0			-0-
							1	4	7175	9							
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	120567	-0-	-50373	-0-	1635	1	111553	3	N	6708	6597	0	111	1	-0-
							7379	9									
10	145886	X	117397	-0-	-28489	-0-	1584	1	109268	3	N	5950	5950	0			-0-
							6545	9									

STS C WELL #: 25H RRCID -> 292402 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 6006 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

STS C WELL #: 53H RRCID -> 292630 COMPL. DATE 02/02/2022 TOTAL DEPTH 10007 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

STS C WELL #: 54H RRCID -> 292642 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 6003 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-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
05	82925	X	69151	-0-	-13774	-0-	935	1	58888	3	N	8480	8480	0			-0-
							9328	9									
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	44439	-0-	-19401	-0-	552	1	37725	3	N	5602	5531	0	71	1	-0-
							6162	9									
10	56730	X	43493	-0-	-13237	-0-	528	1	36444	3	N	5928	5856	0	72	1	-0-
							6521	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
05	297600	X	201398	-0-	-96202	-0-	3303	1	194919	3	N	2886	2886	0			-0-
							1	4	3175	9							
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	153237	-0-	-51393	-0-	2191	1	149647	3	N	1271	1271	0			-0-
							1	4	1398	9							
10	179273	X	151672	-0-	-27601	-0-	2142	1	147667	3	N	1694	1694	0			-0-
							1863	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
05	208010	X	137507	-0-	-70503	-0-	2274	1	133521	3	N	1555	1555	0			-0-
							1	4	1711	9							
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	105469	-0-	-15028	-0-	1503	1	103646	3	N	291	291	0			-0-
							320	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
05	209715	X	144839	-0-	-64876	-0-	2292	1	137461	3	N	4623	4623	0			-0-
							1	4	5085	9							
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	108985	-0-	-38315	-0-	1538	1	104925	3	N	2293	2293	0			-0-
							2522	9									
10	124868	X	95976	-0-	-28892	-0-	1324	1	91427	3	N	2895	2895	0			-0-
							40	4	3185	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
05	208661	X	136711	-0-	-71950	-0-	2239	1	132219	3	N	2047	2047	0			-0-
							1	4	2252	9							
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	104259	-0-	-41241	-0-	1490	1	101728	3	N	946	946	0			-0-
							1041	9									
10	121520	X	100846	-0-	-20674	-0-	1425	1	98235	3	N	1078	1078	0			-0-
							1186	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
05	53971	X	35558	-0-	-18413	-0-	432	1	28656	3	N	5882	5882	0			-0-
							6470	9									
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	20561	-0-	-13849	-0-	246	1	16799	3	N	3196	3196	0			-0-
							3516	9									
10	31000	X	19937	-0-	-11063	-0-	16350	3	3587	9	N	3261	3261	0			-0-

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
05	245613	X	205656	-0-	-39957	-0-	3303	1	197250	3	N	4638	4638	0			-0-
							1	4	5102	9							
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	148159	-0-	-55811	-0-	2072	1	140724	3	N	4875	4875	0			-0-
							5363	9									
10	176142	X	147189	-0-	-28953	-0-	2061	1	142316	3	N	2556	2556	0			-0-
							2812	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
05	295399	X	162506	-0-	-132893	-0-	155884	3	6622	9	N	6020	6020	0			-0-
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	108860	-0-	-65410	-0-	104540	3	4320	9	N	3927	3927	0			-0-
10	133486	X	104891	-0-	-28595	-0-	100303	3	4588	9	N	4171	4171	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
05	46128	X	30079	-0-	-16049	-0-	378	1	24505	3	N	4724	4724	0			-0-
							5196	9									
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	17537	-0-	-10393	-0-	212	1	14472	3	N	2594	2594	0			-0-
							2853	9									
10	27900	X	17748	-0-	-10152	-0-	14518	3	3230	9	N	2936	2936	0			-0-

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
05	266755	X	219014	-0-	-47741	-0-	3345	1	202460	3	N	12007	12007	0			-0-
							1	4	13208	9							
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	118699	-0-	-112271	-0-	1596	1	108745	3	N	7598	7598	0			-0-
							8358	9									
10	175677	X	113617	-0-	-62060	-0-	1496	1	103340	3	N	7983	7983	0			-0-
							8781	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
05	257517	X	188264	-0-	-69253	-0-	179111	3	9153	9	N	8321	8321	0			-0-
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	125452	-0-	-77258	-0-	120284	3	5168	9	N	4698	4698	0			-0-
10	154938	X	120367	-0-	-34571	-0-	114702	3	5665	9	N	5150	5150	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
05	395932	X	186247	-0-	-209685	-0-	2825	1	171654	3	N	10697	10697	0			-0-
							1	4	11767	9							
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	147679	-0-	-98171	-0-	1979	1	134928	3	N	9793	9793	0			-0-
							10772	9									
10	167090	X	136734	-0-	-30356	-0-	1762	1	121516	3	N	12233	12233	0			-0-
							13456	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

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
05	184174	X	184174	-0-	-0-	-0-	2801	1	169947	3	N	10386	10386	0			-0-
							1	4	11425	9							
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	122346	-0-	-45354	-0-	1671	1	113951	3	N	6113	6113	0			-0-
							6724	9									
10	163277	X	113322	-0-	-49955	-0-	1505	1	103876	3	N	7219	7219	0			-0-
							7941	9									

STS B WELL #: 36H RRCID -> 293619 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11520 - 23193

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
05	586287	X	586287	-0-	-0-	-0-	9894	1	574511	3	N	1707	1707	0			-0-
							4	4	1878	9							
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	459710	X	459710	-0-	-0-	-0-	6626	1	452291	3	N	719	531	0	188	1	-0-
							2	4	791	9							
10	428826	X	428826	-0-	-0-	-0-	6123	1	422489	3	N	194	131	0	63	1	-0-
							1	4	213	9							

LOWE WELL #: 42H RRCID -> 293668 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12388 PERF.12340 - 21263

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
05	360189	X	134529	-0-	-225660	-0-	2053	1	124445	3	N	7300	7300	0			-0-
							1	4	8030	9							
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	87489	-0-	-94161	-0-	1191	1	80953	3	N	4859	4859	0			-0-
							5345	9									
10	123318	X	82188	-0-	-41130	-0-	1117	1	77087	3	N	3622	3622	0			-0-
							3984	9									

STS B WELL #: 35H RRCID -> 293976 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 11874 PERF.11502 - 22789

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
05	524879	X	524879	-0-	-0-	-0-	8883	1	515076	3	N	834	834	0			-0-
							3	4	917	9							
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	364348	X	364348	-0-	-0-	-0-	5242	1	357720	3	N	1259	930	0	329	1	-0-
							1	4	1385	9							
10	331120	X	331120	-0-	-0-	-0-	4731	1	326278	3	N	101	62	0	39	1	-0-
							111	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. 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
05	486762	X	422911	-0-		-63851	-0-		7152	1	414659	3	N	997	997	0			-0-
									3	4	1097	9							
06	471060	X	352528	-0-		-118532	-0-		5833	1	346392	3	N	271	172	0	99	1	-0-
									5	4	298	9							
07	486762	X	352008	-0-		-134754	-0-		5971	1	345690	3	N	314	145	0	169	1	-0-
									2	4	345	9							
08	486762	X	305402	-0-		-181360	-0-		4986	1	300192	3	N	203	85	0	118	1	-0-
									1	4	223	9							
09	471060	X	271900	-0-		-199160	-0-		3927	1	267909	3	N	57	42	0	15	1	-0-
									1	4	63	9							
10	351912	X	244617	-0-		-107295	-0-		3494	1	240988	3	N	123	91	0	32	1	-0-
									135	9									

LOWE WELL #: 39H RRCID -> 294146 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12260 - 22357

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
05	254704	X	254704	-0-		-0-	-0-		3812	1	233425	3	N	15878	15878	0			-0-
									1	4	17466	9							
06	217920	X	215926	-0-		-1994	-0-		3127	1	198133	3	N	13331	13331	0			-0-
									2	4	14664	9							
07	225184	X	208773	-0-		-16411	-0-		3095	1	192337	3	N	12127	12127	0			-0-
									1	4	13340	9							
08	225184	X	182895	-0-		-42289	-0-		2715	1	171380	3	N	7999	7999	0			-0-
									1	4	8799	9							
09	217920	X	149412	-0-		-68508	-0-		2038	1	138953	3	N	7655	7655	0			-0-
									8421	9									
10	204755	X	135536	-0-		-69219	-0-		1848	1	127495	3	N	5630	5630	0			-0-
									6193	9									

LOWE WELL #: 38H RRCID -> 294531 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12265 - 22094

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
05	241428	X	217835	-0-		-23593	-0-		3354	1	202791	3	N	10626	10626	0			-0-
									1	4	11689	9							
06	186595	X	186595	-0-		-0-	-0-		2796	1	174510	3	N	8443	8443	0			-0-
									2	4	9287	9							
07	241428	X	169328	-0-		-72100	-0-		2602	1	158872	3	N	7139	7139	0			-0-
									1	4	7853	9							
08	241428	X	151594	-0-		-89834	-0-		2315	1	144195	3	N	4622	4622	0			-0-
									5084	9									
09	232080	X	122250	-0-		-109830	-0-		1700	1	115905	3	N	4223	4223	0			-0-
									4645	9									
10	174437	X	113899	-0-		-60538	-0-		1555	1	107296	3	N	4589	4589	0			-0-
									5048	9									

LOWE WELL #: 37H RRCID -> 294533 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12420 - 22126

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
05	214055	X	213037	-0-		-1018	-0-		3243	1	197030	3	N	11603	11603	0			-0-
									1	4	12763	9							
06	185211	X	185211	-0-		-0-	-0-		2739	1	172069	3	N	9455	9455	0			-0-
									2	4	10401	9							
07	214055	X	170560	-0-		-43495	-0-		2583	1	158913	3	N	8239	8239	0			-0-
									1	4	9063	9							
08	214055	X	154798	-0-		-59257	-0-		2336	1	146342	3	N	5564	5564	0			-0-
									6120	9									
09	207150	X	132411	-0-		-74739	-0-		1828	1	124725	3	N	5325	5325	0			-0-
									5858	9									
10	170872	X	125225	-0-		-45647	-0-		1699	1	117260	3	N	5696	5696	0			-0-
									6266	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	451156	-0-		451156	1144347	6314	1	399936	3	N	40822	40822	0	-0-
								2	4	44904	9					
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	191335	-0-		-128915	-0-	2523	1	172121	3	N	15173	15173	0	-0-
								1	4	16690	9					
10	330925	X	174665	-0-		-156260	-0-	2265	1	156340	3	N	14600	14600	0	-0-
								16060	9							

STS WELL #: 65H RRCID -> 294928 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11129 - 23885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1222962	X	516314	-0-		-706648	-0-	7076	1	450767	3	N	53153	53153	0	-0-
								3	4	58468	9					
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	227012	-0-		-83428	-0-	2979	1	203246	3	N	18896	18896	0	-0-
								1	4	20786	9					
10	320788	X	202647	-0-		-118141	-0-	2620	1	180575	3	N	17684	17684	0	-0-
								19452	9							

STS WELL #: 72H RRCID -> 294973 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11520 - 22420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		648375	-0-		648375	764552	10810	1	632565	3	N	4542	4542	0	-0-
								4	4	4996	9					
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	340820	X	340820	-0-		-0-	-0-	4915	1	335306	3	N	544	544	0	-0-
								1	4	598	9					
10	264182	X	264182	-0-		-0-	-0-	3773	1	259855	3	N	504	504	0	-0-
								554	9							

STS WELL #: 71H RRCID -> 294975 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11644 PERF.11454 - 22353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		447324	-0-		447324	507233	7409	1	436787	3	N	2841	2841	0	-0-
								3	4	3125	9					
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	370435	X	370435	-0-		-0-	-0-	5346	1	364527	3	N	510	510	0	-0-
								1	4	561	9					
10	276452	X	276452	-0-		-0-	-0-	3935	1	272038	3	N	435	435	0	-0-
								479	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
05	0		638045	-0-	638045	728782	10677	1	623695	3	N	3335	3335	0	-0-
							4	4	3669	9					
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	324417	X	324417	-0-	-0-	-0-	4679	1	319106	3	N	574	574	0	-0-
							1	4	631	9					
10	243734	X	243734	-0-	-0-	-0-	3474	1	239505	3	N	686	686	0	-0-
							755	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
05	0		656856	-0-	656856	750299	10896	1	639325	3	N	6028	6028	0	-0-
							4	4	6631	9					
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	471399	X	471399	-0-	-0-	-0-	6768	1	463105	3	N	1385	1385	0	-0-
							2	4	1524	9					
10	311894	X	311894	-0-	-0-	-0-	4429	1	306324	3	N	1037	1037	0	-0-
							1141	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	238775	-0-	-52165	-0-	2774	1	188916	3	N	42751	42751	0	-0-
							59	4	47026	9					
10	300638	X	214492	-0-	-86146	-0-	2426	1	167512	3	N	40500	40500	0	-0-
							4	4	44550	9					

GENTRY WELL #: 73H RRCID -> 295501 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 13661 PERF.16410 - 20800

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		563	-0-	563	563	9	1	553	3	N	1	1	0	-0-
							1	9							
09	SHUT IN		520599	-0-	520599	521162	7459	1	512052	3	N	987	987	0	-0-
							2	4	1086	9					
10	SHUT IN		490792	-0-	490792	1011954	7025	1	482928	3	N	762	762	0	-0-
							1	4	838	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 03/16/2023 TOTAL DEPTH 13293 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		1872	-0-	1872	1872	30	1	1839	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									
09	SHUT IN		448487	-0-	448487	450359	6507	1	441077	3	N	820	820	0			-0-
							1	4	902	9							
10	SHUT IN		468588	-0-	468588	918947	6689	1	461283	3	N	559	559	0			-0-
							1	4	615	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	218212	-0-	-43508	-0-	2615	1	178177	3	N	33966	33966	0			-0-
							57	4	37363	9							
10	270444	X	190875	-0-	-79569	-0-	2245	1	155053	3	N	30521	30521	0			-0-
							4	4	33573	9							

GENTRY WELL #: 72H RRCID -> 295726 COMPL. DATE 04/17/2023 TOTAL DEPTH 13690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		868	-0-	868	868	14	1	852	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
09	SHUT IN		532517	-0-	532517	533385	7607	1	523422	3	N	1351	1351	0			-0-
							2	4	1486	9							
10	SHUT IN		525402	-0-	525402	1058787	7513	1	516775	3	N	1012	1012	0			-0-
							1	4	1113	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	861128	X	191622	-0-	-669506	-0-	2315	1	157636	3	N	28746	28746	0			-0-
							50	4	31621	9							
10	211451	X	163667	-0-	-47784	-0-	1939	1	133905	3	N	25291	25291	0			-0-
							3	4	27820	9							

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	434746	X	423208	-0-	-11538	-0-	6103	1	413572	3	N	3211	3211	0			-0-
							1	4	3532	9							
*10	446737	X	446737	-0-	-0-	-0-	6354	1	438057	3	N	2114	2114	0			-0-
							1	4	2325	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		629	-0-	629	629	10	1	616	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									
09	608520	X	607891	-0-	-629	-0-	8629	1	598051	3	N	1099	1099	0			-0-
							2	4	1209	9							
10	487735	X	487735	-0-	-0-	-0-	6974	1	479702	3	N	962	962	0			-0-
							1	4	1058	9							

GENTRY WELL #: 52H RRCID -> 295987 COMPL. DATE 09/09/2023 TOTAL DEPTH 13642 PERF.13250 - 23103

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GENTRY WELL #: 44H RRCID -> 296006 COMPL. DATE 09/09/2023 TOTAL DEPTH 13311 PERF.13300 - 18722

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	146822	X	NO RPT	-0-	-146822	-0-					N	NO RPT					-0-

GENTRY WELL #: 53H RRCID -> 296012 COMPL. DATE 09/09/2023 TOTAL DEPTH 13572 PERF.13225 - 21851

09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	317590	X	NO RPT	-0-	-317590	-0-					N	NO RPT					-0-

KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC 100291
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 3H RRCID -> 257686 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10978 - 14385

05	1178	N	800	-0-	-378	-0-	13	1	787	3	N	-0-					-0-
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-

STATE OF TEXAS HILL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257687 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12260 - 15132

05	624	X	624	-0-	-0-	-0-	64	1	560	3	N	-0-					-0-
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-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504

05	1860	N	1767	-0-	-93	-0-	28	1	1739	3	N	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
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
05	1860	N	1629	-0-	-231	-0-	26	1	1603	3	N	-0-			-0-
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-

G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166

05	5208	X	4122	-0-	-1086	-0-	67	1	4055	3	N	-0-			-0-
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-

LA CRUZ TRES LAND - STATE (EF) B WELL #: 4H RRCID -> 261320 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11200 - 15902

05	2201	N	391	-0-	-1810	-0-	24	1	367	3	N	-0-			-0-
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-

HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12962 - 16482

05	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-			-0-
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-

BOB PECK - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952

05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	37	1	2227	3	N	-0-			-0-
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-

A.E. PUIG - STATE (EF) WELL #: 5H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897

05	5549	X	3193	-0-	-2356	-0-	52	1	3141	3	N	-0-			-0-
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-

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261632 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11100 - 15772

05	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
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
05	5301	X	3557	-0-	-1744	-0-	176	1	3381	3	N	-0-			-0-
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-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420

05	2449	X	1545	-0-	-904	-0-	24	1	1521	3	N	-0-			-0-
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-

PUIG GAS UNIT NO 3 (EF) WELL #: 3H RRCID -> 264015 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11665 - 15891

05	2635	X	1067	-0-	-1568	-0-	53	1	1014	3	N	-0-			-0-
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-

HUISACHE E WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790

05	20041	X	20041	-0-	-0-	-0-	20041	3			N	-0-			-0-
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-

L. F. PUIG SR. GAS UNIT (EF) WELL #: 7H RRCID -> 264559 COMPL. DATE 01/05/2018 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11425 - 15872

05	109	X	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	N	-0-			-0-
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-

PUIG (EF) WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147

05	121	X	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-			-0-
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-

PRIETO SAN JUAN - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672

05	5456	X	1345	-0-	-4111	-0-	66	1	1279	3	N	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
PUIG GAS UNIT NO 4 (EF) WELL #: 4H RRCID -> 265515 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11624 - 15841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	1352	-0-	-1035	-0-	67	1	1285	3	N	-0-					-0-
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-

REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950

05	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	61	1	1496	3	N	-0-					-0-
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-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080

05	1705	N	181	-0-	-1524	-0-	6	1	175	3	N	-0-					-0-
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-

L. F. PUIG SR. GAS UNIT 2 (EF) WELL #: 8H RRCID -> 266248 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10865 PERF.11270 - 15904

05	3379	X	1904	-0-	-1475	-0-	110	1	1794	3	N	-0-					-0-
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-

STATE OF TEXAS-HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250

05	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	244	1	2124	3	N	-0-					-0-
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-

GEORGE NEEL (EF) WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649

05	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	226	1	3680	3	N	-0-					-0-
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-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 10H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920

05	992	N	256	-0-	-736	-0-	13	1	243	3	N	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
LA CRUZ TRES LAND-STATE (EF) GU WELL #: 3H RRCID -> 267631 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11274 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	310	N	5	-0-	-305	-0-	5	3			N	-0-			-0-
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-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 11H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790

05	3689	X	2454	-0-	-1235	-0-	121	1	2333	3	N	-0-			-0-
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-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU WELL #: 4H RRCID -> 267720 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 17276

05	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	892	1	7773	3	N	-0-			-0-
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-

MANN TRUST - STATE (EF) WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11297 - 12025

05	8190	X	4115	-0-	-4075	-0-	68	1	4047	3	N	-0-			-0-
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-

NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593

05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-			-0-
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-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 277460 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12040 - 18165

05	0	A	471	-0-	471	5030824	19	1	452	3	N	-0-			-0-
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-			22

NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 278132 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 16349

05	11828	X	11828	-0-	-0-	-0-	176	1	11652	3	N	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
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
05	7502	X	6543	-0-	-959	-0-	258	1	6285	3	N	-0-					-0-
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-

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
05	7502	X	3067	-0-	-4435	-0-	121	1	2946	3	N	-0-					-0-
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-

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
05	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	53	1	2456	3	N	-0-					-0-
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-

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
05	15934	X	4959	-0-	-10975	-0-	196	1	4763	3	N	-0-					-0-
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-

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
05	7409	X	3081	-0-	-4328	-0-	122	1	2959	3	N	-0-					-0-
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-					43

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
05	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	81	1	3734	3	N	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
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
05	20522	X	10472	-0-	-10050	-0-	1587	1	457	2	N	363	188	1			242
							8029	3	399	9							
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	NO RPT	-0-	-10478	-0-					N	NO RPT					272

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
05	11222	X	8414	-0-	-2808	-0-	548	1	423	2	N	-0-					-0-
							7443	3									
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	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT					-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
05	34565	X	10573	-0-	-23992	-0-	157	1	10416	3	N	-0-					-0-
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-

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
05	26784	X	15093	-0-	-11691	-0-	595	1	14498	3	N	-0-					-0-
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-

BENAVIDES FAMILY MINERALS B WELL #: 103H RRCID -> 284722 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13292 - 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
05	55273	X	16569	-0-	-38704	-0-	271	1	16298	3	N	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
STS SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 284798 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 11669 PERF.12382 - 20271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62372	X	33725	-0-	-28647	-0-	8780	1	1316	2	N	441	576	1	15	8	114
							23144	3	485	9							
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	NO RPT	-0-	-38068	-0-					N	NO RPT					134

STS SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 284949 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11934 - 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
05	20367	X	11890	-0-	-8477	-0-	1847	1	531	2	Y	154	187	1	3	8	151
							9343	3	169	9							
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	12369	X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					Y	NO RPT					71

STS SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 284953 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11958 - 18121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17515	X	129	-0-	-17386	-0-	20	1	6	2	Y	-0-					-0-
							103	3									
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	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					98

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	21638	X	18374	-0-	-3264	-0-	725	1	17649	3	N	-0-	-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
REUTHINGER WELL #: 104H RRCID -> 287213 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 13347 PERF.19387 - 19963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2023 - WELL PLUGGED 05-10-23																	

ELLEN C. WELL #: 102H RRCID -> 287311 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13074 - 19050

05	70375	X	70375	-0-	-0-	-0-	2776	1	67599	3	N	-0-					-0-
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-

NEEDMORE WELL #: 101H RRCID -> 287326 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11772 - 18748

05	30163	X	4635	-0-	-25528	-0-	69	1	4566	3	N	-0-					-0-
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-

NEEDMORE WELL #: 102H RRCID -> 287327 COMPL. DATE 10/28/2020 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11591 - 18167

05	26319	X	2971	-0-	-23348	-0-	44	1	2927	3	N	-0-					-0-
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-

ELLEN C. WELL #: 101H RRCID -> 287328 COMPL. DATE 03/07/2021 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13204 - 18180

05	32581	X	4187	-0-	-28394	-0-	165	1	4022	3	N	-0-					-0-
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-

REUTHINGER WELL #: 103H RRCID -> 287333 COMPL. DATE 11/25/2020 TOTAL DEPTH 13324 PERF.13335 - 18711

05	40424	X	31118	-0-	-9306	-0-	549	1	30569	3	N	-0-					-0-
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-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 111H RRCID -> 287335 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12699 - 18475

05	35123	X	15265	-0-	-19858	-0-	602	1	14663	3	N	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
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
05	106361	X	66537	-0-	-39824	-0-	1262	1	65275	3	N	-0-					-0-
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-

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
05	34441	X	16765	-0-	-17676	-0-	661	1	16104	3	N	-0-					-0-
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-

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
05	62651	X	55015	-0-	-7636	-0-	901	1	54114	3	N	-0-					-0-
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-

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
05	53320	X	41608	-0-	-11712	-0-	681	1	40927	3	N	-0-					-0-
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-

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
05	56451	X	41847	-0-	-14604	-0-	609	1	41238	3	N	-0-					-0-
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-

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
05	89063	X	48196	-0-	-40867	-0-	914	1	47282	3	N	-0-					-0-
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-

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
05	32705	X	26740	-0-	-5965	-0-	433	1	26307	3	N	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
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
05	37324	X	33619	-0-	-3705	-0-	545	1	33074	3	N	-0-					-0-
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-

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
05	61659	X	46928	-0-	-14731	-0-	683	1	46245	3	N	-0-					-0-
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-

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
05	25800	X	25800	-0-	-0-	-0-	210	1	1351	2	Y	288	278	1	4	8	26
							23784	3	138	4							
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	NO RPT	-0-	-25792	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	44454	X	36612	-0-	-7842	-0-	287	1	1841	2	Y	1712	1561	1	113	8	147
							32413	3	188	4							
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	NO RPT	-0-	-33325	-0-					Y	NO RPT					48

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
05	46004	X	34559	-0-	-11445	-0-	503	1	34056	3	N	-0-					-0-
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-

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
05	31620	X	23347	-0-	-8273	-0-	380	1	22967	3	N	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
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
05	30938	X	21362	-0-	-9576	-0-	348	1	21014	3	N	-0-			-0-
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-

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
05	48453	X	35530	-0-	-12923	-0-	583	1	34947	3	N	-0-			-0-
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-

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
05	49104	X	35284	-0-	-13820	-0-	579	1	34705	3	N	-0-			-0-
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-

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
05	61194	X	42933	-0-	-18261	-0-	696	1	42237	3	N	-0-			-0-
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-

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
05	35464	X	22432	-0-	-13032	-0-	364	1	22068	3	N	-0-			-0-
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-

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
05	42966	X	36301	-0-	-6665	-0-	528	1	35773	3	N	-0-			-0-
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-

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
05	41292	X	22994	-0-	-18298	-0-	335	1	22659	3	N	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291

HUISACHE E WELL #: 117H RRCID -> 291639 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13131 - 19717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	127007	X	107331	-0-	-19676	-0-	1757	1	105574	3	N	-0-			-0-
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-

HUISACHE E WELL #: 116H RRCID -> 291647 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 12887 PERF.12941 - 19551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140957	X	125001	-0-	-15956	-0-	2047	1	122954	3	N	-0-			-0-
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-

RETAMA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 291986 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12543 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58466	X	42534	-0-	-15932	-0-	680	1	41854	3	N	-0-			-0-
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-

RETAMA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 292119 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12699 - 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
05	61039	X	27578	-0-	-33461	-0-	441	1	27137	3	N	-0-			-0-
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-

REUTHINGER WELL #: 135H RRCID -> 292289 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12485 - 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
05	76043	X	49723	-0-	-26320	-0-	817	1	48906	3	N	-0-			-0-
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-

REUTHINGER WELL #: 134H RRCID -> 292399 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12748 - 18689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78027	X	36093	-0-	-41934	-0-	593	1	35500	3	N	-0-			-0-
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-

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
05	94116	X	71644	-0-	-22472	-0-	1043	1	70601	3	N	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
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
05	114111	X	85769	-0-	-28342	-0-	1248	1	84521	3	N	-0-			-0-
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-

ELLEN C. WELL #: 120H RRCID -> 292715 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12727 - 19398

05	110143	X	75268	-0-	-34875	-0-	1234	1	74034	3	N	-0-			-0-
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-

ELLEN C. WELL #: 121H RRCID -> 292733 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12405 - 17695

05	65410	X	33015	-0-	-32395	-0-	541	1	32474	3	N	-0-			-0-
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-

REUTHINGER WELL #: 120H RRCID -> 293054 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13161 - 20796

05	153109	X	50641	-0-	-102468	-0-	821	1	49820	3	N	-0-			-0-
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-

REUTHINGER WELL #: 121H RRCID -> 293059 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12799 - 19960

05	154907	X	50441	-0-	-104466	-0-	817	1	49624	3	N	-0-			-0-
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-

HUISACHE W WELL #: 120H RRCID -> 293526 COMPL. DATE 05/11/2022 TOTAL DEPTH 12551 PERF. N/A

05	SHUT IN		263833	-0-	263833	449932	4320	1	259513	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	1490841					N	NO RPT			-0-

HUISACHE W WELL #: 121H RRCID -> 293627 COMPL. DATE 04/25/2023 TOTAL DEPTH 12351 PERF.13077 - 20404

05	241800	X	188748	-0-	-53052	-0-	3091	1	185657	3	N	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291

BFM-AIG B WELL #: 105H RRCID -> 293748 COMPL. DATE 10/29/2023 TOTAL DEPTH 12741 PERF.12930 - 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
05	269049	X	-0-	-0-	-269049	-0-					N	-0-			-0-
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-

BFM-AIG A WELL #: 104H RRCID -> 293749 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12933 - 20719

05	288362	X	193608	-0-	-94754	-0-	3170	1	190438	3	N	-0-			-0-
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-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 109H RRCID -> 293761 COMPL. DATE 03/15/2023 TOTAL DEPTH 12653 PERF.13219 - 20968

05	211358	X	124451	-0-	-86907	-0-	2038	1	122413	3	N	-0-			-0-
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-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 110H RRCID -> 293762 COMPL. DATE 08/14/2023 TOTAL DEPTH 12611 PERF.12852 - 20303

05	214024	X	134996	-0-	-79028	-0-	2210	1	132786	3	N	-0-			-0-
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-

ELLEN C. WELL #: 125H RRCID -> 293824 COMPL. DATE 05/17/2023 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12340 - 21154

05	318804	X	12560	-0-	-306244	-0-	206	1	12354	3	N	-0-			-0-
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-

ELLEN C. WELL #: 126H RRCID -> 293830 COMPL. DATE 05/09/2023 TOTAL DEPTH 12358 PERF.12568 - 21070

05	284611	X	116530	-0-	-168081	-0-	1911	1	114619	3	N	-0-			-0-
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-

REUTHINGER WELL #: R105H RRCID -> 293859 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13502 - 22825

05	351912	X	254188	-0-	-97724	-0-	4488	1	249700	3	N	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
REUTHINGER WELL #: 106H RRCID -> 293862 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13726 - 23078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	385051	X	290485	-0-	-94566	-0-	5129	1	285356	3	N	-0-					-0-
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-

STS H SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 294095 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 11462 PERF.12480 - 22471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	235197	X	124892	-0-	-110305	-0-	419	1	2628	2	Y	1758	1757	1	59	8	181
							119098	3	813	4							
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	NO RPT	-0-	-131068	-0-					Y	NO RPT					124

ELLEN C. WELL #: 103H RRCID -> 294236 COMPL. DATE 01/30/2023 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13073 - 23469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		296373	-0-	296373	704055	4860	1	291513	3	N	-0-					-0-
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-

STS H SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 294292 COMPL. DATE 02/06/2022 TOTAL DEPTH 11567 PERF.12516 - 22105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	209622	X	117746	-0-	-91876	-0-	396	1	2487	2	Y	1227	1221	1	41	8	127
							112743	3	770	4							
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	NO RPT	-0-	-123070	-0-					Y	NO RPT					93

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
05	171151	X	78024	-0-	-93127	-0-	485	1	1549	2	N	26	26	8			-0-
							75961	3	29	9							
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	NO RPT	-0-	-78027	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
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
05	196416	X	76357	-0-	-120059	-0-	260	1	1632	2	N	-0-					-0-
							73960	3	505	4							
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	76353	X	NO RPT	-0-	-76353	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLEN C. WELL #: 104H RRCID -> 294459 COMPL. DATE 03/30/2023 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
05	SHUT IN		294037	-0-	294037	664860	4822	1	289215	3	N	-0-					-0-
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-

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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
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
05	79087	X	79087	-0-	-0-	-0-	1071	1	11223	2	Y	1411	1365	1	23	8	154
							65198	3	43	4							
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	NO RPT	-0-	-79081	-0-					Y	NO RPT					43

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
05	261640	X	72463	-0-	-189177	-0-	972	1	10184	2	Y	1913	1809	1	31	8	208
							59164	3	39	4							
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	NO RPT	-0-	-73067	-0-					Y	NO RPT					81

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
05	290129	X	98912	-0-	-191217	-0-	1335	1	13982	2	Y	2103	1980	1	34	8	229
							81229	3	53	4							
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	NO RPT	-0-	-94023	-0-					Y	NO RPT					83

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
05	SHUT IN		319496	-0-	319496	544731	5232	1	314264	3	N	-0-					-0-
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-

HUISACHE E B WELL #: 115H RRCID -> 294498 COMPL. DATE 04/01/2023 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
05	SHUT IN		181564	-0-	181564	345083	2973	1	178591	3	N	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
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
05	189782	X	94787	-0-	-94995	-0-	589	1	1881	2	N	25	25	8			-0-
							92289	3	28	9							
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	NO RPT	-0-	-94798	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1068642	X	114242	-0-	-954400	-0-	895	1	5747	2	Y	5321	5203	1	7	8	489
							101159	3	588	4							
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	NO RPT	-0-	-118606	-0-					Y	NO RPT					130

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
05	815510	X	112421	-0-	-703089	-0-	912	1	5856	2	Y	1783	1756	1	2	8	164
							103093	3	599	4							
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	NO RPT	-0-	-112406	-0-					Y	NO RPT					42

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
05	1592336	X	328761	-0-	-1263575	-0-	836	1	16996	2	N	-0-					-0-
							310929	3									
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	250508	-0-	-133252	-0-	128	1	12158	2	N	41	41	8			-0-
							238177	3	45	9							
10	328755	X	NO RPT	-0-	-328755	-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 #: 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
05	0	W	306862	-0-	306862	1515818	780	1	15853	2	N	188	188	8			-0-
							290022	3	207	9							
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	NO RPT	-0-	-306869	-0-					N	NO RPT					-0-

STS SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 294978 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 12012 PERF. N/A

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

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

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

STS SOUTH WELL #: RRCID -> 295257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11450 - 20466

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
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
05	2626	N	1369	-0-	-1257	-0-	131	1	976	2	Y	236	226	1			48
							2	4	260	9							
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	134	1	1132	2	Y	201	222	1			27
							2	4	221	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

VESTER B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265595 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 14183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	122	1	913	2	Y	230	206	1			50
							2	4	253	9							
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

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
05	569818	X	192730	-0-	-377088	-0-	2412	1	190318	3	N	-0-					-0-
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-

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
05	10230	X	4708	-0-	-5522	-0-	84	1	4388	3	N	177	39	1			188
							41	4	195	9							
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							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ROCC OPERATING, LLC //CONT.// 100573

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	936	-0-	-6318	-0-	12	1	603	3	N	286	340	1			68
							6	4	315	9							
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							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12586	X	3989	-0-	-8597	-0-	447	1	3061	3	N	356	278	1			139
							89	4	392	9							
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	842	699	1			240

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	X	1708	-0-	-462	-0-	195	1	1333	3	N	128	101	1			49
							39	4	141	9							
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

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43368	X	22681	-0-	-20687	-0-	417	1	21330	3	N	667	729	1			118
							200	4	734	9							
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							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ROCC OPERATING, LLC //CONT.// 100573
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
05	10504	X	5751	-0-	-4753	-0-	106	1	5363	3	N	210	227	1			113
							51	4	231	9							
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							

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
05	18665	X	8986	-0-	-9679	-0-	830	1	6548	3	Y	1298	1408	1			135
							180	4	1428	9							
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							

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
05	12423	X	5967	-0-	-6456	-0-	552	1	4357	3	Y	853	925	1			89
							120	4	938	9							
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							

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
05	66712	X	44700	-0-	-22012	-0-	5326	1	36700	3	N	1469	1518	1			237
							1058	4	1616	9							
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							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ROCC OPERATING, LLC //CONT.// 100573
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
05	72819	X	49163	-0-	-23656	-0-	5870	1	40289	3	N	1666	1541	1			186
							1171	4	1833	9							
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							

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
05	18879	X	18238	-0-	-641	-0-	1758	1	13871	3	N	2029	2147	1			85
							377	4	2232	9							
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							

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
05	16926	X	15555	-0-	-1371	-0-	1426	1	11269	3	N	2321	2075	1			461
							307	4	2553	9							
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							

HORNED FROG A-E A WELL #: 2H RRCID -> 289441 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10005 - 22399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42997	X	26958	-0-	-16039	-0-	3181	1	21774	3	N	1193	1197	1			237
							691	4	1312	9							
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							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ROCC OPERATING, LLC //CONT.// 100573
HORNED FROG A-E B WELL #: 3H RRCID -> 289559 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9564 PERF.10211 - 22256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70680	X	59173	-0-	-11507	-0-	7155	1	48974	3	N	1355	1357	1			344
							1553	4	1491	9							
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							

HF ALDERMAN B WELL #: 2H RRCID -> 291489 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10006 - 22082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88118	X	88118	-0-	-0-	-0-	1560	1	82028	3	N	3184	3032	1			395
							1028	4	3502	9							
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							

HF ALDERMAN A WELL #: 1H RRCID -> 291514 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 9460 PERF.10021 - 21831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82301	X	82301	-0-	-0-	-0-	1443	1	75862	3	N	3677	3504	1			372
							951	4	4045	9							
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							

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
05	13392	X	8122	-0-	-5270	-0-	6843	3	72	4	N	1097	1323	1			117
							1207	9									
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									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ROCC OPERATING, LLC //CONT.// 100573
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
05	13578	X	8689	-0-	-4889	-0-	7430	3	79	4	N	1073	1346	1			70
							1180	9									
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									

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
05	0		54714	-0-	54714	684249	890	1	46333	3	N	6445	6344	1			284
							401	4	7090	9							
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							

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
05	0		65440	-0-	65440	758643	1163	1	60909	3	N	2551	2472	1			252
							562	4	2806	9							
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							

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		57754	-0-	57754	628417	939	1	48945	3	N	6770	6634	1			340
							423	4	7447	9							
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							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ROCC OPERATING, LLC //CONT.// 100573
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		81331	-0-	81331	947696	1434	1	75092	3	N	3738	3423	1			423
							693	4	4112	9							
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							

CIRCLE-S ENERGY, LLC 100703
MILAGROS WELL #: 1H RRCID -> 292846 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 12682 PERF.12700 - 19514

05	139624	X	81913	-0-	-57711	-0-	32	1	81881	2	N	-0-					-0-
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-

MILAGROS WELL #: 3H RRCID -> 292888 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12913 - 19626

05	110639	X	56252	-0-	-54387	-0-	21	1	56231	2	N	-0-					-0-
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-

MILAGROS WELL #: 5H RRCID -> 294440 COMPL. DATE 12/29/2022 TOTAL DEPTH 12499 PERF. N/A

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

MILAGROS WELL #: 7H RRCID -> 294530 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 12498 PERF. N/A

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

05	13640	X	5390	-0-	-8250	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
MITSUI E&P USA LLC //CONT.// 101155
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
05	5890	X	4824	-0-	-1066	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	91357	X	63758	-0-	-27599	-0-	103	1	63655	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	31000	X	20509	-0-	-10491	-0-	33	1	20476	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	45756	X	23625	-0-	-22131	-0-	38	1	23587	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	99355	X	55983	-0-	-43372	-0-	90	1	55893	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	113739	X	24266	-0-	-89473	-0-	39	1	24227	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	121375	X	121375	-0-	-0-	-0-	196	1	121179	2	N	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
MITSUI E&P USA LLC //CONT.// 101155
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
05	372000	X	63601	-0-	-308399	-0-	103	1	63498	2	N	-0-			-0-
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-

STATE SANTA FLORENTINA WELL #: 5H RRCID -> 294641 COMPL. DATE 03/04/2023 TOTAL DEPTH 12840 PERF.13466 - 22920

05	972998	X	332171	-0-	-640827	-0-	537	1	331634	2	N	-0-			-0-
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-

STATE MARY WELL #: 5H RRCID -> 295417 COMPL. DATE 06/25/2023 TOTAL DEPTH 12332 PERF.12808 - 19908

05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

CARIBBEAN ENERGY LLC II 131762
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492

05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-			53
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

EOG RESOURCES, INC. 253162
STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778

05	6448	X	6139	-0-	-309	-0-	247	1	5890	2	N	-0-			-0-
							2	4							
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							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	249	1	5933	2	N	-0-					-0-
							3	4									
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									

LM 1870 WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802

05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	308	1	1446	2	N	-0-					-0-
							1	4									
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									

CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576

05	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4280	2	2	4	N	-0-					-0-
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-

HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226

05	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
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-

F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263

05	5177	X	4997	-0-	-180	-0-	562	1	4432	2	N	-0-					-0-
							3	4									
06	5010	X	4645	-0-	-365	-0-	934	1	3708	2	N	-0-					-0-
							3	4									
07	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	996	1	3841	3	N	-0-					-0-
							4	4									
08	4991	X	4431	-0-	-560	-0-	933	1	3495	3	N	-0-					-0-
							3	4									
09	4830	X	3635	-0-	-1195	-0-	747	1	2885	3	N	-0-					-0-
							3	4									
*10	4991	X	4754	-0-	-237	-0-	745	1	4006	3	N	-0-					-0-
							3	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	6107	X	5604	-0-	-503	-0-	5601	2	3	4	N	-0-					-0-
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-

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
05	2449	X	1884	-0-	-565	-0-	220	1	1662	2	N	-0-					-0-
							2	4									
06	2280	X	1973	-0-	-307	-0-	398	1	1573	2	N	-0-					-0-
							2	4									
07	2356	X	2069	-0-	-287	-0-	430	1	1637	3	N	-0-					-0-
							2	4									
08	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	493	1	1876	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	2070	X	1829	-0-	-241	-0-	369	1	1458	3	N	-0-					-0-
							2	4									
*10	2077	X	1724	-0-	-353	-0-	267	1	1455	3	N	-0-					-0-
							2	4									

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
05	18786	X	14288	-0-	-4498	-0-	14286	2	2	4	N	-0-					-0-
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-

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
05	10292	X	9341	-0-	-951	-0-	9340	2	1	4	N	-0-					-0-
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-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 33H RRCID -> 278959 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12894 - 18045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24596	X	24596	-0-	-0-	-0-	24593	2	3	4	N	-0-					-0-
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-

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 2H RRCID -> 279443 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12492 PERF.13149 - 19455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26544	X	26544	-0-	-0-	-0-	26540	2	4	4	N	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SAN ROMAN 1508 WELL #: 34H RRCID -> 279447 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12348 - 17642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40765	X	37474	-0-	-3291	-0-	37470	2	4	4	N	-0-			-0-
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-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 4H RRCID -> 279451 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10915 - 17240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18879	X	13524	-0-	-5355	-0-	13522	2	2	4	N	-0-			-0-
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-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 37H RRCID -> 280242 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12560 - 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
05	40734	X	32713	-0-	-8021	-0-	32711	2	2	4	N	-0-			-0-
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-

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
05	35991	X	29570	-0-	-6421	-0-	29567	2	3	4	N	-0-			-0-
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-

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
05	31783	X	31783	-0-	-0-	-0-	31780	2	3	4	N	-0-			-0-
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-

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
05	20646	X	11456	-0-	-9190	-0-	11455	2	1	4	N	-0-			-0-
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-

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
05	20739	X	13492	-0-	-7247	-0-	13491	2	1	4	N	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	26142	X	26142	-0-	-0-	-0-	26137	2	5	4	N	-0-			-0-
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-

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 4H RRCID -> 281488 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12680 PERF.13014 - 18240

05	13871	X	13871	-0-	-0-	-0-	13867	2	4	4	N	-0-			-0-
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-

HACHAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 281687 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 19000

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

05	31217	X	27208	-0-	-4009	-0-	27207	2	1	4	N	-0-			-0-
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-

BFMT WEST WELL #: 7H RRCID -> 281997 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17439

05	26009	X	22941	-0-	-3068	-0-	1258	1	21682	2	N	-0-			-0-
							1	4							
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							

HACHAR 'A' WELL #: 2H RRCID -> 282017 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13545 - 19025

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT WEST WELL #: 9H RRCID -> 282180 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10460 - 17571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BFMT WEST WELL #: 8H RRCID -> 282182 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10284 - 18235

05	44640	X	33834	-0-	-10806	-0-	1387	1 2 4	32445	2	N	-0-					-0-
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-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 9H RRCID -> 282240 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11076 - 18981

05	24552	X	14652	-0-	-9900	-0-	14650	2	2	4	N	-0-					-0-
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-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 10H RRCID -> 282292 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10882 - 18833

05	22909	X	11161	-0-	-11748	-0-	11159	2	2	4	N	-0-					-0-
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-

BFMT EAST WELL #: 15H RRCID -> 282910 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10507 PERF.11019 - 19905

05	30845	X	27915	-0-	-2930	-0-	27911	2	4	4	N	-0-					-0-
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-

BFMT EAST WELL #: 16H RRCID -> 282914 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10526 PERF.13514 - 19410

05	22041	X	16825	-0-	-5216	-0-	16822	2	3	4	N	-0-					-0-
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-

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
05	23343	X	17510	-0-	-5833	-0-	17507	2	3	4	N	-0-					-0-
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-

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
05	21390	X	17881	-0-	-3509	-0-	17878	2	3	4	N	-0-					-0-
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-

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
05	50437	X	22890	-0-	-27547	-0-	22889	2	1	4	N	-0-					-0-
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-

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
05	T. A.		7705	-0-	7705	7705	7704	2	1	4	Y	-0-					-0-
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-

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
05	20181	X	12362	-0-	-7819	-0-	12360	2	2	4	N	-0-					-0-
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-

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
05	21669	X	19748	-0-	-1921	-0-	19746	2	2	4	N	-0-					-0-
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-

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
05	15624	X	13143	-0-	-2481	-0-	13142	2	1	4	N	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	22909	X	15096	-0-	-7813	-0-	56 2	1 4	15038	2	N	-0-			-0-
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-

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
05	35278	X	24631	-0-	-10647	-0-	56 4	1 4	24571	2	N	-0-			-0-
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-

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
05	23374	X	18826	-0-	-4548	-0-	18825	2	1	4	N	-0-			-0-
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-

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
05	T. A.		25948	-0-	25948	25948	25945	2	3	4	Y	-0-			-0-
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-

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
05	25172	X	18701	-0-	-6471	-0-	18699	2	2	4	N	-0-			-0-
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-

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
05	20863	X	5760	-0-	-15103	-0-	5758	2	2	4	N	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	24707	X	18365	-0-	-6342	-0-	881	1	17484	2	N	-0-					-0-
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-

G-B MINERALS WELL #: 7H RRCID -> 288032 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13571 - 20647

05	40464	X	40464	-0-	-0-	-0-	40463	2	1	4	N	-0-					-0-
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									

BFMT EAST WELL #: 100H RRCID -> 288974 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11503 - 19537

05	38347	X	19370	-0-	-18977	-0-	83	1	19287	2	N	-0-					-0-
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									

BFMT EAST WELL #: 101H RRCID -> 288976 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11337 - 19375

05	39246	X	21268	-0-	-17978	-0-	91	1	21177	2	N	-0-					-0-
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									

BFMT EAST WELL #: 103H RRCID -> 288977 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11545 - 19609

05	46500	X	20833	-0-	-25667	-0-	89	1	20744	2	N	-0-					-0-
06	44910	X	33023	-0-	-11887	-0-	417	1	32605	2	N	-0-					-0-
							1	4									
07	46283	X	37109	-0-	-9174	-0-	491	1	36617	3	N	-0-					-0-
							1	4									
08	46283	X	34600	-0-	-11683	-0-	444	1	34155	3	N	-0-					-0-
							1	4									
09	41760	X	31456	-0-	-10304	-0-	522	1	30933	3	N	-0-					-0-
							1	4									
10	37107	X	31002	-0-	-6105	-0-	449	1	30552	3	N	-0-					-0-
							1	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT WEST WELL #: 503H RRCID -> 288979 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10639 - 18832

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
05	56234	X	49381	-0-	-6853	-0-	1292	1 4	48088	2	N	-0-			-0-
06	51930	X	47024	-0-	-4906	-0-	1282	1 4	45741	2	N	-0-			-0-
07	52948	X	47235	-0-	-5713	-0-	1340	1 4	45894	3	N	-0-			-0-
08	51894	X	45961	-0-	-5933	-0-	1300	1 4	44660	3	N	-0-			-0-
09	49680	X	44456	-0-	-5224	-0-	1214	1 4	43241	3	N	-0-			-0-
10	49383	X	44328	-0-	-5055	-0-	1235	1 4	43092	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	56451	X	49435	-0-	-7016	-0-	1294	1 4	48140	2	N	-0-			-0-
06	52290	X	47668	-0-	-4622	-0-	1299	1 4	46368	2	N	-0-			-0-
07	52824	X	46088	-0-	-6736	-0-	1308	1 4	44779	3	N	-0-			-0-
08	51491	X	45906	-0-	-5585	-0-	1299	1 4	44606	3	N	-0-			-0-
09	49260	X	46345	-0-	-2915	-0-	1266	1 4	45078	3	N	-0-			-0-
10	49445	X	46374	-0-	-3071	-0-	1292	1 4	45081	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	54529	X	47353	-0-	-7176	-0-	1239	1 4	46113	2	N	-0-			-0-
06	50220	X	45798	-0-	-4422	-0-	1248	1 4	44549	2	N	-0-			-0-
07	51119	X	44781	-0-	-6338	-0-	1271	1 4	43509	3	N	-0-			-0-
08	50065	X	43711	-0-	-6354	-0-	1237	1 4	42473	3	N	-0-			-0-
09	47790	X	42101	-0-	-5689	-0-	1150	1 4	40950	3	N	-0-			-0-
10	47368	X	42403	-0-	-4965	-0-	1181	1 4	41221	3	N	-0-			-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 102H RRCID -> 289876 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12302 - 20231

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
05	54622	X	49018	-0-	-5604	-0-	1483	1 4	47534	2	N	-0-			-0-
06	52140	X	44889	-0-	-7251	-0-	1410	1 4	43478	2	N	-0-			-0-
07	51832	X	44758	-0-	-7074	-0-	1429	1 4	43328	3	N	-0-			-0-
08	51832	X	45697	-0-	-6135	-0-	1502	1 4	44194	3	N	-0-			-0-
09	47430	X	41942	-0-	-5488	-0-	1447	1 4	40494	3	N	-0-			-0-
10	49011	X	42446	-0-	-6565	-0-	1346	1 4	41099	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 104H RRCID -> 289886 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11367 - 19341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50809	X	18611	-0-	-32198	-0-	92	1	18519	2	N	-0-					-0-
06	51486	X	51486	-0-	-0-	-0-	645	1	50840	2	N	-0-					-0-
							1	4									
07	47430	X	46075	-0-	-1355	-0-	604	1	45470	3	N	-0-					-0-
							1	4									
08	47430	X	42738	-0-	-4692	-0-	543	1	42194	3	N	-0-					-0-
							1	4									
09	51480	X	39958	-0-	-11522	-0-	653	1	39304	3	N	-0-					-0-
							1	4									
10	53196	X	36497	-0-	-16699	-0-	527	1	35969	3	N	-0-					-0-
							1	4									

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 100H RRCID -> 289890 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12840 - 20390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49352	X	42421	-0-	-6931	-0-	1569	1	40851	2	N	-0-					-0-
							1	4									
06	44910	X	40137	-0-	-4773	-0-	1504	1	38632	2	N	-0-					-0-
							1	4									
07	45787	X	41157	-0-	-4630	-0-	1723	1	39433	3	N	-0-					-0-
							1	4									
08	45787	X	39178	-0-	-6609	-0-	1368	1	37809	3	N	-0-					-0-
							1	4									
09	41040	X	38663	-0-	-2377	-0-	1595	1	37067	3	N	-0-					-0-
							1	4									
10	42408	X	38123	-0-	-4285	-0-	1430	1	36692	3	N	-0-					-0-
							1	4									

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 101H RRCID -> 289891 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12677 - 20328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50468	X	42525	-0-	-7943	-0-	1572	1	40952	2	N	-0-					-0-
							1	4									
06	46080	X	37964	-0-	-8116	-0-	1422	1	36541	2	N	-0-					-0-
							1	4									
07	46345	X	41413	-0-	-4932	-0-	1734	1	39678	3	N	-0-					-0-
							1	4									
08	46345	X	39886	-0-	-6459	-0-	1392	1	38493	3	N	-0-					-0-
							1	4									
09	41460	X	38478	-0-	-2982	-0-	1587	1	36890	3	N	-0-					-0-
							1	4									
10	42532	X	37857	-0-	-4675	-0-	1420	1	36436	3	N	-0-					-0-
							1	4									

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

G-B MINERALS WELL #: 11H RRCID -> 292446 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13110 PERF.13016 - 24224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	247225	X	140757	-0-	-106468	-0-	115	1	140642	2	N	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
G-B MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 292550 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13211 PERF.13052 - 24083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	122884	X	106487	-0-	-16397	-0-	87	1	106400	2	N	-0-			-0-
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-

BFMT EAST WELL #: 1P RRCID -> 292563 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 11916 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

OCHO WELL #: 100H RRCID -> 292638 COMPL. DATE 04/18/2022 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12417 - 22304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26443	X	11870	-0-	-14573	-0-	11870	2			N	-0-			-0-
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-

LUNA PSA WELL #: 101H RRCID -> 292646 COMPL. DATE 03/24/2022 TOTAL DEPTH 11826 PERF.11889 - 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
05	197315	X	153777	-0-	-43538	-0-	62	1	153715	2	N	-0-			-0-
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-

LUNA PSA WELL #: 100H RRCID -> 292796 COMPL. DATE 03/24/2022 TOTAL DEPTH 11862 PERF.12000 - 23084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	176080	X	123108	-0-	-52972	-0-	50	1	123058	2	N	-0-			-0-
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-

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
05	SHUT IN		58472	-0-	58472	58472	70	1	58402	2	N	-0-			-0-
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-

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
05	SHUT IN		30300	-0-	30300	30300	36	1	30264	2	N	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	SHUT IN		37050	-0-	37050	37050	44	1	37006	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	461435	X	209805	-0-	-251630	-0-	99	1	209706	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	584195	X	345891	-0-	-238304	-0-	163	1	345728	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	631470	X	518320	-0-	-113150	-0-	208 1	1 4	518111	2	N	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	655371	X	552954	-0-	-102417	-0-	222 1	1 4	552731	2	N	-0-			-0-
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-

M-B MINERALS WELL #: 1P RRCID -> 294771 COMPL. DATE 03/14/2023 TOTAL DEPTH 12205 PERF. N/A

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

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

05	574692	X	319891	-0-	-254801	-0-	67	1	319824	2	N	-0-			-0-
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-

OCHO WELL #: 101H RRCID -> 294855 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 12129 PERF.12213 - 23190

05	424142	X	187120	-0-	-237022	-0-	141	1	186979	2	N	-0-			-0-
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-

OCHO-COX WELL #: 102H RRCID -> 294856 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12234 - 22574

05	424638	X	193988	-0-	-230650	-0-	147	1	193841	2	N	-0-			-0-
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-

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

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
05	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	79	1	1295	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	5425	X	4849	-0-	-576	-0-	838	1	4011	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	160	1	3820	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	18063	X	18063	-0-	-0-	-0-	552	1	17511	2	N	-0-					-0-
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-

SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625

05	12076	X	12076	-0-	-0-	-0-	2084	1	9992	2	N	-0-					-0-
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-

SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782

05	365	X	365	-0-	-0-	-0-	63	1	302	2	N	-0-					-0-
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-

SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741

05	626	X	626	-0-	-0-	-0-	107	1	519	2	N	-0-					-0-
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-

REESE-LONG UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277316 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10975 - 18030

05	6014	X	5257	-0-	-757	-0-	197	1	5060	2	Y	-0-					-0-
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-

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 278131 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10406 PERF.10918 - 18210

05	7781	X	7318	-0-	-463	-0-	297	1	7021	2	N	-0-					-0-
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-

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10794 - 17970

05	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	388	1	9251	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	58125	X	44972	-0-	-13153	-0-	1661	1	43311	2	N	-0-			-0-
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-

REESE WELL #: 6H RRCID -> 285342 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9153 PERF.10989 - 19781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

REESE C WELL #: 7H RRCID -> 287465 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10855 - 18976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97991	X	89315	-0-	-8676	-0-	3375	1	85940	2	N	-0-			-0-
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-

REESE D WELL #: 8H RRCID -> 287466 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10916 - 19101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39866	X	36383	-0-	-3483	-0-	1370	1	35013	2	N	-0-			-0-
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-

LEMMOND A WELL #: 1H RRCID -> 288829 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11024 - 20839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	198	1	3279	2	N	-0-			-0-
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-

LEMMOND B WELL #: 2H RRCID -> 288835 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10867 - 20081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66216	X	58568	-0-	-7648	-0-	3329	1	55239	2	N	-0-			-0-
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-

OTTO WELL #: 1H RRCID -> 290358 COMPL. DATE 10/14/2020 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11006 - 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
05	77128	X	68632	-0-	-8496	-0-	3500	1	65132	2	N	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

REESE WELL #: 11H RRCID -> 290386 COMPL. DATE 10/09/2020 TOTAL DEPTH 10839 PERF.13902 - 18956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38192	X	32633	-0-	-5559	-0-	1673	1	30960	2	N	-0-					-0-
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-

REESE E WELL #: 9H RRCID -> 290438 COMPL. DATE 10/14/2020 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10936 - 18877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56296	X	50893	-0-	-5403	-0-	2577	1	48316	2	N	-0-					-0-
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-

CERRITO STATE G WELL #: 51H RRCID -> 291850 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 11769 PERF.12351 - 22370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43623	X	43623	-0-	-0-	-0-	582	1	43026	2	N	14	15	1			22
							15	9									
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									

REESE G WELL #: 13H RRCID -> 292860 COMPL. DATE 03/20/2022 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10760 - 19797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	205158	X	137444	-0-	-67714	-0-	137444	2			N	-0-					7
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

REESE WELL #: 12H RRCID -> 292862 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10854 - 19737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	108831	X	108831	-0-	-0-	-0-	108831	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	136183	X	96960	-0-	-39223	-0-	96960	2			N	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

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
05	151218	X	104735	-0-	-46483	-0-	104735	2			N	-0-					-0-
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-

SPRINGER B WELL #: 9H RRCID -> 293384 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11123 - 21154

05	139407	X	97565	-0-	-41842	-0-	97565	2			N	-0-					-0-
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-

SPRINGER RANCH WELL #: 12H RRCID -> 293785 COMPL. DATE 10/05/2022 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11300 - 22046

05	282689	X	120658	-0-	-162031	-0-	120658	2			N	-0-					-0-
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-

SPRINGER RANCH WELL #: 11H RRCID -> 294074 COMPL. DATE 10/05/2022 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11383 - 20677

05	112652	X	112652	-0-	-0-	-0-	112652	2			N	-0-					-0-
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-

LEMMOND C WELL #: 7H RRCID -> 294519 COMPL. DATE 07/27/2023 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11192 - 21909

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		288910	-0-	288910	288910	288910	2			N	-0-					-0-
10	546186	X	257276	-0-	-288910	-0-	257276	2			N	-0-					-0-

LEMMOND D WELL #: 8H RRCID -> 294521 COMPL. DATE 07/27/2023 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11212 - 21639

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		274866	-0-	274866	274866	274866	2			N	-0-					-0-
10	516297	X	241431	-0-	-274866	-0-	241431	2			N	-0-					-0-

LEMMOND E WELL #: 9H RRCID -> 294522 COMPL. DATE 07/27/2023 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11283 - 21696

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		228689	-0-	228689	228689	228689	2			N	-0-					-0-
10	420009	X	191320	-0-	-228689	-0-	191320	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LA MESA STATE WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9898 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24459	X	22715	-0-	-1744	-0-	502	1	22213	2	N	-0-					-0-
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-

LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16213	X	13630	-0-	-2583	-0-	308	1	13322	2	N	-0-					-0-
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-

LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23498	X	16538	-0-	-6960	-0-	363	1	16175	2	N	-0-					-0-
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-

GULFTEX ENERGY, LLC 338751
SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	4483	3	1421	4	N	18	9	1			144
							20	9									
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	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					224

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
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	915	3	285	4	Y	1	31	1			111
							1	9									
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	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					107

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
GULFTEX ENERGY, LLC //CONT.// 338751
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
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	19	3	7	4	Y	-0-					98
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		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

05	461621	X	270290	-0-	-191331	-0-	277	1	260053	2	N	1386	1299	1	3	8	342
							8435	4	1525	9							
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	NO RPT	-0-	-270289	-0-					N	NO RPT					230

CCW N WELL #: 14H RRCID -> 295109 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 13405 PERF. N/A

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

05	0		264209	-0-	264209	1208582	281	1	257606	2	Y	3276	3217	1			274
							2718	4	3604	9							
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	192414	-0-	-114906	-0-	107	1	189807	2	Y	2171	2090	1			171
							112	4	2388	9							
10	317564	X	NO RPT	-0-	-317564	-0-					Y	NO RPT					171

CCW Y WELL #: 26H RRCID -> 295521 COMPL. DATE 01/28/2023 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13186 - 19659

05	0		328429	-0-	328429	1370989	282	1	323182	2	Y	1425	1366	1			275
							3397	4	1568	9							
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	274766	-0-	-90244	-0-	107	1	273538	2	Y	917	835	1			171
							112	4	1009	9							
10	377177	X	NO RPT	-0-	-377177	-0-					Y	NO RPT					171

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KILLAM OIL CO., LTD. 460054

NIDO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 288864 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 11214 PERF.11647 - 18537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54715	X	-0-	-0-	-54715	-0-					N	-0-			-0-
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-

NIDO RANCH WELL #: 4H RRCID -> 290351 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11500 - 18726

05	111476	X	3757	-0-	-107719	-0-	38	1	3719	3	N	-0-			-0-
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-

NIDO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 290356 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 11366 PERF.11550 - 18790

05	104377	X	-0-	-0-	-104377	-0-					N	-0-			-0-
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-

NIDO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 291402 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11539 - 20598

05	153264	X	110863	-0-	-42401	-0-	1126	1	109737	3	N	-0-			-0-
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-

STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292131 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12120 - 19147

05	124186	X	93821	-0-	-30365	-0-	967	1	92854	3	N	-0-			-0-
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-

STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292622 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11932 PERF.12130 - 19814

05	145979	X	42596	-0-	-103383	-0-	439	1	42157	3	N	-0-			-0-
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-

NIDO RANCH WELL #: 12H RRCID -> 295419 COMPL. DATE 04/03/2023 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11473 - 20916

05	0		246323	-0-	246323	374819	2502	1	243821	3	N	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 295525 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12139 - 19184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		154781	-0-	154781	154781	1601 2006	1 4	151174	3	N	-0-					-0-
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-

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-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
STOREY 138 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316

05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	31	1	1047	3	Y	-0-					-0-
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	160 278	1 9	861	3	Y	253	160	1			93
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	157	1	1299	3	Y	-0-	39	1			54
08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	198 197	1 9	1474	3	Y	179	174	1			59
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	153 299	1 9	940	3	Y	272	324	1			7
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

GARNER, TULLY C. WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 13182

05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1475	2	44	9	Y	40					163
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	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					21

STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413

05	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	106 355	1 9	3560	3	N	323	280	1			43
06	3870	X	3184	-0-	-686	-0-	469 198	1 9	2517	3	N	180					223
07	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	453 168	1 9	3738	3	N	153	349	1			27
08	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	492 219	1 9	3663	3	N	199	152	1			74
09	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	605 133	1 9	3715	3	N	121	110	1			85
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					85

GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814

05	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	88	1	1085	3	N	-0-					-0-
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	0	X	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
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
05	4526	X	2550	-0-	-1976	-0-	41	1	2509	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	22	1	2394	2	N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	N	2615	-0-	-113	-0-	2614	2	1	9	N	1					12
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	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-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
05	5177	X	20	-0-	-5157	-0-	20	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2466	-0-	-510	-0-	25	1	2441	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	44	1	4267	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					-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
05	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5586	2	4	9	Y	4					61
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	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	251	114	1			137
							276	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10564 - 14821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7471	X	2834	-0-	-4637	-0-	2262	1	572	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	1603	-0-	-1125	-0-	16	1	1587	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19375	X	18089	-0-	-1286	-0-	183	1	17906	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-18941	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	1739	-0-	-989	-0-	42	1	1402	3	Y	268	233	1			35
							295	9									
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	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					49

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
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	1694	-0-	-972	-0-	67	1	1627	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-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
05	217	N	7	-0-	-210	-0-	7	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10624 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7130	X	6194	-0-	-936	-0-	6194	3			Y	-0-					-0-
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	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	10881	X	9030	-0-	-1851	-0-	91	1	8939	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-9021	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT			-0-

GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	3374	-0-	-842	-0-	34	1	3340	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT			-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7533	X	5490	-0-	-2043	-0-	5490	3			Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT			-0-

LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT			-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	2	1	244	2	Y	-0-			-0-
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	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3941	-0-	-58	-0-	105 334	1 9	3502	3	Y	304	265	1			39
06	3090	X	2091	-0-	-999	-0-	321 44	1 9	1726	3	Y	40	67	1			12
07	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	378 185	1 9	3121	3	Y	168	172	1			8
08	3658	X	3519	-0-	-139	-0-	398 151	1 9	2970	3	Y	137	95	1			50
09	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	725 175	1 9	4455	3	Y	159	138	1			71
10	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					71

FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	85	1	8271	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11904	X	9117	-0-	-2787	-0-	92	1	9025	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-11191	-0-					Y	NO RPT					-0-

ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	2083	-0-	-2939	-0-	21	1	2062	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10757	X	10115	-0-	-642	-0-	10115	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-10106	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	1836	-0-	-4922	-0-	138	1	1698	3	N	-0-					-0-
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	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	11443	2	8	9	Y	7					7
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	11439	X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					Y	NO RPT					20

COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9579	X	7150	-0-	-2429	-0-	72	1	7078	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	1941	1	490	3	N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	695	X	695	-0-	-0-	-0-	7	1	688	3	Y	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	71	1	6955	3	Y	-0-					-0-
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	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	5900	-0-	-610	-0-	60	1	5840	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					-0-

RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	437	-0-	-400	-0-	4	1	433	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	1333	3	19	9	Y	17	31	1			28
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	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
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	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	4188	-0-	-927	-0-	42	1	4146	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			Y	-0-					23
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
05	2976	X	1726	-0-	-1250	-0-	41	1	1385	3	N	273	133	1			140
							300	9									
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	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					21

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
05	3503	X	1397	-0-	-2106	-0-	55	1	1342	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	1310	-0-	-1418	-0-	13	1	1297	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437

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

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
05	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	3			Y	-0-					-0-
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	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2467	2	80	9	N	73					98
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	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	1676	-0-	-463	-0-	17	1	1659	3	N	-0-					-0-
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	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	892	X	892	-0-	-0-	-0-	800	3	92	9	N	84	246	1			40
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	63	1	1542	3	Y	407	247	1			160
							448	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	341	N	52	-0-	-289	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	437	224	1			213
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					40

OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	56	1	1362	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	49	1	4823	3	N	-0-					-0-
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	0	X	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
WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	470	411	1			118
							517	9									
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	5527	-0-	-456	-0-	56	1	5471	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	889	-0-	-103	-0-	9	1	880	3	N	-0-					-0-
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	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			Y	-0-					33
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
05	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			Y	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	3			N	-0-					37
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	0	X	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

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
05	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	43	1	2663	3	N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	11	1	275	3	Y	-0-	134	7			152
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	25	1	608	3	Y	144	380	7			50
							158	9									
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	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					10

LA MOCA A 433 GU WELL #: 13H RRCID -> 267143 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12224 - 15698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2967	-0-	-102	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
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	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6975	X	6833	-0-	-142	-0-	69	1	6764	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	X	1621	-0-	-518	-0-	16	1	1605	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	474	X	474	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	348					348
							383	9									
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	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					31

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
05	3937	X	1185	-0-	-2752	-0-	35	1	857	3	Y	266	184	1			82
							293	9									
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	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	2387	X	830	-0-	-1557	-0-	33	1	797	3	Y	-0-					-0-
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	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	2945	X	2709	-0-	-236	-0-	83	1	2015	3	Y	555	373	7			182
							611	9									
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	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
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	0	N	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

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
05	1271	X	2	-0-	-1269	-0-	2	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3616	-0-	-197	-0-	33	1	3583	2	N	-0-					-0-
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	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10760 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3124	-0-	-720	-0-	32	1	3092	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	7	1	718	3	Y	-0-					-0-
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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	5552	-0-	-1268	-0-	56	1	5496	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					-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
05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2314	3	25	9	Y	23	43	1			40
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	2976	N	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	2511	X	1942	-0-	-569	-0-	20	1	1922	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	5290	-0-	-538	-0-	5271	2	19	9	Y	17			17
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	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT			22

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
05	5766	X	5445	-0-	-321	-0-	5425	2	20	9	Y	18			18
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	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT			21

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
05	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	45	1	4373	3	Y	-0-			-0-
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	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT			-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
05	3751	X	3229	-0-	-522	-0-	33	1	3196	3	Y	-0-			-0-
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	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3685	-0-	-221	-0-	37	1	3648	3	Y	-0-			-0-
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	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT			-0-

RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	4368	-0-	-747	-0-	44	1	4324	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	3214	-0-	-103	-0-	33	1	3181	3	Y	-0-			-0-
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	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MANRY STATE A3210 WELL #: 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
05	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	74	1	7222	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	3983	-0-	-605	-0-	3972	2	11	9	Y	10					27
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	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	434	-0-	-31	-0-	4	1	430	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	179	-0-	-100	-0-	2	1	177	3	Y	-0-					-0-
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	3			Y	-0-					42
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10063 - 16271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	3425	-0-	-2930	-0-	35	1	3390	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	25	1	2469	3	Y	-0-			-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
05	12524	X	12187	-0-	-337	-0-	123	1	12064	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-12183	-0-					N	NO RPT			-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
05	8587	X	8038	-0-	-549	-0-	81	1	7957	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	52	1	5708	2	N	-0-			-0-
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	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	93	1	9144	3	Y	-0-			-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2356	X	1128	-0-	-1228	-0-	10	1	1118	2	N	-0-			-0-
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	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN-STATE 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
05	155	N	93	-0-	-62	-0-	1	1	92	3	Y	-0-			-0-
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	270	1	3353	3	N	-0-			-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAUNDERS-PALAFOX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6882	X	5991	-0-	-891	-0-	5991	2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT			12

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	403	N	351	-0-	-52	-0-	4	1	347	3	Y	-0-			-0-
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	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	4327	-0-	-633	-0-	44	1	4283	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT			-0-

M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10695 - 15546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6882	X	6048	-0-	-834	-0-	61	1	5987	3	N	-0-			-0-
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	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10565 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10850	X	3089	-0-	-7761	-0-	3078	3	11	9	Y	10	17	1		7
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	NO RPT	-0-	-9207	-0-					Y	NO RPT				-0-

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
05	14588	X	14588	-0-	-0-	-0-	14577	3	11	9	Y	10	16	1		8
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	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT				-0-

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
05	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5207	3	62	9	Y	56	88	1		37
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				9

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
05	1395	X	1235	-0-	-160	-0-	1184	3	51	9	Y	46	41	1		35
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	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT				31

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
05	12956	X	12956	-0-	-0-	-0-	12949	3	7	9	Y	6	14	1		7
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	NO RPT	-0-	-12958	-0-					Y	NO RPT				-0-

LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	N	-0-				-0-
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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	337	270	1			67
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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
05	5332	X	4151	-0-	-1181	-0-	42	1	4109	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					-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
05	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	89	1	8732	3	N	-0-					-0-
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	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-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
05	6386	X	5444	-0-	-942	-0-	5438	2	6	9	Y	5					15
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	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	73	1	7172	3	Y	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	191	1	6396	3	N	565	369	1			196
							622	9									
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17251	X	17251	-0-	-0-	-0-	175	1	17076	3	N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	16864	X	11253	-0-	-5611	-0-	11253	2			Y	-0-					3
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	14818	X	NO RPT	-0-	-14818	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	8060	X	7504	-0-	-556	-0-	7442	3	62	9	Y	56	94	1			43
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	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	38378	X	37001	-0-	-1377	-0-	37001	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-37014	-0-					Y	NO RPT					-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
05	23746	X	21514	-0-	-2232	-0-	218	1	21296	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-22041	-0-					Y	NO RPT					-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
05	10509	X	7179	-0-	-3330	-0-	73	1	7106	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	30132	X	28843	-0-	-1289	-0-	292	1	28551	3	Y	-0-					-0-
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	28830	X	NO RPT	-0-	-28830	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	13516	X	13516	-0-	-0-	-0-	137	1	13379	3	Y	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	13020	X	8521	-0-	-4499	-0-	77	1	8444	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-11842	-0-					Y	NO RPT					-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
05	10726	X	8877	-0-	-1849	-0-	90	1	8787	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9083	-0-					Y	NO RPT					-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
05	25358	X	23035	-0-	-2323	-0-	23035	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-23033	-0-					Y	NO RPT					-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
05	26164	X	25546	-0-	-618	-0-	258	1	25288	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-25606	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 4H RRCID -> 275672 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10703 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19251	X	15778	-0-	-3473	-0-	160	1	15618	3	N	-0-					-0-
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	15779	X	NO RPT	-0-	-15779	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	21464	X	21464	-0-	-0-	-0-	217	1	21247	3	Y	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	17747	X	17747	-0-	-0-	-0-	180	1	17567	3	Y	-0-					-0-
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	17732	X	NO RPT	-0-	-17732	-0-					Y	NO RPT					-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
05	15655	X	13854	-0-	-1801	-0-	13844	2	10	9	Y	9					25
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	NO RPT	-0-	-14446	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	34879	X	34879	-0-	-0-	-0-	353	1	34526	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-32178	-0-					Y	NO RPT					-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
05	39060	X	36117	-0-	-2943	-0-	365	1	35752	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-36115	-0-					Y	NO RPT					-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
05	15035	X	12493	-0-	-2542	-0-	126	1	12367	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-13175	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
05	27991	X	27991	-0-	-0-	-0-	283	1	27708	3	Y	-0-			-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
05	18569	X	17066	-0-	-1503	-0-	173	1	16893	3	Y	-0-			-0-
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	17081	X	NO RPT	-0-	-17081	-0-					Y	NO RPT			-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
05	22351	X	17770	-0-	-4581	-0-	17770	2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-23312	-0-					N	NO RPT			-0-

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
05	29636	X	28329	-0-	-1307	-0-	287	1	28042	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-28334	-0-					Y	NO RPT			-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
05	30529	X	30529	-0-	-0-	-0-	487	1	30042	3	Y	-0-			-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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
05	30597	X	28900	-0-	-1697	-0-	292	1	28608	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-28892	-0-					Y	NO RPT			-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
05	14012	X	13226	-0-	-786	-0-	13226	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-13671	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	10354	X	7389	-0-	-2965	-0-	67	1	7322	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9517	-0-					N	NO RPT					-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
05	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	111	1	10908	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-11005	-0-					Y	NO RPT					-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
05	19313	X	18966	-0-	-347	-0-	18913	3	53	9	Y	48	41	1			10
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	NO RPT	-0-	-18972	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	22258	X	6255	-0-	-16003	-0-	63	1	6192	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					-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
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	10	1	983	3	Y	-0-					-0-
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	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	19003	X	17881	-0-	-1122	-0-	181	1	17700	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-21049	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
05	20150	X	18959	-0-	-1191	-0-	192	1	18767	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-18972	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE 1612 WELL #: 27H RRCID -> 278735 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9780 - 15845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58900	X	56331	-0-	-2569	-0-	570	1	55761	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-56327	-0-					N	NO RPT			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 3H RRCID -> 278827 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9917 - 16493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20348	X	20348	-0-	-0-	-0-	206	1	20142	3	Y	-0-			-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9804 - 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
05	19169	X	19169	-0-	-0-	-0-	194	1	18975	3	Y	-0-			-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 6H RRCID -> 278836 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9737 - 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
05	21449	X	21449	-0-	-0-	-0-	217	1	21232	3	Y	-0-			-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 7H RRCID -> 278837 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9384 PERF.10127 - 17116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	62	1	6087	3	Y	-0-			-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 8H RRCID -> 278838 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9407 PERF.10143 - 16474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54019	X	54019	-0-	-0-	-0-	546	1	53473	3	Y	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	28954	X	26912	-0-	-2042	-0-	272	1	26640	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-26908	-0-					Y	NO RPT					-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
05	20584	X	18625	-0-	-1959	-0-	188	1	18437	3	Y	-0-					-0-
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	18941	X	NO RPT	-0-	-18941	-0-					Y	NO RPT					-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
05	26381	X	22578	-0-	-3803	-0-	204	1	22374	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-23839	-0-					Y	NO RPT					-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
05	22568	X	18909	-0-	-3659	-0-	171	1	18738	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-20305	-0-					Y	NO RPT					-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
05	19903	X	19903	-0-	-0-	-0-	19808	3	95	9	Y	86	93	1			19
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	21111	X	19871	-0-	-1240	-0-	19764	3	107	9	Y	97	103	1			13
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	NO RPT	-0-	-19871	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	24273	X	23324	-0-	-949	-0-	23155	3	169	9	Y	154	169	1			35
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	NO RPT	-0-	-23312	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	15314	X	12590	-0-	-2724	-0-	12515	3	75	9	Y	68	73	1			12
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	12586	X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	18472	X	18472	-0-	-0-	-0-	18360	3	112	9	Y	102	113	1			18
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	NO RPT	-0-	-18476	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	13020	X	12769	-0-	-251	-0-	12769	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-12772	-0-					Y	NO RPT					-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
05	16709	X	14814	-0-	-1895	-0-	14814	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-15314	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	12834	X	12229	-0-	-605	-0-	12229	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-12214	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	98208	X	68047	-0-	-30161	-0-	68047	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-68045	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47HR RRCID -> 279145 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10104 PERF.10455 - 16197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21173	X	21083	-0-	-90	-0-	21083	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-21080	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES TRUST WELL #: 10H RRCID -> 279148 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10824 - 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
05	15903	X	15699	-0-	-204	-0-	15616	3	83	9	Y	75	82	1			16
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	NO RPT	-0-	-15686	-0-					Y	NO RPT					5

LONG, J. S. WELL #: 16H RRCID -> 279149 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11266 - 16567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18383	X	7823	-0-	-10560	-0-	7823	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-20863	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 6H RRCID -> 279203 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10464 - 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
05	21182	X	21182	-0-	-0-	-0-	214	1	20968	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-21173	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 7H RRCID -> 279205 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10519 - 15265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22568	X	20052	-0-	-2516	-0-	203	1	19849	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-20057	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14589	X	14589	-0-	-0-	-0-	14556	3	33	9	Y	30	35	1			8
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	NO RPT	-0-	-14601	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	18662	X	18260	-0-	-402	-0-	18219	3	41	9	Y	37	51	1			8
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	NO RPT	-0-	-18259	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	20150	X	15023	-0-	-5127	-0-	14971	3	52	9	Y	47	51	1			6
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	NO RPT	-0-	-18910	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	19716	X	19058	-0-	-658	-0-	193	1	18865	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-19065	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	18383	X	14764	-0-	-3619	-0-	14735	3	29	9	Y	26	22	1			4
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	14756	X	NO RPT	-0-	-14756	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	29605	X	29114	-0-	-491	-0-	29024	3	90	9	Y	82	81	1			8
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	NO RPT	-0-	-29109	-0-					Y	NO RPT					19

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
05	17143	X	16105	-0-	-1038	-0-	16105	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-16120	-0-					Y	NO RPT					-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
05	16120	X	15458	-0-	-662	-0-	15458	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-15469	-0-					Y	NO RPT					-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
05	17360	X	10166	-0-	-7194	-0-	10166	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-19406	-0-					Y	NO RPT					-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
05	28272	X	26194	-0-	-2078	-0-	265	1	25929	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-26195	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
05	13485	X	11760	-0-	-1725	-0-	119	1	11641	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-12214	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
05	28718	X	28718	-0-	-0-	-0-	291	1	28427	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-29326	-0-					Y	NO RPT			-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
05	26164	X	22971	-0-	-3193	-0-	232	1	22739	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-23219	-0-					Y	NO RPT			-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
05	25699	X	23367	-0-	-2332	-0-	236	1	23131	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-23374	-0-					Y	NO RPT			-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
05	26784	X	13027	-0-	-13757	-0-	132	1	12895	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-29047	-0-					Y	NO RPT			-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
05	18879	X	13670	-0-	-5209	-0-	138	1	13532	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-13671	-0-					Y	NO RPT			-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
05	30189	X	30189	-0-	-0-	-0-	305	1	29884	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-30194	-0-					Y	NO RPT			-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
05	32581	X	29465	-0-	-3116	-0-	29283	3	182	9	Y	165	164	1			17
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	NO RPT	-0-	-29450	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	20468	X	20468	-0-	-0-	-0-	207	1	20261	3	N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	15903	X	15816	-0-	-87	-0-	160	1	15656	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-15810	-0-					Y	NO RPT					-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
05	17763	X	14674	-0-	-3089	-0-	148	1	14526	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-15748	-0-					Y	NO RPT					-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
05	7719	X	7021	-0-	-698	-0-	71	1	6950	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					-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
05	32240	X	29294	-0-	-2946	-0-	296	1	28998	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-29295	-0-					Y	NO RPT					-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
05	29543	X	27558	-0-	-1985	-0-	279	1	27279	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-27714	-0-					Y	NO RPT			-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
05	29450	X	27565	-0-	-1885	-0-	279	1	27286	3	Y	-0-			-0-
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	27931	X	NO RPT	-0-	-27931	-0-					Y	NO RPT			-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
05	36527	X	36527	-0-	-0-	-0-	370	1	36157	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-38347	-0-					Y	NO RPT			-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
05	26102	X	22148	-0-	-3954	-0-	224	1	21924	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-22134	-0-					Y	NO RPT			-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
05	29016	X	26294	-0-	-2722	-0-	266	1	26028	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-26288	-0-					Y	NO RPT			-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
05	23467	X	20049	-0-	-3418	-0-	203	1	19846	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-20429	-0-					N	NO RPT			-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
05	31310	X	25516	-0-	-5794	-0-	258	1	25258	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-25513	-0-					Y	NO RPT			-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
05	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6490	3	24	9	Y	22	23	1			5
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	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	12121	X	11760	-0-	-361	-0-	11725	3	35	9	Y	32	35	1			6
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	NO RPT	-0-	-11749	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	22087	X	22087	-0-	-0-	-0-	22085	3	2	9	Y	2	2	1			1
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	NO RPT	-0-	-21545	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	35278	X	32687	-0-	-2591	-0-	331	1	32356	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-32736	-0-					N	NO RPT					-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
05	25110	X	22162	-0-	-2948	-0-	224	1	21938	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-22165	-0-					Y	NO RPT					-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
05	24361	X	24361	-0-	-0-	-0-	963	1	23398	3	Y	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	19366	X	19366	-0-	-0-	-0-	766	1	18600	3	Y	-0-			-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIE-GL GU A WELL #: 7H RRCID -> 279833 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10839 - 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
05	23967	X	23967	-0-	-0-	-0-	948	1	23019	3	Y	-0-			-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 40H RRCID -> 279861 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11233 - 15661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14973	X	13588	-0-	-1385	-0-	137	1	13451	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-13578	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13795	X	12953	-0-	-842	-0-	131	1	12822	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-12958	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 279885 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	16647	X	15464	-0-	-1183	-0-	156	1	15308	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-15469	-0-					Y	NO RPT			-0-

DAMMIER STATE WELL #: 3H RRCID -> 279886 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10055 PERF.10428 - 15405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	36580	X	35211	-0-	-1369	-0-	356	1	34855	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-35371	-0-					Y	NO RPT			-0-

DAMMIER STATE WELL #: 4H RRCID -> 279934 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10369 - 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
05	27790	X	27790	-0-	-0-	-0-	281	1	27509	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-30318	-0-					Y	NO RPT			-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
05	27590	X	25539	-0-	-2051	-0-	408	1	25131	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-25544	-0-					Y	NO RPT			-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
05	13082	X	8367	-0-	-4715	-0-	85	1	8282	3	N	-0-			-0-
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	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					N	NO RPT			-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
05	32997	X	32997	-0-	-0-	-0-	334	1	32663	3	Y	-0-			-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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
05	21818	X	21818	-0-	-0-	-0-	221	1	21597	3	Y	-0-			-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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
05	33518	X	33518	-0-	-0-	-0-	339	1	33179	3	Y	-0-			-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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
05	26980	X	26980	-0-	-0-	-0-	273	1	26707	3	Y	-0-			-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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
05	31450	X	31450	-0-	-0-	-0-	318	1	31132	3	Y	-0-			-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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
05	19902	X	18791	-0-	-1111	-0-	190	1	18601	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-18786	-0-					Y	NO RPT			-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
05	22351	X	21064	-0-	-1287	-0-	213	1	20851	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-21204	-0-					Y	NO RPT			-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
05	14880	X	14085	-0-	-795	-0-	142	1	13943	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-14074	-0-					Y	NO RPT			-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
05	15562	X	13597	-0-	-1965	-0-	138	1	13459	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-15159	-0-					Y	NO RPT			-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
05	19096	X	17327	-0-	-1769	-0-	175	1	17152	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-17329	-0-					Y	NO RPT			-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
05	16368	X	15141	-0-	-1227	-0-	153	1	14988	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-15159	-0-					Y	NO RPT			-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
05	51894	X	48894	-0-	-3000	-0-	495	1	48399	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-48887	-0-					Y	NO RPT			-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
05	13082	X	11471	-0-	-1611	-0-	116	1	11355	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-11470	-0-					Y	NO RPT			-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
05	33821	X	28619	-0-	-5202	-0-	290	1	28329	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-31000	-0-					Y	NO RPT			-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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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
05	34999	X	28565	-0-	-6434	-0-	28565	2			Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-32364	-0-					Y	NO RPT			-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
05	155	X	1	-0-	-154	-0-	1	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			-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
05	52669	X	48727	-0-	-3942	-0-	493	1	48234	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-48732	-0-					Y	NO RPT			-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 16H RRCID -> 280668 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10880 - 16210

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2761 C WELL #: 34H RRCID -> 280740 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9733 - 17459

05	50592	X	40476	-0-	-10116	-0-	409	1	40067	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-42005	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 17H RRCID -> 280744 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10956 - 16797

05	49530	X	49530	-0-	-0-	-0-	790	1	48740	3	Y	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11289 - 16727

05	26598	X	20600	-0-	-5998	-0-	20600	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-22134	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11498 - 16781

05	24216	X	24216	-0-	-0-	-0-	957	1	23259	3	Y	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 37H RRCID -> 280853 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 16630

05	27292	X	27292	-0-	-0-	-0-	1079	1	26213	3	Y	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	15185	X	15185	-0-	-0-	-0-	600	1	14585	3	Y	-0-			-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 32H RRCID -> 280873 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11179 - 16890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22547	X	22547	-0-	-0-	-0-	891	1	21656	3	Y	-0-			-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2761 A WELL #: 32H RRCID -> 281028 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9806 - 14279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28334	X	24811	-0-	-3523	-0-	251	1	24560	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-25203	-0-					Y	NO RPT			-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281031 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10515 - 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
05	31	X	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B' WELL #: 4H RRCID -> 281034 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10889 - 18106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15376	X	13865	-0-	-1511	-0-	13865	3			Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-13857	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 42H RRCID -> 281052 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11077 - 19021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20956	X	18776	-0-	-2180	-0-	190	1	18586	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-19406	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 40H RRCID -> 281132 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11103 - 16695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14942	X	14356	-0-	-586	-0-	568	1	13788	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-14353	-0-					Y	NO RPT			-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 31H RRCID -> 281160 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11035 - 16802

05	23932	X	22303	-0-	-1629	-0-	882	1	21421	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-22289	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 30H RRCID -> 281163 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11190 - 17003

05	30132	X	28572	-0-	-1560	-0-	1130	1	27442	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-28582	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 43H RRCID -> 281289 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11094 - 19021

05	17701	X	15729	-0-	-1972	-0-	159	1	15570	3	Y	-0-			-0-
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	15872	X	NO RPT	-0-	-15872	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2761-A2756 A WELL #: 90H RRCID -> 281952 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9842 - 17542

05	56017	X	52143	-0-	-3874	-0-	527	1	51616	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-52142	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 12H RRCID -> 281991 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10479 PERF.11020 - 17371

05	19840	X	13203	-0-	-6637	-0-	522	1	12681	3	Y	-0-			-0-
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	13206	X	NO RPT	-0-	-13206	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX-FASKEN-ST. A2755-A2756 A WELL #: 89H RRCID -> 282060 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9770 - 17591

05	66092	X	64484	-0-	-1608	-0-	652	1	63832	3	Y	-0-			-0-
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	64480	X	NO RPT	-0-	-64480	-0-					Y	NO RPT			-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
05	19313	X	15890	-0-	-3423	-0-	143	1	15747	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-15903	-0-					N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 4H RRCID -> 282189 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10976 - 19520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48825	X	44344	-0-	-4481	-0-	1753	1	42591	3	Y	-0-			-0-
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	44330	X	NO RPT	-0-	-44330	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN 1080 GU A WELL #: 18H RRCID -> 282299 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10988 - 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
05	54994	X	44759	-0-	-10235	-0-	453	1	44306	3	Y	-0-			-0-
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	48360	X	NO RPT	-0-	-48360	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN 1080 GU B WELL #: 19H RRCID -> 282300 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10921 - 19149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18228	X	16954	-0-	-1274	-0-	172	1	16782	3	Y	-0-			-0-
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	16957	X	NO RPT	-0-	-16957	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN 1080 GU C WELL #: 20H RRCID -> 282307 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10995 - 19535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26505	X	22271	-0-	-4234	-0-	225	1	22046	3	Y	-0-			-0-
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	22382	X	NO RPT	-0-	-22382	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN-TREVINO WELL #: 11H RRCID -> 282312 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8720 - 17261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15500	X	8587	-0-	-6913	-0-	87	1	8500	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT			-0-

SANTA ELENA WELL #: 24H RRCID -> 282729 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11375 - 17900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	21886	X	17067	-0-	-4819	-0-	17067	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-17081	-0-					N	NO RPT			-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
05	18755	X	15358	-0-	-3397	-0-	155	1	15203	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-17546	-0-					Y	NO RPT			-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
05	17887	X	16035	-0-	-1852	-0-	162	1	15873	3	Y	-0-			-0-
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	16647	X	NO RPT	-0-	-16647	-0-					Y	NO RPT			-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
05	20646	X	14721	-0-	-5925	-0-	149	1	14572	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-15903	-0-					Y	NO RPT			-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
05	28203	X	28203	-0-	-0-	-0-	285	1	27918	3	Y	-0-			-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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
05	27466	X	27466	-0-	-0-	-0-	278	1	27188	3	Y	-0-			-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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
05	11811	X	11133	-0-	-678	-0-	113	1	11020	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-11129	-0-					Y	NO RPT			-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
05	35147	X	35147	-0-	-0-	-0-	356	1	34791	3	Y	-0-			-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 86H RRCID -> 283850 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 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
05	6572	X	5933	-0-	-639	-0-	60	1	5873	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT			-0-

L.C. WRIGHT-REESE PSA A WELL #: 5H RRCID -> 283877 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 5143 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HAMILTON WELL #: 26H RRCID -> 284065 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11032 - 18733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	114948	X	92796	-0-	-22152	-0-	939	1	91857	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-92783	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 35H RRCID -> 284101 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11330 - 18197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17702	X	17702	-0-	-0-	-0-	700	1	17002	3	Y	-0-			-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAMILTON WELL #: 27H RRCID -> 284113 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

APPLING A WELL #: 18H RRCID -> 284147 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10451 PERF.11004 - 19144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63581	X	63581	-0-	-0-	-0-	1015	1	62566	3	N	-0-			-0-
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	0	X	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
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

PALAFOX-MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284295 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10509 - 17889

05	35774	X	33192	-0-	-2582	-0-	336	1	32856	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-33635	-0-					Y	NO RPT			-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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HAMILTON WELL #: 25H RRCID -> 284321 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10932 - 18019

05	114886	X	90134	-0-	-24752	-0-	912	1	89222	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-90148	-0-					Y	NO RPT			-0-

LC WRIGHT-REESE-ZIMMERHANZEL PSA WELL #: 6H RRCID -> 284345 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10749 - 16074

05	34471	X	34471	-0-	-0-	-0-	34471	3			Y	-0-			-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL PSA D WELL #: 7H RRCID -> 284346 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10863 - 19702

05	35486	X	35486	-0-	-0-	-0-	35486	3			Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-35495	-0-					Y	NO RPT			-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 14H RRCID -> 284355 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10543 - 14800

05	21173	X	17906	-0-	-3267	-0-	181	1	17725	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-17980	-0-					Y	NO RPT			-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
05	18259	X	16111	-0-	-2148	-0-	163	1	15948	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-16492	-0-					Y	NO RPT			-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
05	26091	X	26091	-0-	-0-	-0-	416	1	25675	3	N	-0-			-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
05	31341	X	28506	-0-	-2835	-0-	288	1	28218	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-28520	-0-					N	NO RPT			-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
05	24366	X	15338	-0-	-9028	-0-	606	1	14732	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-17329	-0-					N	NO RPT			-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
05	31840	X	31840	-0-	-0-	-0-	1259	1	30581	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-31837	-0-					Y	NO RPT			-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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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
05	17832	X	17832	-0-	-0-	-0-	180	1	17652	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-15469	-0-					N	NO RPT			-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
05	16030	X	16030	-0-	-0-	-0-	256	1	15774	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-16027	-0-					N	NO RPT			-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
05	10974	X	10549	-0-	-425	-0-	95	1	10454	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-11904	-0-					N	NO RPT			-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
05	12827	X	12827	-0-	-0-	-0-	130	1	12697	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-11873	-0-					N	NO RPT			-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
05	34875	X	31698	-0-	-3177	-0-	506	1	31192	3	Y	-0-			-0-
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	31713	X	NO RPT	-0-	-31713	-0-					Y	NO RPT			-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
05	16895	X	-0-	-0-	-16895	-0-					Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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
05	42346	X	39284	-0-	-3062	-0-	397	1	38887	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-39277	-0-					N	NO RPT			-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
05	38378	X	36358	-0-	-2020	-0-	368	1	35990	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-36363	-0-					N	NO RPT			-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
05	24149	X	22890	-0-	-1259	-0-	22890	2			Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-22878	-0-					Y	NO RPT			-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
05	47957	X	44695	-0-	-3262	-0-	1767	1	42928	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-44702	-0-					N	NO RPT			-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
05	23405	X	21249	-0-	-2156	-0-	215	1	21034	3	Y	-0-			-0-
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	22754	X	NO RPT	-0-	-22754	-0-					Y	NO RPT			-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
05	26164	X	21370	-0-	-4794	-0-	341	1	21029	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-23002	-0-					Y	NO RPT			-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
05	29109	X	25320	-0-	-3789	-0-	256	1	25064	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-25327	-0-					Y	NO RPT			-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
05	39401	X	35845	-0-	-3556	-0-	363	1	35482	3	Y	-0-			-0-
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	36642	X	NO RPT	-0-	-36642	-0-					Y	NO RPT			-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
05	29864	X	29864	-0-	-0-	-0-	1181	1	28683	3	Y	-0-			-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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
05	21013	X	21013	-0-	-0-	-0-	831	1	20182	3	Y	-0-			-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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
05	27435	X	24476	-0-	-2959	-0-	221	1	24255	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-25172	-0-					N	NO RPT			-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
05	25947	X	21704	-0-	-4243	-0-	220	1	21484	3	Y	-0-			-0-
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	23157	X	NO RPT	-0-	-23157	-0-					Y	NO RPT			-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
05	138198	X	108866	-0-	-29332	-0-	984	1	107882	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-108872	-0-					N	NO RPT			-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
05	53630	X	51089	-0-	-2541	-0-	517	1	50572	3	Y	-0-			-0-
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	51088	X	NO RPT	-0-	-51088	-0-					Y	NO RPT			-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
05	25482	X	23797	-0-	-1685	-0-	241	1	23556	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-23808	-0-					Y	NO RPT			-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
05	16368	X	15420	-0-	-948	-0-	156	1	15264	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-15624	-0-					Y	NO RPT			-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
05	24521	X	21600	-0-	-2921	-0-	854	1	20746	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-23064	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN 1080 GU F WELL #: 26H RRCID -> 286208 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11025 - 19608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29233	X	20270	-0-	-8963	-0-	205	1	20065	3	Y	-0-			-0-
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	22630	X	NO RPT	-0-	-22630	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU J WELL #: 51H RRCID -> 286391 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10924 - 19062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25885	X	19161	-0-	-6724	-0-	194	1	18967	3	Y	-0-			-0-
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	25296	X	NO RPT	-0-	-25296	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU I WELL #: 50H RRCID -> 286392 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11036 - 19272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26443	X	23815	-0-	-2628	-0-	241	1	23574	3	Y	-0-			-0-
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	23808	X	NO RPT	-0-	-23808	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA A WELL #: 8H RRCID -> 286396 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11486 - 17116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25234	X	16963	-0-	-8271	-0-	671	1	16292	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-19437	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLAUGHTER WELL #: 30H RRCID -> 286568 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11209 - 18186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15893	X	15893	-0-	-0-	-0-	161	1	15732	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-15903	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA D WELL #: 11H RRCID -> 286970 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11157 - 17586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24769	X	19607	-0-	-5162	-0-	775	1	18832	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-21452	-0-					Y	NO RPT			-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
05	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 6H RRCID -> 286991 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10947 - 16560

05	24893	X	22417	-0-	-2476	-0-	886	1	21531	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-24366	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 8H RRCID -> 286992 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11030 - 16050

05	30194	X	25803	-0-	-4391	-0-	1020	1	24783	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-25792	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 43H RRCID -> 287004 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

FASKEN STATE A2716 PSA B WELL #: 97H RRCID -> 287052 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9956 PERF.10213 - 16394

05	31217	X	26665	-0-	-4552	-0-	270	1	26395	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-28799	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN B PSA B WELL #: 50H RRCID -> 287091 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11375 - 18311

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 22H RRCID -> 287111 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10915 - 19432

05	43741	X	37106	-0-	-6635	-0-	375	1	36731	3	Y	-0-			-0-
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	37107	X	NO RPT	-0-	-37107	-0-					Y	NO RPT			-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
05	44516	X	43092	-0-	-1424	-0-	436	1	42656	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-43090	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA B WELL #: 9HR RRCID -> 287113 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10932 - 17229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28582	X	26033	-0-	-2549	-0-	1029	1	25004	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-26040	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA C WELL #: 10H RRCID -> 287120 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11192 - 17432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26226	X	20927	-0-	-5299	-0-	827	1	20100	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-22196	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU K WELL #: 52H RRCID -> 287121 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10821 - 19106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26319	X	21680	-0-	-4639	-0-	219	1	21461	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-21669	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN B PSA C WELL #: 51H RRCID -> 287152 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 11034 PERF.13323 - 18913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29419	X	3441	-0-	-25978	-0-	136	1	3305	3	Y	-0-			-0-
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	13547	X	NO RPT	-0-	-13547	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN B PSA D WELL #: 52H RRCID -> 287153 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11386 - 18764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36165	X	36165	-0-	-0-	-0-	1430	1	34735	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-37076	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN B PSA E WELL #: 53H RRCID -> 287162 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11569 - 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
05	25606	X	20852	-0-	-4754	-0-	824	1	20028	3	Y	-0-			-0-
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	20863	X	NO RPT	-0-	-20863	-0-					Y	NO RPT			-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
05	23374	X	22250	-0-	-1124	-0-	225	1	22025	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-23281	-0-					Y	NO RPT			-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
05	78802	X	75618	-0-	-3184	-0-	2990	1	72628	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-75609	-0-					Y	NO RPT			-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
05	78337	X	66129	-0-	-12208	-0-	2615	1	63514	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-66123	-0-					Y	NO RPT			-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
05	53413	X	46105	-0-	-7308	-0-	1823	1	44282	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-46097	-0-					Y	NO RPT			-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
05	34658	X	27527	-0-	-7131	-0-	278	1	27249	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-27528	-0-					Y	NO RPT			-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
05	24273	X	24157	-0-	-116	-0-	955	1	23202	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-24273	-0-					Y	NO RPT			-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
05	40703	X	39780	-0-	-923	-0-	39645	3	135	9	Y	123	130	1			22
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	NO RPT	-0-	-39773	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	64449	X	59622	-0-	-4827	-0-	59480	3	142	9	Y	129	136	1			27
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	NO RPT	-0-	-59613	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	108872	X	82884	-0-	-25988	-0-	3277	1	79607	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-84413	-0-					Y	NO RPT					-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
05	25606	X	21904	-0-	-3702	-0-	222	1	21682	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-21917	-0-					Y	NO RPT					-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
05	23157	X	7863	-0-	-15294	-0-	7863	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	67859	X	58224	-0-	-9635	-0-	58223	3	1	9	Y	1					36
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	NO RPT	-0-	-58218	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	45291	X	42220	-0-	-3071	-0-	42220	3			Y	-0-					35
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	NO RPT	-0-	-42222	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	58342	X	50241	-0-	-8101	-0-	50241	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-50251	-0-					Y	NO RPT					-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
05	71207	X	61737	-0-	-9470	-0-	61737	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-61752	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	148862	X	125712	-0-	-23150	-0-	1272	1	124440	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-125705	-0-					Y	NO RPT					-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
05	167896	X	140584	-0-	-27312	-0-	1422	1	139162	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-140585	-0-					Y	NO RPT					-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
05	152954	X	126058	-0-	-26896	-0-	1275	1	124783	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-126046	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 30H RRCID -> 287873 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11084 - 19286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150567	X	124834	-0-	-25733	-0-	1263	1	123571	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-124837	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 41H RRCID -> 287881 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11662 - 17159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97495	X	73089	-0-	-24406	-0-	2890	1	70199	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-73098	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 45H RRCID -> 287882 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11588 - 15981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57226	X	44399	-0-	-12827	-0-	1755	1	42644	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-47430	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 46H RRCID -> 287883 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11691 - 16385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	63426	X	49917	-0-	-13509	-0-	1974	1	47943	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-49910	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 44H RRCID -> 287885 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11493 - 15860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65782	X	53982	-0-	-11800	-0-	2134	1	51848	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-53971	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN B PSA I WELL #: 54H RRCID -> 287917 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11475 - 18617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71300	X	61838	-0-	-9462	-0-	2445	1	59393	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-61845	-0-					Y	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 #: 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
05	104129	X	-0-	-0-	-104129	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-81902	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 62H RRCID -> 288115 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10596 - 16887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61783	X	49228	-0-	-12555	-0-	49192	3	36	9	Y	33	36	1			6
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	NO RPT	-0-	-51491	-0-					Y	NO RPT					18

HENDERSON-CENIZO PSA A WELL #: 9H RRCID -> 288228 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11505 - 18194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	98921	X	78042	-0-	-20879	-0-	3086	1	74956	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-78027	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 11H RRCID -> 288230 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11344 - 19150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	149581	X	149581	-0-	-0-	-0-	5914	1	143667	3	Y	-0-					-0-
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	97929	X	NO RPT	-0-	-97929	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 7H RRCID -> 288259 COMPL. DATE 12/19/2020 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11536 - 20734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	121117	X	94724	-0-	-26393	-0-	3745	1	90979	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-94736	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON-CENIZO PSA B WELL #: 12H RRCID -> 288286 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11621 - 18875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	103695	X	80874	-0-	-22821	-0-	3198	1	77676	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-80879	-0-					Y	NO RPT					-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
05	114948	X	93383	-0-	-21565	-0-	3692	1	89691	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-93372	-0-					Y	NO RPT			-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
05	133145	X	101683	-0-	-31462	-0-	4020	1	97663	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-101680	-0-					Y	NO RPT			-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
05	120094	X	95102	-0-	-24992	-0-	3760	1	91342	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-95108	-0-					Y	NO RPT			-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
05	41106	X	32269	-0-	-8837	-0-	1276	1	30993	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-32271	-0-					Y	NO RPT			-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
05	51956	X	27712	-0-	-24244	-0-	1096	1	26616	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-27714	-0-					Y	NO RPT			-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
05	61225	X	31693	-0-	-29532	-0-	1253	1	30440	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-34844	-0-					Y	NO RPT			-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
05	59830	X	40676	-0-	-19154	-0-	1608	1	39068	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-41695	-0-					Y	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 #: 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
05	38409	X	34818	-0-	-3591	-0-	1377	1	33441	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-34813	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING WELL #: 23H RRCID -> 289070 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10817 - 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
05	97805	X	80223	-0-	-17582	-0-	1280	1	78943	3	N	-0-			-0-
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	80228	X	NO RPT	-0-	-80228	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 289224 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11397 - 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
05	60884	X	33625	-0-	-27259	-0-	1329	1	32296	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-40176	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING WELL #: 24H RRCID -> 289439 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10893 - 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
05	88133	X	70775	-0-	-17358	-0-	1129	1	69646	3	N	-0-			-0-
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	70773	X	NO RPT	-0-	-70773	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLLA GU B WELL #: 16H RRCID -> 289488 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11046 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	50282	X	42863	-0-	-7419	-0-	1668	1	41195	3	Y	-0-			13
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	NO RPT	-0-	-51553	-0-					Y	NO RPT			13

GOLLA GU A WELL #: 14H RRCID -> 289489 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10975 - 15926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41726	X	32471	-0-	-9255	-0-	1263	1	31208	3	Y	-0-			11
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	NO RPT	-0-	-32457	-0-					Y	NO RPT			11

GOLLA GU B WELL #: 15H RRCID -> 289490 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10970 - 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
05	38068	X	34600	-0-	-3468	-0-	1346	1	33254	3	Y	-0-			13
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	NO RPT	-0-	-34596	-0-					Y	NO RPT			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
05	90086	X	86353	-0-	-3733	-0-	874	1	85479	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-86366	-0-					Y	NO RPT			-0-

L.C. WRIGHT PSA F WELL #: 10H RRCID -> 290678 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11159 - 17979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74524	X	60385	-0-	-14139	-0-	611	1	59774	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-63271	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE PSA E WELL #: 501H RRCID -> 290836 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 9968 PERF.10517 - 16199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	104067	X	92176	-0-	-11891	-0-	932	1	91244	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-92163	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE PSA B WELL #: 100H RRCID -> 290841 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 10115 PERF.10621 - 16345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	109523	X	93455	-0-	-16068	-0-	945	1	92510	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-93465	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE PSA D WELL #: 101H RRCID -> 290842 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10531 - 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
05	137950	X	116311	-0-	-21639	-0-	1177	1	115134	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-116312	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE PSA C WELL #: 500H RRCID -> 290843 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10402 - 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
05	100564	X	89062	-0-	-11502	-0-	901	1	88161	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-89063	-0-					N	NO RPT			-0-

APPLING PSA D WELL #: 27H RRCID -> 291068 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11129 - 20012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	221092	X	183477	-0-	-37615	-0-	2928	1	180549	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-183489	-0-					N	NO RPT			-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
05	229400	X	196813	-0-	-32587	-0-	3140	1	193673	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-196819	-0-					N	NO RPT					-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
05	227695	X	201759	-0-	-25936	-0-	3219	1	198540	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-201748	-0-					N	NO RPT					-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
05	182249	X	156016	-0-	-26233	-0-	2489	1	153527	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-156023	-0-					N	NO RPT					-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
05	55800	X	51922	-0-	-3878	-0-	51365	3	557	9	Y	506	531	1			38
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	51925	X	NO RPT	-0-	-51925	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	37882	X	31106	-0-	-6776	-0-	30819	3	287	9	Y	261	294	1			20
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	NO RPT	-0-	-32054	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	47585	X	41725	-0-	-5860	-0-	41141	3	584	9	Y	531	538	1			41
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	NO RPT	-0-	-41726	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	49104	X	44668	-0-	-4436	-0-	44063	3	605	9	Y	550	571	1			41
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	NO RPT	-0-	-44671	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	56792	X	50056	-0-	-6736	-0-	49690	3	366	9	Y	333	353	1			26
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	NO RPT	-0-	-50065	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	59613	X	51372	-0-	-8241	-0-	50737	3	635	9	Y	577	594	1			42
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	NO RPT	-0-	-51770	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	95604	X	68162	-0-	-27442	-0-	2695	1	65467	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-68169	-0-					Y	NO RPT					-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
05	118110	X	93511	-0-	-24599	-0-	3697	1	89814	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-93496	-0-					Y	NO RPT					-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
05	133300	X	108988	-0-	-24312	-0-	4309	1	104679	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-108996	-0-					Y	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	128805	X	101911	-0-	-26894	-0-	4029	1	97882	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-101897	-0-					Y	NO RPT			-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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	177382	X	144658	-0-	-32724	-0-	5719	1	138939	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-144646	-0-					Y	NO RPT			-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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	144305	X	115667	-0-	-28638	-0-	1170	1	114497	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-115661	-0-					Y	NO RPT			-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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	154349	X	100508	-0-	-53841	-0-	1017	1	99491	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-100502	-0-					Y	NO RPT			-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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	165974	X	132515	-0-	-33459	-0-	1340	1	131175	3	Y	-0-			2
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	NO RPT	-0-	-132525	-0-					Y	NO RPT			-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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	171833	X	131051	-0-	-40782	-0-	1326	1	129725	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-131037	-0-					Y	NO RPT			-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
05	194184	X	151731	-0-	-42453	-0-	1535	1	150196	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-151745	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080 GU J WELL #: 34H RRCID -> 291858 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11098 - 19195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	159061	X	122424	-0-	-36637	-0-	1238	1	121186	3	Y	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-122419	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE MANRY GU L WELL #: 53H RRCID -> 291939 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10892 PERF.11180 - 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
05	186930	X	144856	-0-	-42074	-0-	1465	1	143391	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-144863	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE MANRY GU M WELL #: 54H RRCID -> 292041 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11013 - 19089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	168175	X	125956	-0-	-42219	-0-	1274	1	124682	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-125953	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080 GU I WELL #: 33H RRCID -> 292093 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11189 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	144367	X	109867	-0-	-34500	-0-	1111	1	108756	3	Y	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-109864	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 104H RRCID -> 292221 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10099 - 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
05	158348	X	118221	-0-	-40127	-0-	1196	1	117025	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-118234	-0-					Y	NO RPT					-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
05	152303	X	125690	-0-	-26613	-0-	1271	1	124419	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-125705	-0-					Y	NO RPT			-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
05	140678	X	116720	-0-	-23958	-0-	1181	1	115539	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-116715	-0-					Y	NO RPT			-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
05	169136	X	124694	-0-	-44442	-0-	1261	1	123433	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-124682	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
05	154566	X	126231	-0-	-28335	-0-	1277	1	124954	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-126232	-0-					Y	NO RPT			-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
05	142383	X	114634	-0-	-27749	-0-	1160	1	113474	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-114638	-0-					Y	NO RPT			-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
05	167307	X	145886	-0-	-21421	-0-	1476	1	144410	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-145886	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
05	237367	X	212455	-0-	-24912	-0-	2149	1	210306	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-212443	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
05	173662	X	132101	-0-	-41561	-0-	1336	1	130765	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-132091	-0-					Y	NO RPT			-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
05	215419	X	157324	-0-	-58095	-0-	1422	1	155902	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-157325	-0-					Y	NO RPT			-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
05	182869	X	139615	-0-	-43254	-0-	1262	1	138353	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-139624	-0-					Y	NO RPT			-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
05	274474	X	212157	-0-	-62317	-0-	2146	1	210011	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-212164	-0-					Y	NO RPT			-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
05	290656	X	226052	-0-	-64604	-0-	2287	1	223765	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-226052	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
05	307799	X	240502	-0-	-67297	-0-	2433	1	238069	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-240498	-0-					Y	NO RPT			-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
05	146103	X	112166	-0-	-33937	-0-	1135	1	111031	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-112158	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
05	252495	X	200996	-0-	-51499	-0-	2033	1	198963	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-201004	-0-					Y	NO RPT			-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
05	243505	X	181893	-0-	-61612	-0-	1840	1	180053	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-181908	-0-					Y	NO RPT			-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
05	184698	X	139462	-0-	-45236	-0-	1411	1	138051	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-139469	-0-					Y	NO RPT			-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
05	256773	X	192562	-0-	-64211	-0-	1948	1	190614	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-192572	-0-					Y	NO RPT			-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
05	182187	X	133731	-0-	-48456	-0-	1353	1	132378	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-133734	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
05	146351	X	126577	-0-	-19774	-0-	5005	1	121572	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-126573	-0-					Y	NO RPT			-0-

NYE-WILLIE PSA B WELL #: 23H RRCID -> 293080 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11161 - 20086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	323330	X	240182	-0-	-83148	-0-	9496	1	230686	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-240188	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

NYE-WILLIE PSA A WELL #: 22H RRCID -> 293083 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11185 - 20107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	308109	X	234183	-0-	-73926	-0-	9259	1	224924	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-234174	-0-					Y	NO RPT					-0-

NYE-WILLIE PSA D WELL #: 25H RRCID -> 293091 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10912 PERF.11430 - 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
05	310217	X	231639	-0-	-78578	-0-	9158	1	222481	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-231632	-0-					Y	NO RPT					-0-

NYE-WILLIE PSA C WELL #: 24H RRCID -> 293095 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11185 - 20109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	325593	X	252409	-0-	-73184	-0-	9980	1	242429	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-252402	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS ABRAS A WELL #: 7H RRCID -> 293212 COMPL. DATE 06/28/2022 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11460 - 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
05	254200	X	193607	-0-	-60593	-0-	7655	1	185952	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-193595	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS ABRAS B WELL #: 8H RRCID -> 293213 COMPL. DATE 06/28/2022 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11545 - 18536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	257145	X	191076	-0-	-66069	-0-	7555	1	183521	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-191084	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	159185	X	109284	-0-	-49901	-0-	109074	3	210	9	N	191	208	1			21
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	NO RPT	-0-	-109275	-0-					N	NO RPT					13

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	128495	X	91808	-0-	-36687	-0-	91168	3	640	9	N	582	620	1			63
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	NO RPT	-0-	-91822	-0-					N	NO RPT					39

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
05	117769	X	73996	-0-	-43773	-0-	73824	3	172	9	N	156	160	1			15
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	NO RPT	-0-	-73997	-0-					N	NO RPT					8

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
05	294562	X	199762	-0-	-94800	-0-	5018	1	194744	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-199764	-0-					Y	NO RPT					-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
05	259904	X	169823	-0-	-90081	-0-	4266	1	165557	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-169818	-0-					Y	NO RPT					-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
05	287866	X	193778	-0-	-94088	-0-	4868	1	188910	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-193781	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	294996	X	203399	-0-	-91597	-0-	5110	1	198289	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-203391	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY LILLIE STATE PSA E WELL #: 11H RRCID -> 293653 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10398 - 19795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	294903	X	209219	-0-	-85684	-0-	5256	1	203963	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-209219	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY EF GU A WELL #: 57H RRCID -> 293708 COMPL. DATE 09/18/2022 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11371 - 18364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186899	X	108047	-0-	-78852	-0-	1093	1	106954	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-108035	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY EF GU B WELL #: 59H RRCID -> 293739 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11630 - 18322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	185194	X	99982	-0-	-85212	-0-	1011	1	98971	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-99975	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY EF GU B WELL #: 58H RRCID -> 293743 COMPL. DATE 09/18/2022 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11319 - 18384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	198338	X	115462	-0-	-82876	-0-	1168	1	114294	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-115475	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 22H RRCID -> 293822 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 9409 PERF.10115 - 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
05	375007	X	302436	-0-	-72571	-0-	3059	1	299377	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-302436	-0-					N	NO RPT			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 23H RRCID -> 293823 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9780 - 19239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	378665	X	315901	-0-	-62764	-0-	3195	1	312706	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-315890	-0-					N	NO RPT			-0-

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
05	244094	X	140434	-0-	-103660	-0-	1421	1	139013	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-140430	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA H WELL #: 12H RRCID -> 293832 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11243 - 16855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	272366	X	158846	-0-	-113520	-0-	1607	1	157239	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-158844	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA I WELL #: 13H RRCID -> 293833 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11236 - 16628

05	266755	X	137020	-0-	-129735	-0-	1386	1	135634	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-137020	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA J WELL #: 14H RRCID -> 293834 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11331 - 16668

05	278225	X	179803	-0-	-98422	-0-	1819	1	177984	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-179800	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA K WELL #: 15H RRCID -> 293835 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11757 - 17129

05	310744	X	169830	-0-	-140914	-0-	1718	1	168112	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-169818	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEV-KING STATE GU WELL #: 1H RRCID -> 293860 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11400 - 19425

05	377580	X	207918	-0-	-169662	-0-	2103	1	205815	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-207917	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 502H RRCID -> 293869 COMPL. DATE 12/04/2022 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9590 - 18580

05	297135	X	295703	-0-	-1432	-0-	2991	1	292712	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-295709	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAS ISLITAS WELL #: 1H RRCID -> 294136 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11350 - 20642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	449407	X	193689	-0-	-255718	-0-	1959	1	191730	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-193688	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMILTON WELL #: 33H RRCID -> 294186 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10900 - 18961

05	362886	X	250124	-0-	-112762	-0-	2530	1	247594	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-250139	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAMILTON WELL #: 34H RRCID -> 294187 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10800 - 18957

05	368559	X	255366	-0-	-113193	-0-	2583	1	252783	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-255378	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAMILTON WELL #: 32H RRCID -> 294188 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10547 PERF.11000 - 19150

05	373612	X	255805	-0-	-117807	-0-	2588	1	253217	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-255812	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN-TREVINO B WELL #: 12H RRCID -> 294247 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8825 - 17262

05	216163	X	156883	-0-	-59280	-0-	3941	1	152942	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-156891	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN-TREVINO C WELL #: 13H RRCID -> 294248 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8940 - 16956

05	223320	X	223320	-0-	-0-	-0-	5610	1	217710	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-223324	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY EF GU B WELL #: 60H RRCID -> 294560 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11384 - 18140

05	244435	X	112755	-0-	-131680	-0-	1141	1	111614	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-112747	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

HOLGUIN-WRIGHT PSA D WELL #: 19H RRCID -> 294585 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11000 - 18877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	363785	X	312335	-0-	-51450	-0-	3159	1	309176	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-312325	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOLGUIN-WRIGHT PSA B WELL #: 17H RRCID -> 294589 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10572 PERF.11130 - 21467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	452600	X	411158	-0-	-41442	-0-	4159	1	406999	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-411153	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOLGUIN-WRIGHT PSA C WELL #: 18H RRCID -> 294636 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10581 PERF.11000 - 18835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1201752	X	328581	-0-	-873171	-0-	3324	1	325257	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-328569	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOLGUIN-WRIGHT PSA E WELL #: 20H RRCID -> 294780 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11065 - 18969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1192908	X	311905	-0-	-881003	-0-	3155	1	308750	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-311891	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOLGUIN-WRIGHT PSA F WELL #: 21H RRCID -> 294781 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11300 - 18915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1248245	X	279107	-0-	-969138	-0-	2823	1	276284	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-279093	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 18H RRCID -> 294812 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10810 - 15738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	621949	X	211393	-0-	-410556	-0-	2138	1	209255	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-211389	-0-					N	NO RPT			-0-

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
05	543457	X	313185	-0-	-230272	-0-	2831	1	310354	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-262260	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 1435 WELL #: 31H RRCID -> 294844 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11960 - 19014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	530064	X	314750	-0-	-215314	-0-	2845	1	311905	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-241769	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN STATE WELL #: 19H RRCID -> 294845 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10905 - 15782

05	570498	X	182936	-0-	-387562	-0-	1850	1	181086	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-182931	-0-					N	NO RPT			-0-

JC DORA MARTIN PSA J WELL #: 66H RRCID -> 294976 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11476 PERF.11500 - 21392

05	0		393830	-0-	393830	1206478	15571	1	378259	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-402287	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING 1435 WELL #: 30H RRCID -> 295002 COMPL. DATE 04/03/2023 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11400 - 18405

05	DELQ PR		319151	-0-	319151	549091	2885	1	316266	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-263252	-0-					N	NO RPT			-0-

JC DORA MARTIN PSA K WELL #: 67H RRCID -> 295232 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11572 PERF.11450 - 20466

05	0		387467	-0-	387467	1171182	15319	1	372148	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-380122	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 26H RRCID -> 295278 COMPL. DATE 03/06/2023 TOTAL DEPTH 10803 PERF. N/A

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

DORA MARTIN B WELL #: 68H RRCID -> 295293 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11525 - 19415

05	337526	X	337526	-0-	-0-	-0-	13345	1	324181	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-317812	-0-					Y	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 #: 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
05	0		354520	-0-	354520	1033943	14017	1	340503	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-321656	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE WELL #: 108H RRCID -> 295914 COMPL. DATE 10/05/2023 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10292 - 17357

10	206788	X	NO RPT	-0-	-206788	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE WELL #: 109H RRCID -> 295937 COMPL. DATE 10/05/2023 TOTAL DEPTH 10065 PERF.10310 - 17323

10	276518	X	NO RPT	-0-	-276518	-0-					N	NO RPT			-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
ENCINAL SWD WELL #: 1 RRCID -> 277847 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4770 - 4900

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CRESCENT C WELL #: 1H RRCID -> 259085 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13195 - 16348

05	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT			-0-
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
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
05	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
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	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	2790	X	2020	-0-	-770	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
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	2542	-0-	-1271	-0-	2542	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
05	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
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	2701	-0-	-1236	-0-	2701	2			N	-0-					-0-

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
05	33386	X	33386	-0-	-0-	-0-	340	1	33046	3	N	-0-					-0-
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	31062	X	NO RPT	-0-	-31062	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407
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
05	29357	X	26733	-0-	-2624	-0-	4249	1	22484	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-28799	-0-					N	NO RPT			-0-

LA SANTA CRUZ-RACHAL WELL #: 1H RRCID -> 286473 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10661 PERF.11476 - 19445

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTHER SCHLETZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286954 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 11352 PERF.12071 - 18586

05	49291	X	49291	-0-	-0-	-0-	49291	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-52204	-0-					N	NO RPT			-0-

HALL STATE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288843 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11653 - 22011

05	78368	X	70630	-0-	-7738	-0-	70630	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-72757	-0-					N	NO RPT			-0-

HALL STATE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288844 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11738 - 20316

05	70990	X	53689	-0-	-17301	-0-	53689	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-61845	-0-					N	NO RPT			-0-

HALL STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288909 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11751 - 22498

05	32364	X	24019	-0-	-8345	-0-	24019	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-24025	-0-					N	NO RPT			-0-

LA MUELA QUICK PSA WELL #: 1H RRCID -> 288951 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11439 - 21982

05	36270	X	27522	-0-	-8748	-0-	27522	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-32953	-0-					N	NO RPT			-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 #: 3H RRCID -> 288980 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11191 PERF.12797 - 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
05	79701	X	38090	-0-	-41611	-0-	38090	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-79391	-0-					N	NO RPT					-0-

LA MUELA QUICK PSA WELL #: 2H RRCID -> 288981 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11309 - 21834

05	121985	X	91037	-0-	-30948	-0-	91037	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-102920	-0-					N	NO RPT					-0-

SSS-BURKHOLDER UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290366 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11269 - 20438

05	162471	X	128971	-0-	-33500	-0-	128971	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-128960	-0-					N	NO RPT					-0-

SSS-BURKHOLDER UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290476 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11190 - 19640

05	150536	X	120082	-0-	-30454	-0-	120082	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-120094	-0-					N	NO RPT					-0-

QUICK-LA SANTA CRUZ PSA D WELL #: 1H RRCID -> 291744 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10718 PERF.11286 - 20309

05	151063	X	127472	-0-	-23591	-0-	127472	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-127472	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SANTA CRUZ D WELL #: 2H RRCID -> 291747 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11314 - 20655

05	185690	X	154697	-0-	-30993	-0-	154697	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-160518	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292206 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11669 - 20189

05	130868	X	130868	-0-	-0-	-0-	130868	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-130882	-0-					N	NO RPT					-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 B WELL #: 2H RRCID -> 292212 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 11160 PERF.11660 - 20109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	142197	X	113530	-0-	-28667	-0-	113530	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-113522	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292236 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11751 - 19369

05	116405	X	95854	-0-	-20551	-0-	95854	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-95852	-0-					N	NO RPT					-0-

DORAN RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292653 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11597 - 20231

05	202120	X	142025	-0-	-60095	-0-	142025	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-142011	-0-					N	NO RPT					-0-

DORAN RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292654 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11442 - 22548

05	237026	X	177495	-0-	-59531	-0-	177495	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-177506	-0-					N	NO RPT					-0-

QUICK RANCH B WELL #: 3H RRCID -> 292684 COMPL. DATE 05/08/2022 TOTAL DEPTH 11276 PERF. N/A

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

QUICK RANCH B WELL #: 1H RRCID -> 292828 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11319 - 23872

05	371039	X	220111	-0-	-150928	-0-	220111	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-263252	-0-					N	NO RPT					-0-

QUICK RANCH B WELL #: 2H RRCID -> 292894 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 11256 PERF.11558 - 22565

05	370140	X	269178	-0-	-100962	-0-	269178	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-275745	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407
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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*09	SHUT IN	122528	-0-	122528	122528	122428	1	100	3	N	-0-			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	122528					N	NO RPT			-0-

SPRINGER WELL #: O 2H RRCID -> 294126 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11281 - 19086

05	449686 X	239644	-0-	-210042	-0-	239644	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-239630	-0-					N	NO RPT			-0-

SANTA CRUZ-LA MUELA G PSA B WELL #: 2H RRCID -> 294135 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11510 - 21134

05	398443 X	355749	-0-	-42694	-0-	355749	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-355756	-0-					N	NO RPT			-0-

BURKHOLDER-RJ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294159 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11087 - 20670

05	511004 X	359468	-0-	-151536	-0-	359468	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-359476	-0-					N	NO RPT			-0-

BURKHOLDER-RJ UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294160 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11222 - 21045

05	533231 X	343870	-0-	-189361	-0-	343870	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-343883	-0-					N	NO RPT			-0-

SPRINGER - SSS O UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294232 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11275 - 19698

05	426529 X	309649	-0-	-116880	-0-	309649	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-309659	-0-					N	NO RPT			-0-

SANTA CRUZ-LA MUELA G PSA A WELL #: 1H RRCID -> 294233 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11583 - 21356

05	422251 X	322928	-0-	-99323	-0-	322928	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-322927	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407
HUNTER - MARTIN T UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294345 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 11405 PERF. N/A

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

05	301506 X	198255	-0-	-103251	-0-	198255	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-198245	-0-					N	NO RPT					-0-

LA MUELA-SANTA CRUZ E PSA A WELL #: 1H RRCID -> 294562 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 10724 PERF.12209 - 22231

05	456227 X	411056	-0-	-45171	-0-	411056	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-411060	-0-					N	NO RPT					-0-

LA MUELA-SANTA CRUZ E PSA B WELL #: 2H RRCID -> 294632 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 10682 PERF.12114 - 22737

05	466829 X	392546	-0-	-74283	-0-	392546	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-392553	-0-					N	NO RPT					-0-

NIESCHWIETZ -BURKHOLDER R UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294635 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 11216 PERF.11748 - 20148

05	374418 X	347682	-0-	-26736	-0-	347682	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-347696	-0-					N	NO RPT					-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 2001H RRCID -> 251773 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12972 - 17119

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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
05	1116	N	898	-0-	-218	-0-	54	1	718	3	Y	101	135	0			122
							15	4	111	9							
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	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	3038	X	3003	-0-	-35	-0-	203	1	2704	3	Y	28	47	0			35
							65	4	31	9							
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	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452 H RRCID -> 258206 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	385	X	385	-0-	-0-	-0-	24	1	324	3	Y	27	156	0			51
							7	4	30	9							
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUBBARD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260060 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	984	-0-	-287	-0-	96	1	794	3	Y	85	102	0			24
							94	9									
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	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					12

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 371H RRCID -> 260072 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13036 - 17926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451C RRCID -> 260340 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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
05	3100	N	614	-0-	-2486	949	40	1	527	3	Y	32	178	0			59
							12	4	35	9							
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	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					12

GOODRIDGE WELL #: B 1H RRCID -> 266321 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530

05	7254	X	5341	-0-	-1913	-0-	5341	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 16025

05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

BRIGGS RANCH WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260

05	2542	N	1081	-0-	-1461	-0-	108	1	894	3	Y	72	113	0			20
							79	9									
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	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					30

CARTWRIGHT WELL #: B 1H RRCID -> 266325 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10773 - 15310

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	199	1	1647	3	Y	89	91	0			25
							98	9									
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	127	1	1548	3	Y	75	70	0			30
							83	9									
07	1581	N	1329	-0-	-252	-0-	114	1	1174	3	Y	37	48	0			19
							41	9									
08	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	228	1	2231	3	Y	186	156	0			49
							205	9									
09	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	243	1	2366	3	Y	184	179	0			54
							202	9									
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					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
05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-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	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	886	1	11787	3	Y	257	191	0			286
							255	4	283	9							
06	11670	X	10622	-0-	-1048	-0-	852	1	9354	3	Y	194	369	0			111
							203	4	213	9							
07	12059	X	10691	-0-	-1368	-0-	345	1	10049	3	Y	178	215	0			74
							101	4	196	9							
08	12059	X	10917	-0-	-1142	-0-	265	1	10340	3	Y	197	232	0			39
							95	4	217	9							
09	11670	X	11191	-0-	-479	-0-	249	1	10614	3	Y	207	214	0			32
							100	4	228	9							
10	12059	X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					Y	NO RPT					32

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
05	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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
05	1674	N	1351	-0-	-323	-0-	133 205	1 9	1013	3	Y	186	187	1			117
06	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	103 373	1 9	1547	3	Y	339	330	1			126
07	1736	N	1655	-0-	-81	-0-	109 262	1 9	1284	3	Y	238	252	1			112
08	1364	N	1164	-0-	-200	-0-	97 283	1 9	784	3	Y	257	236	1			133
09	1680	N	1344	-0-	-336	-0-	96 238	1 9	1010	3	Y	216	284	1			65
10	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					65

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
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	109 78	1 9	900	3	Y	71	86	0			20
06	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	72 78	1 9	872	3	Y	71	63	0			28
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	93 96	1 9	957	3	Y	87	71	0			44
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	127 175	1 9	1243	3	Y	159	161	0			42
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	142 174	1 9	1380	3	Y	158	153	0			47
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					47

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	173 237	1 9	6375	3	Y	215	191	1			148
06	6390	X	5434	-0-	-956	-0-	188 152	1 9	5094	3	Y	138	125	1			161
07	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	214 201	1 9	6363	3	Y	183	235	1			109
08	6789	X	6391	-0-	-398	-0-	192 281	1 9	5918	3	Y	255	172	1			192
09	6570	X	6203	-0-	-367	-0-	218 164	1 9	5821	3	Y	149	172	1			169
10	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					169

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
05	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	212	1	7784	3	Y	120	67	1			82
							132	9									
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	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					30

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	Y	9	6	0			3
							2	4	10	9							
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					24

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
05	6355	X	211	-0-	-6144	-0-	8	1	190	3	Y	7	44	0			3
							5	4	8	9							
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	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					281

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	4434	-0-	-1549	-0-	173	1	4017	3	Y	124	77	0			47
							108	4	136	9							
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	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					136

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6603	X	5916	-0-	-687	-0-	399	1	5312	3	Y	72	112	0			89
							126	4	79	9							
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	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					12

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3445	-0-	-492	-0-	230	1	3057	3	Y	77	112	0			94
							73	4	85	9							
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	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					7

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	27	1	355	3	Y	165	32	0			169
							8	4	182	9							
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					36

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	110	X	110	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	Y	-0-	14	0			2
							2	4									
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 454C RRCID -> 268315 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	852	X	852	-0-	-0-	-0-	54	1	718	3	Y	58	64	0			68
							16	4	64	9							
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

COOKE RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 268316 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10912 - 17387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8494	X	2327	-0-	-6167	-0-	90	1	2076	3	Y	95	94	0			36
							56	4	105	9							
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	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT					248

COOKE RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 268317 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10960 - 17000

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRIGGS RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 268344 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	255	1	2103	3	Y	87	117	0			24
							96	9									
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	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					63

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BRIGGS RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 268345 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	206	1	1697	3	Y	258	255	0			72
							284	9									
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	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					59

BRIGGS RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 268962 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9422 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	137	1	1134	3	Y	72	86	0			20
							79	9									
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	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					41

BRIGGS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 268963 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 9552 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	122	1	1008	3	Y	510	423	0			143
							561	9									
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	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					34

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
05	899	N	276	-0-	-623	-0-	16	1	214	3	Y	37	140	0			59
							5	4	41	9							
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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 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
05	2139	N	172	-0-	-1967	-0-	12	1	156	3	Y	1	73	0			13
							3	4	1	9							
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	213	3	Y	48	61	0			57
							5	4	53	9							
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	2170	N	1985	-0-	-185	-0-	205	1	1690	3	Y	82	99	0			23
							90	9									
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	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					51

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
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	35	1	816	3	Y	41	25	0			16
							22	4	45	9							
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

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
05	1798	N	59	-0-	-1739	-0-	4	1	54	3	Y	-0-	310	0			46
							1	4									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

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
05	3224	X	3070	-0-	-154	-0-	289	1	2386	3	Y	359	416	0			101
							395	9									
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	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					118

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
05	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	193	1	2310	3	Y	101	68	1			63
							111	9									
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	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					39

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
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	144	1	1185	3	Y	78	92	0			22
							86	9									
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	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					56

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
05	1085	N	924	-0-	-161	-0-	122	1	685	3	Y	106	113	1			67
							117	9									
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	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					48

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
05	2852	X	2727	-0-	-125	-0-	160	1	2127	3	Y	359	537	0			441
							45	4	395	9							
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	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					52

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
05	2325	N	1670	-0-	-655	-0-	177	1	1465	3	Y	25	44	0			7
							28	9									
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	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	651	N	589	-0-	-62	-0-	111	1	379	3	N	90	114	1			57
							99	9									
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	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					37

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. (I) GAS 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	1953	N	1861	-0-	-92	-0-	112	1	1496	3	Y	201	318	0			249
							32	4	221	9							
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	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					31

ZAPP WELL #: G 2H RRCID -> 270431 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9495 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	399	-0-	-283	-0-	125	1	178	3	Y	87	85	1			55
							96	9									
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	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					34

LIGHT RANCH WELL #: Y 3H RRCID -> 270433 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9627 - 15327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	1113	-0-	-3599	-0-	120	1	987	3	Y	5	33	0			1
							6	9									
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	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					19

HUBBARD WELL #: D 1H RRCID -> 270436 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9857 - 14802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	3	1	26	3	Y	-0-	29	0			-0-
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	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					30

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
05	264	X	264	-0-	-0-	-0-	10	1	229	3	Y	18	11	0			7
							5	4	20	9							
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					166

CRISP RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 270533 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9819 - 16294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	X	2012	-0-	-158	-0-	180	1	1482	3	N	318	384	0			89
							350	9									
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	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					69

COOKE RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 270666 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10873 - 16153

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

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: H 2H RRCID -> 270945 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11568 - 16544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	3308	-0-	-9	-0-	218	1	2897	3	Y	119	109	0			136
							62	4	131	9							
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	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					52

WEEKS B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 271046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10974 - 17259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	222	1	8146	3	Y	198	99	1			136
							218	9									
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	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT					88

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
HUBBARD RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 271051 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10000 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	30 39	1 9	250	3	Y	35	41	0			10
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	48 69	1 9	582	3	Y	63	48	0			25
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	42 65	1 9	431	3	Y	59	54	0			30
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	31 50	1 9	304	3	Y	45	63	0			12
09	690	N	404	-0-	-286	-0-	33 50	1 9	321	3	Y	45	44	0			13
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					13

J A CRISP RANCH UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 271106 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9693 - 14033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1859	-0-	-187	-0-	189 110	1 9	1560	3	Y	100	112	0			28
06	1590	N	1456	-0-	-134	-0-	104 83	1 9	1269	3	Y	75	73	0			30
07	1736	N	1563	-0-	-173	-0-	130 97	1 9	1336	3	Y	88	73	0			45
08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	177 131	1 9	1735	3	Y	119	133	0			31
09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	173 128	1 9	1688	3	Y	116	113	0			34
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					34

WEEKS C UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 271122 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10071 - 16542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	163 63	1 9	5993	3	Y	57	20	1			39
06	5670	X	4185	-0-	-1485	-0-	148 28	1 9	4009	3	Y	25	33	1			31
07	5859	X	4556	-0-	-1303	-0-	147 53	1 9	4356	3	Y	48	51	1			28
08	6231	X	4909	-0-	-1322	-0-	153 37	1 9	4719	3	Y	34	36	1			26
09	6030	X	5977	-0-	-53	-0-	214 40	1 9	5723	3	Y	36	23	1			39
10	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					39

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
05	3255	X	2721	-0-	-534	-0-	290 33	1 9	2398	3	Y	30	37	0			8
06	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	273 53	1 9	3324	3	Y	48	37	0			19
07	4123	X	1884	-0-	-2239	-0-	165 18	1 9	1701	3	Y	16	27	0			8
08	4123	X	1394	-0-	-2729	-0-	128 17	1 9	1249	3	Y	15	19	0			4
09	3990	X	2318	-0-	-1672	-0-	213 26	1 9	2079	3	Y	24	21	0			7
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					7

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
FARRELL-MORENO B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 271190 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9636 - 17276

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
05	3255	X	2422	-0-	-833	-0-	225	1	1856	3	Y	310	391	0			87
							341	9									
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	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					101

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 7541H RRCID -> 271302 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11718 - 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
05	5766	X	5746	-0-	-20	-0-	381	1	5072	3	Y	159	228	0			194
							118	4	175	9							
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	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					22

DELGADO WELL #: G 2H RRCID -> 271309 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9780 - 13886

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
05	2325	N	2058	-0-	-267	-0-	199	1	1640	3	Y	199	245	0			56
							219	9									
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	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					80

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. (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
05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	177	1	1459	3	N	274	326	0			77
							301	9									
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	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					81

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462

COOKE RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 271680 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11000 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-	14	0			-0-
06	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					-0-
07	2108	X	145	-0-	-1963	-0-	6 3	1 4	136	3	N	-0-					-0-
08	1364	X	10	-0-	-1354	-0-	9	3	1	9	N	1	1	0			-0-
09	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	112 52	1 4	2331 122	3 9	N	111	44	0			67
10	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					67

COOKE RANCH WELL #: C 2SL RRCID -> 271681 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10900 - 15145

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

COOKE RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 271683 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10553 PERF.11229 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	0			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	71 35	1 4	1653 54	3 9	N	49	22	0			27
08	12955	X	12955	-0-	-0-	-0-	526 258	1 4	11695 476	3 9	N	433	267	0			193
09	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	417 203	1 4	8698 380	3 9	N	345	329	0			209
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					209

BELLOWS WELL #: B 1H RRCID -> 271803 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11069 - 15653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	2321	-0-	-4127	-0-	91 57	1 4	2098 75	3 9	Y	68	42	0			26
06	3090	X	61	-0-	-3029	-0-	2 1	1 4	52 6	3 9	Y	5	28	0			3
07	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	277 132	1 4	6435 149	3 9	Y	135	65	0			73
08	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	118 56	1 4	2620 107	3 9	Y	97	127	0			43
09	14039	X	14039	-0-	-0-	-0-	605 283	1 4	12609 542	3 9	Y	493	238	0			298
10	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					298

CRISP H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271919 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9595 PERF.10108 - 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
05	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	254 244	1 9	2098	3	Y	222	274	0			62
06	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	177 246	1 9	2157	3	Y	224	197	0			89
07	2821	N	2618	-0-	-203	-0-	208 271	1 9	2139	3	Y	246	210	0			125
08	2604	N	2093	-0-	-511	-0-	174 215	1 9	1704	3	Y	195	269	0			51
09	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	228 450	1 9	2218	3	Y	409	339	0			121
10	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					121

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BRIGGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 271956 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	987	-0-	-377	-0-	82	1	678	3	Y	206	261	0			58
							227	9									
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	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					89

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 2H RRCID -> 272022 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11301 - 17293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	204	-0-	-1904	-0-	13	1	169	3	Y	16	242	0			53
							4	4	18	9							
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRIGGS RANCH G UNIT #2 WELL #: G 6H RRCID -> 272102 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9560 - 14163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1161	-0-	-265	-0-	111	1	920	3	Y	118	137	0			33
							130	9									
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	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					55

BRIGGS RANCH G UNIT #1 WELL #: G 4H RRCID -> 272163 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9678 - 15202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1715	-0-	-269	-0-	167	1	1380	3	Y	153	197	0			43
							168	9									
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	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					82

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 3H RRCID -> 272366 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9320 - 14499

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
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	86	1	707	3	Y	15	14	0			4
							17	9									
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	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					18

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 2H RRCID -> 272370 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 9241 - 16263

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
05	2852	X	2693	-0-	-159	-0-	280	1	2311	3	Y	93	113	0			26
							102	9									
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	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					75

BRIGGS RANCH D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 272635 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9861 - 14799

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
05	2387	N	2344	-0-	-43	-0-	243	1	2005	3	Y	87	103	0			24
							96	9									
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	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					13

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 1H RRCID -> 272759 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 11841 - 16370

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
05	6882	X	166	-0-	-6716	-0-	11	1	152	3	Y	-0-	45	0			6
							3	4									
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	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					12

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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. (I) GAS 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	7564	X	475	-0-	-7089	-0-	32	1	426	3	Y	6	114	0			23
							10	4	7	9							
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	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-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. (I) GAS 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	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	256	1	3401	3	N	383	287	0			427
							76	4	421	9							
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	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					60

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	918					N	NO RPT					11

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
05	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	297	1	3951	3	Y	441	335	0			493
							86	4	485	9							
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	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					47

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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
05	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	340	1	4525	3	Y	314	525	0			395
							109	4	345	9							
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

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
05	3379	X	2434	-0-	-945	-0-	144	1	1915	3	Y	303	351	0			357
							42	4	333	9							
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	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					18

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
05	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	251	1	3345	3	Y	418	145	0			440
							73	4	460	9							
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

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
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	14B2 EXT		2804	-0-	2804	4141	169	1	2245	3	N	311	6	0			312
							48	4	342	9							
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	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					15

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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 8H RRCID -> 277757 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11096 - 16145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4185	X	1995	-0-	-2190	-0-	126	1	1673	3	Y	145	190	0			174
							36	4	160	9							
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	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					16

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 7H RRCID -> 277758 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11076 - 16003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		1037	-0-	1037	2022	64	1	852	3	Y	93					93
							19	4	102	9							
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	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					23

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 6H RRCID -> 277759 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11002 - 16064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	382	-0-	-641	-0-	26	1	349	3	Y	1	5	0			1
							6	4	1	9							
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	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					33

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. (I) GAS 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	14B2 EXT		173	-0-	173	2785	11	1	146	3	Y	12	54	0			20
							3	4	13	9							
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	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					19

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. (I) GAS 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	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	132	1	1756	3	Y	96	177	0			124
							37	4	106	9							
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	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					12

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. (I) GAS 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	14B2 EXT		2416	-0-	2416	4220	150	1	2001	3	Y	202	12	0			204
							43	4	222	9							
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	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					26

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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. (I) GAS 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	2418	X	1625	-0-	-793	-0-	102	1	1350	3	Y	131	384	0			189
							29	4	144	9							
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	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					23

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 1H RRCID -> 282047 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11135 - 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
05	13423	X	12246	-0-	-1177	-0-	820	1	10908	3	Y	231	301	0			277
							264	4	254	9							
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	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					21

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 3H RRCID -> 282291 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11127 - 19370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	457	1	6079	3	Y	510	863	0			642
							135	4	561	9							
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	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					72

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 2H RRCID -> 282332 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11540 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7006	X	6822	-0-	-184	-0-	440	1	5850	3	Y	362	549	0			445
							134	4	398	9							
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	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					48

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 1H RRCID -> 282333 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11477 - 17762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	473	1	6291	3	Y	591	879	0			725
							142	4	650	9							
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	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					105

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 2H RRCID -> 282414 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11292 - 19501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	912	1	12128	3	Y	206	279	0			248
							289	4	227	9							
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	NO RPT	-0-	-11625	-0-					Y	NO RPT					25

COOKE RANCH WELL #: F 2SL RRCID -> 283239 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11211 - 15676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	415	1	9619	3	Y	288	244	0	1	1	109
							262	4	317	9							
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					263

CARTWRIGHT WELL #: G 1H RRCID -> 284110 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10738 - 18518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
CARTWRIGHT WELL #: G 3H RRCID -> 284111 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10139 PERF.11077 - 19004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	234	1	5420	3	Y	371	291	0	1	1	140
							145	4	408	9							
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	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					174

CARTWRIGHT WELL #: G 4H RRCID -> 284112 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.11182 - 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
05	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	195	1	4525	3	Y	1909	1184	0	4	1	721
							122	4	2100	9							
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	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					107

COOKE RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 284307 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11038 - 15302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7874	X	7334	-0-	-540	-0-	283	1	6554	3	Y	293	286	0	1	1	111
							175	4	322	9							
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	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					218

COOKE RANCH WELL #: B 4H RRCID -> 284308 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11085 - 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
05	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	110	1	2558	3	Y	137	100	0			52
							71	4	151	9							
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	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					68

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
COOKE RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 284309 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11007 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10664	X	9308	-0-	-1356	-0-	364	1	8446	3	Y	231	218	0	1	1	87
							244	4	254	9							
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	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					79

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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	433	1	5759	3	Y	344	502	0			421
							129	4	378	9							
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	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					54

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
05	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	648	1	8620	3	Y	70	102	0			86
							209	4	77	9							
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	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					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 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
05	9021	X	4326	-0-	-4695	-0-	288	1	3837	3	Y	98	267	0			138
							93	4	108	9							
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	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	563	1	7495	3	Y	61	91	0			74
							182	4	67	9							
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	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	5828	X	5656	-0-	-172	-0-	365	1	4854	3	Y	297	441	0			364
							110	4	327	9							
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	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					46

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
05	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					Y	-0-	249	0			36
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					Y	-0-	497	0			72
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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
05	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-	575	0			84
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122

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
05	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-	616	0			89
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					Y	-0-	667	0			97
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	17179	X	17179	-0-	-0-	-0-	671	1	15549	3	Y	476	385	0	1	1	180
							435	4	524	9							
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	14880	X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					Y	NO RPT					346

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
05	9765	X	8273	-0-	-1492	-0-	326	1	7556	3	Y	174	163	0	1	1	65
							200	4	191	9							
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	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					249

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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
05	14804	X	14804	-0-	-0-	-0-	577	1	13363	3	Y	444	390	0	1	1	168
							376	4	488	9							
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	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					356

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. (I) GAS 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	14570	X	13664	-0-	-906	-0-	925	1	12311	3	Y	122	190	0			151
							294	4	134	9							
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	12710	X	NO RPT	-0-	-12710	-0-					Y	NO RPT					27

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. (I) GAS 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	12717	X	12717	-0-	-0-	-0-	859	1	11431	3	Y	141	231	0			176
							272	4	155	9							
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	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					19

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. (I) GAS 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	17127	X	17127	-0-	-0-	-0-	1158	1	15407	3	Y	174	302	0			221
							371	4	191	9							
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	NO RPT	-0-	-15500	-0-					Y	NO RPT					39

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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. (I) GAS 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	10757	X	9124	-0-	-1633	-0-	615	1	8181	3	Y	122	221	0			156
							194	4	134	9							
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	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					Y	NO RPT					56

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. (I) GAS 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	24211	X	23402	-0-	-809	-0-	1579	1	21012	3	Y	288	507	0			366
							494	4	317	9							
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	NO RPT	-0-	-21700	-0-					Y	NO RPT					36

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. (I) GAS 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	40176	X	12561	-0-	-27615	-0-	493	1	11436	3	Y	291	327	0	1	1	110
							312	4	320	9							
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	37200	X	NO RPT	-0-	-37200	-0-					Y	NO RPT					598

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. (I) GAS 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	36859	X	24445	-0-	-12414	-0-	966	1	22383	3	Y	434	270	0	1	1	164
							619	4	477	9							
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	34100	X	NO RPT	-0-	-34100	-0-					Y	NO RPT					426

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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. (I) GAS 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	28458	X	1100	-0-	-27358	-0-	43	1	1006	3	Y	21	13	0			8
							28	4	23	9							
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	27900	X	NO RPT	-0-	-27900	-0-					Y	NO RPT					657

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
05	533510	X	183592	-0-	-349918	-0-	6836	1	158415	3	Y	12775	12407	0	42	1	4823
							4288	4	14053	9							
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	NO RPT	-0-	-183582	-0-					Y	NO RPT					2848

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
05	633598	X	168789	-0-	-464809	-0-	6177	1	143140	3	Y	14179	13760	0	47	1	5353
							3875	4	15597	9							
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	NO RPT	-0-	-168795	-0-					Y	NO RPT					3483

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
05	175088	X	154272	-0-	-20816	-0-	5785	1	134075	3	Y	9803	10022	0	34	1	3701
							3629	4	10783	9							
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	NO RPT	-0-	-154287	-0-					Y	NO RPT					2601

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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
05	185659	X	176814	-0-	-8845	-0-	6541	1	151584	3	Y	13260	13104	0	45	1	5006
							4103	4	14586	9							
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	NO RPT	-0-	-176824	-0-					Y	NO RPT					3178

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
05	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	247	1	4771	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
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	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					-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
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	44	1	952	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	20	1	2059	2	N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			Y	-0-					-0-
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	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	22	1	418	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-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
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	23	1	2362	2	N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	312	1	6026	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
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	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					-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
05	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	36	1	3764	2	N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
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	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-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
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	55	1	1060	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	232	X	232	-0-	-0-	-0-	2	1	230	2	N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-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
05	3100	N	1463	-0-	-1637	4651	72	1	1390	3	N	-0-					-0-
							1	4									
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	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-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
05	733	X	733	-0-	-0-	-0-	7	1	726	2	N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
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		NO RPT	-0-	-0-	71					N	NO RPT					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
05	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	138	1	2674	3	Y	-0-	1	1			1
							2	4									
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	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					10

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-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
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	32	1	618	3	Y	3	7	1			7
							3	9									
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	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	56	1	5772	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					536
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					361

ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	10	1	431	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 90H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 13H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	58	1	5963	2	N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	1738	1	3631	3	Y	16					40
							18	9									
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	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					168

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-
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	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	1823					N	NO RPT					-0-

ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402

05	2511	X	2255	-0-	-256	-0-	703	1	1469	3	Y	75					113
							83	9									
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	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					110

LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904

05	4557	X	4084	-0-	-473	-0-	182	1	3902	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646

05	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	25	1	1120	3	Y	46	46	1			1
							51	9									
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	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					2

ARN EF WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596

05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	36	1	1633	3	Y	105	105	1			3
							1	4	116	9							
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	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					5

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
05	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	68	1	7081	2	N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	4814					N	NO RPT					-0-

ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796

05	2976	X	470	-0-	-2506	-0-	10	1	460	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARN EF WELL #: 3H RRCID -> 271852 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9937 - 16798

05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-
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	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					4

ARN EF WELL #: 5H RRCID -> 272253 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 15601

05	2852	X	1745	-0-	-1107	-0-	36	1	1623	3	Y	78	78	1			2
							86	9									
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	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12541 - 17731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	11					23
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	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					55

FASKEN STATE WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 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
05	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	78	1	8036	2	N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13074 - 18600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	1769	-0-	-4586	-0-	83	1	1611	3	Y	67					84
							1	4	74	9							
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	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					104

WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12445 - 18467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	1694	-0-	-3390	-0-	83	1	1598	3	Y	11					16
							1	4	12	9							
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	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					3

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	31934	X	31934	-0-	-0-	-0-	305	1	31629	2	N	-0-			-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	3	1	337	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9680 - 16638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	44028	X	44028	-0-	-0-	-0-	421	1	43607	2	N	-0-			-0-
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	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 9334 PERF.10252 - 16888

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

ARN EF WELL #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9668 - 13981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9602 - 16655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	983	X	983	-0-	-0-	-0-	9	1	974	2	N	-0-			-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12536 PERF.13031 - 19000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	1840	-0-	-4298	-0-	91	1	1748	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
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	NO RPT	-0-	-9083	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
05	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	60	1	6237	2	N	-0-			-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
05	58601	X	58601	-0-	-0-	-0-	560	1	58041	2	N	-0-			-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
05	11815	X	11815	-0-	-0-	-0-	113	1	11702	2	N	-0-			-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
05	19249	X	19249	-0-	-0-	-0-	184	1	19065	2	N	-0-			-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
05	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	75	1	7799	2	N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	566	1	10955	3	Y	25					25
							8	4	28	9							
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	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					Y	NO RPT					9

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11960 - 19801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	617	1	2161	3	Y	276	414	1			30
							117	4	304	9							
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	511	1	1791	3	Y	241	350	1			26
							97	4	265	9							
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 09H RRCID -> 275822 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10657 - 19729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	374	1	1306	3	Y	490	625	1			53
							70	4	539	9							
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	71	1	7320	2	N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	40096	X	40096	-0-	-0-	-0-	383	1	39713	2	N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	23085	X	23085	-0-	-0-	-0-	221	1	22864	2	N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	12710	X	7707	-0-	-5003	-0-	379	1	7324	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
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	NO RPT	-0-	-15407	-0-					Y	NO RPT					-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
05	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	100	1	10400	2	N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	65	1	6726	2	N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	30366	X	30366	-0-	-0-	-0-	290	1	30076	2	N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	18	1	1881	2	N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	286	1	1000	3	Y	197	225	1			21
							54	4	217	9							
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	170	1	595	3	Y	188	237	1			20
							32	4	207	9							
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
05	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	743	1	2599	3	Y	184	234	1			20
							140	4	202	9							
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	603	X	603	-0-	-0-	-0-	104	1	366	3	Y	103	267	1			11
							20	4	113	9							
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

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
05	191	X	191	-0-	-0-	-0-	2	1	189	2	N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	19434	X	19434	-0-	-0-	-0-	186	1	19248	2	N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	18295	X	18295	-0-	-0-	-0-	175	1	18120	2	N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	21193	X	21193	-0-	-0-	-0-	203	1	20990	2	N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
05	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	97	1	10093	2	N	-0-			-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
05	21137	X	21137	-0-	-0-	-0-	202	1	20935	2	N	-0-			-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
05	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	33	1	3441	2	N	-0-			-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
05	19634	X	19634	-0-	-0-	-0-	188	1	19446	2	N	-0-			-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
05	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	49	1	5058	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
05	14250	X	14250	-0-	-0-	-0-	136	1	14114	2	N	-0-			-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 49H RRCID -> 279867 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10119 - 18651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39079	X	39079	-0-	-0-	-0-	373	1	38706	2	N	-0-			-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 51H RRCID -> 279868 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10089 - 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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 50H RRCID -> 279876 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 9577 PERF.10232 - 18764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	63	1	6485	2	N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 19H RRCID -> 280124 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13002 - 20323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	550	1	10638	3	Y	3	3	1			5
							7	4	3	9							
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	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					3

BRACKEN-JV WELL #: 20H RRCID -> 280125 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13288 - 20348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	70	1	1361	3	Y	-0-	6	1			4
							1	4									
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	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					2

BRACKEN-JV WELL #: 24H RRCID -> 280126 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13162 - 19757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2728	X	1152	-0-	-1576	-0-	57	1	1095	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-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
05	5208	X	1723	-0-	-3485	-0-	85	1	1637	3	Y	-0-	6	1			4
							1	4									
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	NO RPT	-0-	-13733	-0-					Y	NO RPT					23

FASKEN STATE WELL #: 45H RRCID -> 280573 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9548 - 16602

05	16545	X	16545	-0-	-0-	-0-	158	1	16387	2	N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 46H RRCID -> 280574 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9750 - 16070

05	26287	X	26287	-0-	-0-	-0-	251	1	26036	2	N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 47H RRCID -> 280575 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9594 - 15550

05	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	57	1	5859	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 44H RRCID -> 280785 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9610 - 16601

05	38064	X	38064	-0-	-0-	-0-	364	1	37700	2	N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
05	2325	X	1854	-0-	-471	-0-	395	1	1384	3	Y	-0-					-0-
							75	4									
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	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					5

FASKEN STATE WELL #: 52H RRCID -> 281709 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9386 PERF.10112 - 17011

05	20729	X	20729	-0-	-0-	-0-	198	1	20531	2	N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 58H RRCID -> 281731 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10124 - 17078

05	20809	X	20809	-0-	-0-	-0-	199	1	20610	2	N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 54H RRCID -> 281741 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9427 PERF.10073 - 17080

05	32301	X	32301	-0-	-0-	-0-	309	1	31992	2	N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 53H RRCID -> 281823 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10234 - 17577

05	14404	X	14404	-0-	-0-	-0-	138	1	14266	2	N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 55H RRCID -> 281824 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10329 - 17504

05	24607	X	24607	-0-	-0-	-0-	235	1	24372	2	N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
05	3968	X	3670	-0-	-298	-0-	716	1	2505	3	Y	285	430	1			31
							135	4	314	9							
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	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	23722	X	23722	-0-	-0-	-0-	227	1	23495	2	N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	3627	X	2275	-0-	-1352	-0-	440	1	1540	3	Y	193	330	1			21
							83	4	212	9							
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	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	25809	X	25809	-0-	-0-	-0-	247	1	25562	2	N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	25948	X	25948	-0-	-0-	-0-	248	1	25700	2	N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	23583	X	23583	-0-	-0-	-0-	225	1	23358	2	N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
05	20897	X	20897	-0-	-0-	-0-	200	1	20697	2	N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 282052 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10447 - 16884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4712	X	2452	-0-	-2260	-0-	490	1	1713	3	Y	143	289	1			15
							92	4	157	9							
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	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					10

FASKEN STATE WELL #: 62H RRCID -> 282094 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10367 - 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
05	33653	X	33653	-0-	-0-	-0-	322	1	33331	2	N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 63H RRCID -> 282095 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9714 - 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
05	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	10	1	995	2	N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 05H RRCID -> 282117 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10668 - 16849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	342	1	1199	3	Y	265	329	1			28
							65	4	292	9							
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	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					7

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BRACKEN-JV WELL #: 21H RRCID -> 282144 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13075 - 20975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9579	X	6720	-0-	-2859	-0-	330	1	6382	3	Y	4	21	1			17
							4	4	4	9							
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	NO RPT	-0-	-9362	-0-					Y	NO RPT					23

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
05	11067	X	188	-0-	-10879	-0-	9	1	179	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					-0-

NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 282221 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12943 - 20391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17259	X	17259	-0-	-0-	-0-	609	1	16650	2	N	-0-					-0-
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	17267	X	NO RPT	-0-	-17267	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 64H RRCID -> 282642 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9793 - 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
05	33294	X	32812	-0-	-482	-0-	314	1	32498	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-32798	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 102H RRCID -> 282669 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9623 - 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
05	19468	X	19340	-0-	-128	-0-	185	1	19155	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-19344	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 101H RRCID -> 282857 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 9143 PERF.10246 - 16286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20036	X	20036	-0-	-0-	-0-	191	1	19845	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-20026	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NMC EF WELL #: 2H RRCID -> 283747 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13100 - 20600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18073	X	17290	-0-	-783	-0-	610	1	16680	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-17298	-0-					N	NO RPT			-0-

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
05	27156	X	24967	-0-	-2189	-0-	239	1	24728	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-24955	-0-					N	NO RPT			-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
05	33604	X	30810	-0-	-2794	-0-	294	1	30516	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-33108	-0-					N	NO RPT			-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
05	30070	X	23108	-0-	-6962	-0-	221	1	22887	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-25854	-0-					N	NO RPT			-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
05	28272	X	26141	-0-	-2131	-0-	250	1	25891	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-26133	-0-					N	NO RPT			-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
05	39835	X	37480	-0-	-2355	-0-	358	1	37122	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-37479	-0-					N	NO RPT			-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
05	34286	X	31365	-0-	-2921	-0-	300	1	31065	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-31372	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
05	20150	X	17430	-0-	-2720	-0-	615	1	16815	2	N	-0-					-0-
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	17422	X	NO RPT	-0-	-17422	-0-					N	NO RPT					-0-

WASHBURN RANCH WELL #: 02 RRCID -> 284391 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 11230 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NMC EF WELL #: 3H RRCID -> 284590 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12741 - 19394

05	26815	X	20877	-0-	-5938	-0-	737	1	20140	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-21607	-0-					N	NO RPT					-0-

STS 1 EF WELL #: 1H RRCID -> 284614 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13369 - 21415

05	30256	X	14919	-0-	-15337	-0-	14919	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-31341	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN EF WELL #: 25H RRCID -> 284714 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12774 PERF.13213 - 19894

05	24087	X	18526	-0-	-5561	-0-	909	1	17578	3	Y	25	141	1			112
							11	4	28	9							
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	NO RPT	-0-	-20894	-0-					Y	NO RPT					82

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN EF A WELL #: 26H RRCID -> 284715 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13434 - 22655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37355	X	34257	-0-	-3098	-0-	1677	1	32445	3	Y	103	139	1			189
							22	4	113	9							
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	NO RPT	-0-	-38812	-0-					Y	NO RPT					80

FASKEN STATE WELL #: 69H RRCID -> 284717 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9866 - 15662

05	34772	X	34772	-0-	-0-	-0-	332	1	34440	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-34782	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 70H RRCID -> 284718 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9727 - 15541

05	26022	X	26022	-0-	-0-	-0-	249	1	25773	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-26009	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 107H RRCID -> 284734 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9663 - 15181

05	51053	X	51053	-0-	-0-	-0-	488	1	50565	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-51057	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 108H RRCID -> 284735 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9658 - 15564

05	36981	X	36981	-0-	-0-	-0-	353	1	36628	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-36983	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 109H RRCID -> 284736 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9706 - 15278

05	23574	X	23574	-0-	-0-	-0-	225	1	23349	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-23560	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 68H RRCID -> 284737 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9769 - 15688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46252	X	32921	-0-	-13331	-0-	315	1	32606	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-40176	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 284809 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9890 - 16328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37340	X	37340	-0-	-0-	-0-	37340	2			N	-0-			-0-
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	37355	X	NO RPT	-0-	-37355	-0-					N	NO RPT			-0-

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
05	39959	X	28686	-0-	-11273	-0-	274	1	28412	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-44733	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 111H RRCID -> 284992 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9707 - 17598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28963	X	28963	-0-	-0-	-0-	277	1	28686	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-31217	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 112H RRCID -> 284993 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9756 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45260	X	41885	-0-	-3375	-0-	400	1	41485	2	N	-0-			-0-
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	41881	X	NO RPT	-0-	-41881	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 110H RRCID -> 285000 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9891 - 15731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37231	X	34029	-0-	-3202	-0-	325	1	33704	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-36084	-0-					N	NO RPT			-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: A 1H RRCID -> 285330 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9957 - 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
05	1860	X	947	-0-	-913	-0-	947	2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-23684	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
OCHO MDL WELL #: A 1H RRCID -> 285336 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12681 - 21867

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18440	X	18440	-0-	-0-	-0-	18440	2			N	-0-			-0-
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	18941	X	NO RPT	-0-	-18941	-0-					N	NO RPT			-0-

NMC EF WELL #: 5H RRCID -> 285401 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 12467 PERF.12550 - 20130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28985	X	26460	-0-	-2525	-0-	934	1	25526	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-26474	-0-					N	NO RPT			-0-

OCHO MDL WELL #: A 2H RRCID -> 285405 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12763 - 21328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12974	X	12974	-0-	-0-	-0-	12974	2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-14291	-0-					N	NO RPT			-0-

NMC EF WELL #: 6H RRCID -> 285479 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12645 - 20197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30168	X	30168	-0-	-0-	-0-	1065	1	29103	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-30907	-0-					N	NO RPT			-0-

NUECES WELL #: A 2H RRCID -> 285562 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13466 - 20126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8649	X	7768	-0-	-881	-0-	1655	1	6113	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-10354	-0-					N	NO RPT			-0-

SR RYAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285993 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 13580 PERF.14186 - 21520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57257	X	52311	-0-	-4946	-0-	3374	1	48937	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-52297	-0-					N	NO RPT			-0-

NUECES WELL #: A 1H RRCID -> 286104 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13592 PERF.13475 - 20425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12492	X	12492	-0-	-0-	-0-	2662	1	9830	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-15469	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NMC EF WELL #: 7H RRCID -> 286134 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 13429 PERF.14180 - 20734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24430	X	24430	-0-	-0-	-0-	862	1	23568	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-24428	-0-					N	NO RPT			-0-

LARRY MILES WELL #: 2H RRCID -> 286152 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13681 - 22530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30938	X	24751	-0-	-6187	-0-	1100	1	23651	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-27497	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
05	83545	X	83545	-0-	-0-	-0-	83545	2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-70122	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: A 2H RRCID -> 286296 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12456 - 18430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25480	X	25480	-0-	-0-	-0-	2776	1	22704	2	N	-0-			-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 72H RRCID -> 286463 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10024 - 19229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29280	X	29280	-0-	-0-	-0-	280	1	29000	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-31031	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: A 1H RRCID -> 286471 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12746 - 20223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14353	X	12007	-0-	-2346	-0-	1308	1	10699	2	N	-0-			-0-
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	11997	X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 73H RRCID -> 286554 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9627 PERF.10070 - 19248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15701	X	15701	-0-	-0-	-0-	150	1	15551	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-15686	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
CRESCENT C RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 286646 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13860 - 21145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8060	X	6920	-0-	-1140	-0-	801	1	6119	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT			-0-

CRESCENT C RANCH A WELL #: 2H RRCID -> 287045 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13656 - 18955

05	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	1253	1	9571	2	N	-0-			-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 75H RRCID -> 287053 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9607 PERF.10047 - 19102

05	61721	X	59456	-0-	-2265	-0-	568	1	58888	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-60729	-0-					N	NO RPT			-0-

RIO BRAVO STATE EF A WELL #: 3H RRCID -> 287164 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9800 - 19618

05	19841	X	19841	-0-	-0-	-0-	19841	2			N	-0-			-0-
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	19840	X	NO RPT	-0-	-19840	-0-					N	NO RPT			-0-

RIO BRAVO STATE EF B WELL #: 4H RRCID -> 287165 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9847 - 19561

05	25358	X	22986	-0-	-2372	-0-	22986	2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-33356	-0-					N	NO RPT			-0-

RIO BRAVO STATE EF C WELL #: 102H RRCID -> 287171 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9610 - 19428

05	50368	X	50368	-0-	-0-	-0-	50368	2			N	-0-			-0-
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	38657	X	NO RPT	-0-	-38657	-0-					N	NO RPT			-0-

SR SCHULZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287476 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 14603 PERF.14773 - 21881

05	33263	X	-0-	-0-	-33263	-0-					N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

SAN ROMAN WELL #: 2H RRCID -> 287855 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 11678 PERF.11599 - 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
05	73749	X	66114	-0-	-7635	-0-	66114	2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-82553	-0-					N	NO RPT			-0-

SAN ROMAN WELL #: 3H RRCID -> 287856 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 11783 PERF.11695 - 19322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	101730	X	101730	-0-	-0-	-0-	101730	2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-103819	-0-					N	NO RPT			-0-

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
05	79019	X	41870	-0-	-37149	-0-	41870	2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-94953	-0-					N	NO RPT			-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
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
05	79590	X	79590	-0-	-0-	-0-	79590	2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-65007	-0-					N	NO RPT			-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
05	82182	X	82182	-0-	-0-	-0-	82182	2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-82181	-0-					N	NO RPT			-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
05	73594	X	73594	-0-	-0-	-0-	73594	2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-62217	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
05	28731	X	28731	-0-	-0-	-0-	1411	1	27301	3	Y	1	2	1			3
							18	4	1	9							
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	NO RPT	-0-	-28737	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	71619	X	71619	-0-	-0-	-0-	71619	2			N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	86094	X	86094	-0-	-0-	-0-	86094	2			N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	17453	X	14426	-0-	-3027	-0-	709	1	13707	3	Y	1	1	1			1
							9	4	1	9							
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	14539	X	NO RPT	-0-	-14539	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	98121	X	98121	-0-	-0-	-0-	98121	2			N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	80784	X	80784	-0-	-0-	-0-	80784	2			N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
05	76806	X	76806	-0-	-0-	-0-	76806	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-76818	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	26913	X	26913	-0-	-0-	-0-	26913	2			N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NMC EF WELL #: 10H RRCID -> 289738 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13500 - 20870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21452	X	16400	-0-	-5052	-0-	579	1	15821	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-18290	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 116H RRCID -> 290288 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9544 - 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
05	62279	X	51333	-0-	-10946	-0-	491	1	50842	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-53568	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 118H RRCID -> 290309 COMPL. DATE 11/29/2020 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9670 - 17791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66061	X	54979	-0-	-11082	-0-	525	1	54454	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-56234	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 117H RRCID -> 290314 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9598 - 17656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54560	X	44211	-0-	-10349	-0-	422	1	43789	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-46717	-0-					N	NO RPT					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 290600 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10050 - 20257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	125581	X	49663	-0-	-75918	-0-	49663	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-124279	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

LA MESA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 290601 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9975 - 20262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	113987	X	92932	-0-	-21055	-0-	92932	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-112871	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	98275	X	98275	-0-	-0-	-0-	98275	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-98270	-0-					N	NO RPT					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 290612 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9900 - 20094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120342	X	2562	-0-	-117780	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-112809	-0-					N	NO RPT					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 290621 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 9978 PERF.10075 - 20305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97157	X	97157	-0-	-0-	-0-	97157	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-97154	-0-					N	NO RPT					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 290623 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10075 - 20402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95108	X	75424	-0-	-19684	-0-	75424	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-82832	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 1H RRCID -> 291856 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 3226 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RIO BRAVO EF WELL #: 6H RRCID -> 291891 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9600 - 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
05	112669	X	112669	-0-	-0-	-0-	112669	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-119443	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
RIO BRAVO EF WELL #: 7H RRCID -> 291892 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9700 - 16991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52337	X	52337	-0-	-0-	-0-	52337	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-129053	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO BRAVO EF WELL #: 105H RRCID -> 291895 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9400 - 16401

05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-132153	-0-					N	NO RPT					-0-

ARN EF WELL #: 10H RRCID -> 292156 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9578 - 16256

05	37417	X	29514	-0-	-7903	-0-	627	1	28181	3	Y	639	638	1			17
							3	4	703	9							
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	NO RPT	-0-	-29512	-0-					Y	NO RPT					40

ARN EF WELL #: 12H RRCID -> 292159 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9785 - 16282

05	32364	X	25771	-0-	-6593	-0-	552	1	24799	3	Y	380	379	1			10
							2	4	418	9							
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	NO RPT	-0-	-25761	-0-					Y	NO RPT					18

ARN EF WELL #: 11H RRCID -> 292215 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9766 - 16196

05	34596	X	26300	-0-	-8296	-0-	560	1	25172	3	Y	514	512	1			14
							3	4	565	9							
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	NO RPT	-0-	-26288	-0-					Y	NO RPT					24

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
05	61738	X	61738	-0-	-0-	-0-	61738	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-61752	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	59024	X	53594	-0-	-5430	-0-	53594	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-53599	-0-					N	NO RPT					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 112H RRCID -> 293228 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10130 - 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
05	52328	X	-0-	-0-	-52328	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-48019	-0-					N	NO RPT					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 293237 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10322 - 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
05	55645	X	5	-0-	-55640	-0-	5	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-48608	-0-					N	NO RPT					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 293251 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10533 - 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
05	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
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	21142	X	NO RPT	-0-	-21142	-0-					N	NO RPT					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 293252 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10334 - 14983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45446	X	6162	-0-	-39284	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
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	22785	X	NO RPT	-0-	-22785	-0-					N	NO RPT					-0-

OTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293436 COMPL. DATE 05/29/2022 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12892 - 18791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140864	X	93045	-0-	-47819	-0-	5323	1	87722	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-93031	-0-					N	NO RPT					-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
05	366265	X	180582	-0-	-185683	-0-	24	1	180558	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-200880	-0-					N	NO RPT					-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
05	288300	X	111604	-0-	-176696	-0-	1066	1	110538	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-113088	-0-					N	NO RPT					-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
05	182114	X	182114	-0-	-0-	-0-	1740	1	180374	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-157480	-0-					N	NO RPT					-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
05	87792	X	80802	-0-	-6990	-0-	1618	1	72704	3	Y	5884	5815	1			158
							8	4	6472	9							
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	NO RPT	-0-	-72230	-0-					Y	NO RPT					146

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
05	109926	X	84950	-0-	-24976	-0-	1767	1	79387	3	Y	3444	3441	1			92
							8	4	3788	9							
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	NO RPT	-0-	-78802	-0-					Y	NO RPT					168

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
05	101184	X	90607	-0-	-10577	-0-	1896	1	85203	3	Y	3181	3180	1			85
							9	4	3499	9							
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	NO RPT	-0-	-83793	-0-					Y	NO RPT					111

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
05	132432	X	108020	-0-	-24412	-0-	2252	1	101183	3	Y	4159	4151	1			112
							10	4	4575	9							
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	NO RPT	-0-	-103757	-0-					Y	NO RPT					151

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
05	342948	X	75966	-0-	-266982	-0-	1617	1	72646	3	Y	1542	1545	1			41
							7	4	1696	9							
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	NO RPT	-0-	-71021	-0-					Y	NO RPT					53

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
05	125863	X	58660	-0-	-67203	-0-	1170	1	52533	3	Y	4502	4510	1			121
							5	4	4952	9							
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	NO RPT	-0-	-58652	-0-					Y	NO RPT					133

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
05	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	986	1	6363	2	N	-0-					19
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

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
05	5797	X	5658	-0-	-139	-0-	1064	1	4594	2	Y	-0-					2
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

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
05	4495	X	3413	-0-	-1082	-0-	642	1	2771	2	Y	-0-					1
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

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
05	2480	X	1372	-0-	-1108	-0-	258	1	1114	2	Y	-0-					1
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

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
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	259	1	1117	2	Y	-0-					14
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

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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

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
05	31054	X	31054	-0-	-0-	-0-	5510	1	25544	2	N	-0-					-0-
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84537	X	75977	-0-	-8560	-0-	2984	1	72993	2	Y	-0-					-0-
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-

BURKS RANCH WELL #: D 5H RRCID -> 288266 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11382 PERF.12176 - 22432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79530	X	79530	-0-	-0-	-0-	3123	1	76407	2	Y	-0-					-0-
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-

BURKS RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 288369 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11403 PERF.12099 - 21908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73222	X	68884	-0-	-4338	-0-	2705	1	66179	2	Y	-0-					-0-
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-

BURKS RANCH WELL #: S 5H RRCID -> 289798 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 11709 PERF.12649 - 23364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67797	X	54367	-0-	-13430	-0-	2135	1	52232	2	Y	-0-					-0-
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-

BURKS RANCH WELL #: S 3H RRCID -> 289799 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 11781 PERF.12590 - 21168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40858	X	35058	-0-	-5800	-0-	1377	1	33681	2	Y	-0-					-0-
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-

BURKS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 290168 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 12177 PERF.12629 - 22552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50716	X	48240	-0-	-2476	-0-	1894	1	46346	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-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-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HERRADURA RANCH "A" WELL #: 4A RRCID -> 160067 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 876 - 888

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HERRADURA RANCH WELL #: 7 RRCID -> 234729 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 980 PERF. 922 - 930

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GGG OIL COMPANY, LTD. 302568
HERRADURA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 235213 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 926 PERF. 852 - 862

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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

05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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

05		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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

05		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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

05		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	206					602
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

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 146004 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2630 - 2670

05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	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

05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

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

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4021					N	NO RPT					-0-
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-

EPPS WELL #: 4 RRCID -> 100923 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6396 - 6424

05	2175	N	-0-	-0-	-2175	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	1			N	-0-					43

PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
EPPS WELL #: 4701 RRCID -> 135345 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6415 - 6482

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
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

UPP OPERATING, LLC 875310
HOLMAN, A. D. WELL #: 1026 RRCID -> 052690 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4974 - 5028

05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	3	N	-0-					-0-
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	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPS, H. C. WELL #: 4039 RRCID -> 053723 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

05	217	N	46	-0-	-171	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					22
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLMAN, W. T. O. WELL #: 1025 RRCID -> 054077 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

05	496	N	201	-0-	-295	-0-	16	1	185	3	Y	-0-					6
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	NO RPT	-0-	-155	-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
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS 84 WELL #: 2 RRCID -> 054297 COMPL. DATE 12/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	174	1	676	3	Y	3					18
							3	9									
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	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					23

CAUTHORN -16- WELL #: 1 RRCID -> 054396 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 7196 PERF. N/A

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		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

05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	109	1	422	3	Y	2					11
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					15

EPPS, H. C. WELL #: 2038 RRCID -> 062782 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

05	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-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
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	19	1	148	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-155	-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
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-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
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	20	1	156	3	Y	-0-					2
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	NO RPT	-0-	-186	-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
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	23	1	89	3	Y	-0-					-0-
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
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		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
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	74	1	288	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-372	-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
05	465	N	439	-0-	-26	-0-	90	1	348	3	Y	1					10
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203414 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16270 - 16330

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

RUCKMAN WELL #: 9 RRCID -> 209854 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.16026 - 16058

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SELF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167875 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8718 - 8863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	658	-0-	-179	-0-	208 10	1 9	440	2	Y	9					107
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

PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 171806 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	629	N	629	-0-	-0-	-0-	202	1	427	2	N	-0-					17
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

MOZELLE-SELF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240117 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	11	2	Y	1					24
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					123
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

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
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	350	1	741	2	Y	-0-					17
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

YEAGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159100 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 13310 PERF. 9940 - 9974

05	3100	N	1640	-0-	-1460	1960	518	1	1098	2	N	22					87
							24	9									
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

YEAGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160068 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 9918 - 9958

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
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

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

05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	318	1	672	2	N	-0-					25
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

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
SPICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130821 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10212 - 10336

05	3100	N	2456	-0-	-644	7813	787 2	1 9	1667	2	N	2				102
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

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 151645 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10601 - 10670

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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
05	589		-0-	-0-	-589	365					N	-0-			-0-
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-

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	201	1	425	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	1111	1	2352	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					16
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	6417	X	5336	-0-	-1081	-0-	1712	1	3624	2	Y	-0-					48
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

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
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-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	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-	876 1 722 9		16546	2	N	656	546	1			279
06	19050	X	14408	-0-	-4642	-0-	697 1 441 9		13270	2	N	401	535	1			145
07	18662	X	16202	-0-	-2460	-0-	838 1 748 9		14616	2	N	680	563	1			262
08	18662	X	16033	-0-	-2629	-0-	850 1 688 9		14495	2	N	625	740	1			147
09	18060	X	16846	-0-	-1214	-0-	862 1 769 9		15215	2	N	699	687	1			159
10	18135	X	16264	-0-	-1871	-0-	831 1 175 9		15258	2	N	159					-0-

IKE PRYOR (BRACERO) 44267 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 2 T RRCID -> 090281 COMPL. DATE 11/17/1979 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2676 - 2715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	25	-0-	-6	-0-	25 1				N	-0-					-0-
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-

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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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

05	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					6
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	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

05	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	1080	2	309	3	Y	77	177	1			20
							63	4	85	9							
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	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					105

PALS RANCH WELL #: 12H RRCID -> 278258 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11140 - 14955

05	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	1975	2	577	3	Y	146	348	1			38
							31	4	161	9							
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	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					80

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
FOGMT WELL #: 2SP RRCID -> 251799 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10129 PERF.10350 - 12940

05	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	3			N	-0-					-0-
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-

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1178	N	2	-0-	-1176	-0-	2	3			N	-0-					-0-
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-

SCHORP-WHITE RANCH, LTD. WELL #: 101H RRCID -> 270190 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11647 - 16914

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
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

BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270619 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11720 - 16104

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
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

JACKSON, ET AL-WEST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270910 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11924 - 17882

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
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

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
05	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	1198	1	1380	3	Y	55	86	1			115
							61	9									
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									

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
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
05	2263	X	2147	-0-	-116	-0-	2147	2			Y	-0-					-0-
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-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108
IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	X	713	-0-	-0-	-0-	684	3	29	9	Y	26					513
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

CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1256
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

ALINE WILLIAMS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 265483 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11935 - 16745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					799
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

ZCW WELL #: 1H RRCID -> 265567 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12183 - 15516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3069	X	2216	-0-	-853	-0-	2027	3	189	9	Y	172	115	0			3087
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

PT UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 271485 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12114 - 17174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					1070
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

EL TORO RESOURCES LLC 250718
MYERS WELL #: 2683H RRCID -> 243046 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9917 - 12045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
O'MEARA-WEBB 687 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253306 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10037 - 12143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
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-

SHOOK WELL #: 801H RRCID -> 261610 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10605 - 15330

05	682	N	135	-0-	-547	-0-	135	3			N	-0-					-0-
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-

BARCLAY WELL #: 1621H RRCID -> 261611 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7244 PERF.10653 - 12643

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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

COMANCHE RANCH WELL #: 3101H RRCID -> 262187 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9420 - 13341

05	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-					-0-
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-

EOG RESOURCES, INC. 253162
ROBERT HINDES WELL #: 1H RRCID -> 267932 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12068 PERF.12300 - 16139

*11	2070	N	1541	-0-	-529	-0-	71	1	1469	2	N	1	1	8			405
							1	9									
*12	1953	N	1735	-0-	-218	-0-	29	1	1706	2	N	-0-					405
*01	1922	N	1622	-0-	-300	-0-	1	1	1621	2	N	-0-					405
*02	1596	N	1391	-0-	-205	-0-	14	1	1367	2	N	9					414
							10	9									
*03	1736	N	1568	-0-	-168	-0-	31	1	1537	2	N	-0-					414
*04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	21	1	1542	2	N	-0-					414
*05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	26	1	1789	2	N	-0-					414
*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

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MOONLIGHT WELL #: 22H RRCID -> 295912 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 12416 PERF.12764 - 23391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		97783	-0-	97783	97783	958	1	84915	3	Y	10827	10708	0	33	1	86
							11910	9									
*05	0		96416	-0-	96416	194199	527	1	87715	3	Y	7339	7375	0			50
							101	4	8073	9							
*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							

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	60	-0-	60	60	60	1			N	-0-					-0-

AVANT WELL #: D 1HP RRCID -> 268441 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11511 - 16380

05	23772	X	23772	-0-	-0-	-0-	16	1	23446	2	N	282	335	1			177
							310	9									
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									

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176
NHL WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170

05	1116	N	980	-0-	-136	-0-	980	2			N	-0-					16
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

RALPH EDWARDS WELL #: E 1HP RRCID -> 267780 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934

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-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
PROTEGE ENERGY III LLC 681493
MORO CREEK WELL #: 1 RRCID -> 260277 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11548 - 11728

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

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
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	572	3	7	9	Y	6					24
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	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	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					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
05	651	N	339	-0-	-312	-0-	43	1	89	2	Y	172	156	1			28
							18	4	189	9							
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							

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	6	1	512	3	N	-0-					-0-
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	341	N	NO RPT	-0-	-341 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-434	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2883	#	2460	-0-	-423	-0-	124	1	2270	3	N	60					287
							66	9									
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	#	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					55

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-
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-

JENNINGS WELL #: 2 RRCID -> 266046 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1602 - 1612

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
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

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 232128 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	89	1	132	2	N	-0-			-0-
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-

EAST-WEST RESOURCES, INC. 239000
WOODS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 069214 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
10	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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	461	1	728	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	55	1	710	3	Y	-0-					45
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

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113306 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7328 - 7340

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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

SCHORSCH, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 7320

05	10540	X	5104	-0-	-5436	-0-	1805	1	2837	3	Y	420	397	1			99
							462	9									
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									

SANDEEN, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 146333 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7235 - 7281

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	744	N	211	-0-	-533	-0-	16	1	195	3	Y	-0-					102
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

WALLACE, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 152318 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 7282

05	155	N	135	-0-	-20	-0-	10	1	125	3	Y	-0-					4
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

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
05	5828	X	4501	-0-	-1327	-0-	341	1	4160	3	Y	-0-					95
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

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
05	3627	X	1972	-0-	-1655	-0-	150	1	1822	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	961	N	922	-0-	-39	-0-	66	1	856	3	Y	-0-					49
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									

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	168	1	2260	3	N	-0-					114
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									

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
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					32
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

WALLACE, J.C. WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	3	Y	-0-					19
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

S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2782	-0-	-132	-0-	1078	1	1703	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	597	N	597	-0-	-0-	-0-	214	1	382	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
SPJST LODGE WELL #: 5 RRCID -> 278609 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 6957 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. C. WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 284817 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7046 - 7093

05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
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-

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

05	2790	#	2439	-0-	-351	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
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		2702	-0-	-1173	-0-	2702	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

05	3100	N	1958	-0-	-1142	674	1958	3			Y	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					2

CANYON RANCH WELL #: 2202EH RRCID -> 149395 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403

05	3317	X	3069	-0-	-248	-0-	3069	3			Y	-0-					2
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	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					2

CANYON RANCH WELL #: 0051EH RRCID -> 152134 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 9100

05	837	X	710	-0-	-127	-0-	710	3			Y	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					1

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 2131EH RRCID -> 154840 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	5270	X	4891	-0-	-379	-0-	4891	3			Y	-0-					3
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	NO RPT	-0-	-4898	-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
05	4743	X	4558	-0-	-185	-0-	4558	3			N	-0-					3
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	NO RPT	-0-	-4557	-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
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			Y	-0-					1
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	775	N	NO RPT	-0-	-775	-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
05	2217	N	2099	-0-	-118	-0-	2099	3			Y	-0-					2
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	NO RPT	-0-	-1922	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-	44	1			98
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					98

CANYON RANCH WELL #: 5012EH RRCID -> 164741 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 7050 - 8780

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
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	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN-MCDONALD WELL #: 0051EH RRCID -> 171894 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 9200

05	3100	N	1668	-0-	-1432	2537	1668	3			N	-0-					1
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	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 2142E RRCID -> 196154 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	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

05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 2102E RRCID -> 196258 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 212 WELL #: 3E RRCID -> 200451 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6746 - 6808

05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 505E RRCID -> 201818 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	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

05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1164	3	106	9	Y	96					248
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	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					275

MAYER RANCH 35 WELL #: 11 RRCID -> 243042 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512

05	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 11 RRCID -> 243708 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8388 - 8518

05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	63	1	705	3	N	10	14	1			16
							11	9									
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	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					25

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
POWELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 244252 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270

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

UNIVERSITY 54 17 WELL #: 5 RRCID -> 244258 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	3100	N	1841	-0-	-1259	4793	140	1	1665	3	N	33	24	1			32
							36	9									
06	3000	N	1784	-0-	-1216	3577	160	1	1600	3	N	22	25	1	7	8	22
							24	9									
07	3100	N	1780	-0-	-1320	2257	147	1	3	2	N	25	25	1			22
							1602	3	28	9							
08	3100	N	1833	-0-	-1267	990	148	1	2	2	N	19	24	1	3	8	14
							1662	3	21	9							
09	2642	N	1652	-0-	-990	-0-	118	1	2	2	N	21	23	1			12
							1509	3	23	9							
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					12

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
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		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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 9 RRCID -> 255154 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7220 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	134	1	1480	3	N	2					30
							2	9									
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	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 2 RRCID -> 258569 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278

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

MARIGLIANO WELL #: 1604 RRCID -> 260093 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 8290

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

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

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

MAYER RANCH 40 WELL #: 13 RRCID -> 265902 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482

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

POWELL 7 WELL #: 2 RRCID -> 268329 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346

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

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7805 RRCID -> 185130 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11081 - 11437

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
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

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FOLEY, NORMENT WELL #: 6 RRCID -> 095266 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3152 - 3158

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FOLEY WELL #: 1X RRCID -> 189065 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3140 - 3142

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
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

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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

PERRY WELL #: 1 RRCID -> 115103 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3504 - 3520

05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

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
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 2 RRCID -> 053714 COMPL. DATE 10/05/1971 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A

05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11
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

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

HAGIST WELL #: 1C RRCID -> 152420 COMPL. DATE 11/00/1989 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6952 - 7370

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMAS PIEDRAS (PENN. LIME) 54534 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAL
CLARO OPERATING, LLC 158277
FRYAR, J. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 055361 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 6512 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0		36361	-0-	36361	36361	1795	1	31242	3	Y	3021	2742	1			280
							1	4	3323	9							
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									

STANLEY RANCH WELL #: 16HZ RRCID -> 295415 COMPL. DATE 04/24/2023 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8822 - 18547

05	0		37668	-0-	37668	37668	1488	1	31301	3	Y	4429	4001	1			449
							7	4	4872	9							
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							

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
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
05	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	389	1	2697	2	Y	951	858	1			174
							5	4	1046	9							
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							

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
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
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-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16308	X	16308	-0-	-0-	-0-		19	1	14375	2	Y	1740	1741	0			14
								1914	9									
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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	83917	X	83373	-0-	-544	-0-		129	1	70087	2	Y	11958	11955	0			52
								3	4	13154	9							
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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41881	X	31518	-0-	-10363	-0-		271	1	25452	2	Y	5268	5306	1			214
								5795	9									
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

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: O 10H RRCID -> 293744 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8314 - 12858

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
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 20921 11/24/2022

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	90861	X	76446	-0-	-14415	-0-		232	1	60740	2	Y	13821	13647	1			174
								271	4	15203	9							
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							

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
05	716160	X	180734	-0-	-535426	-0-	236	1	156577	2	Y	21743	21710	0	1	8	111
							4	4	23917	9							
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							

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
05	177351	X	119046	-0-	-58305	-0-	170	1	101582	2	Y	15719	15733	0			80
							3	4	17291	9							
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							

PGE BROWNE WELL #: S 13H RRCID -> 294605 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 2576 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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
07	0	A	NO RPT	-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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		95362	-0-	95362	184157	75324	2	20038	9	Y	18216	18366	0	40	8	74
*10	275879	X	91722	-0-	-184157	-0-	69721	2	22001	9	Y	20001	19973	0	6	8	96

GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: 13H RRCID -> 295886 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7433 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		71246	-0-	71246	71246	55855	2	15391	9	N	13992	10254	0	3494	1	242
													2	8			
09	SHUT IN		99556	-0-	99556	170802	78505	2	21051	9	Y	19137	19260	0	42	8	77
10	SHUT IN		74803	-0-	74803	245605	61577	2	13226	9	Y	12024	12040	0	4	8	57

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
05	183272	X	122541	-0-	-60731	-0-	979	1	106880	2	Y	13184	13193	1	3	8	29
							180	4	14502	9							
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

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
05	118079	X	37009	-0-	-81070	-0-	330	1	34449	2	Y	2005	2018	1	5	8	4
							24	4	2206	9							
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

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
05	225156	X	114956	-0-	-110200	-0-	987	1	104614	2	Y	8422	8444	1	10	8	19
							91	4	9264	9							
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

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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	211901	X	211901	-0-	-0-	-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

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									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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									

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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74369	X	48883	-0-	-25486	-0-	2258	1	41008	3	Y	5106	5129	1			48
							5617	9									
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	NO RPT	-0-	-48887	-0-					Y	NO RPT					33

GATES 11-DR WELL #: 1002H RRCID -> 293773 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 9229 - 18697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52328	X	39113	-0-	-13215	-0-	1739	1	31581	3	N	5266	5286	1			49
							5793	9									
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	NO RPT	-0-	-39184	-0-					N	NO RPT					31

GATES 07-DR WELL #: 1001H RRCID -> 293774 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8378 - 18957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79515	X	56051	-0-	-23464	-0-	2450	1	44494	3	N	8279	8308	1			78
							9107	9									
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	NO RPT	-0-	-56048	-0-					N	NO RPT					54

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
05	60481	X	46186	-0-	-14295	-0-	2136 5260	1 9	38790	3	N	4782	4800	1			45
06	57480	X	40726	-0-	-16754	-0-	2243 5201	1 9	33282	3	N	4728	4742	1			31
07	57877	X	37821	-0-	-20056	-0-	2617 5002	1 9	30202	3	N	4547	4515	1			63
08	55056	X	36970	-0-	-18086	-0-	2995 5630	1 9	28345	3	N	5118	5149	1			32
*09	48990	X	33729	-0-	-15261	-0-	3298 4869	1 9	25562	3	N	4426	4434	1			24
10	46190	X	NO RPT	-0-	-46190	-0-					N	NO RPT					24

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
05	126201	X	81823	-0-	-44378	-0-	3788 7950	1 9	70085	3	Y	7227	7229	1			128
06	115950	X	74941	-0-	-41009	-0-	4190 8136	1 9	62615	3	Y	7396	7418	1			106
07	110081	X	72657	-0-	-37424	-0-	5161 7720	1 9	59776	3	Y	7018	6968	1			156
08	102083	X	38806	-0-	-63277	-0-	3299 4287	1 9	31220	3	Y	3897	3961	1			92
09	87660	X	30028	-0-	-57632	-0-	3189 2173	1 9	24666	3	Y	1975	1985	1			82
10	81809	X	NO RPT	-0-	-81809	-0-					Y	NO RPT					82

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
05	371938	X	316461	-0-	-55477	-0-	3201	1	313260	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-317347	-0-					N	NO RPT					-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
05	62868	X	56572	-0-	-6296	-0-	2532 7187	1 9	46853	3	N	6534	6494	1			112
06	53855	X	53855	-0-	-0-	-0-	2887 7831	1 9	43137	3	N	7119	7131	1			100
07	51238	X	51238	-0-	-0-	-0-	3479 7470	1 9	40289	3	N	6791	6741	1			150
08	56575	X	28044	-0-	-28531	-0-	2241 4593	1 9	21210	3	N	4175	4231	1			94
*09	54750	X	605	-0-	-54145	-0-	41 244	1 9	320	3	N	222	304	1			12
10	56575	X	NO RPT	-0-	-56575	-0-					N	NO RPT					12

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

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 1003H RRCID -> 295826 COMPL. DATE 04/17/2023 TOTAL DEPTH 7959 PERF. N/A

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

COTULLA WELL #: 1002H RRCID -> 295889 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 8071 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	492	-0-	492	492	48 73	1 9	371	3	N	66	64	1			2
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	492					N	NO RPT					2

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

05	114421 X	99546	-0-	-14875	-0-	10820 9945	1 9	78781	3	N	9041	9041	1			-0-
06	110730 X	79140	-0-	-31590	-0-	9849 9778	1 9	59513	3	N	8889	8889	1			-0-
07	114421 X	87830	-0-	-26591	-0-	3993 9804	1 9	74033	3	N	8913	8913	1			-0-
08	114421 X	82352	-0-	-32069	-0-	2186 7879	1 9	72287	3	N	7163	7163	1			-0-
*09	110730 X	74388	-0-	-36342	-0-	2348 5753	1 9	66287	3	N	5230	5230	1			-0-
10	99541 X	NO RPT	-0-	-99541	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 09-ROSE B BB WELL #: 2001H RRCID -> 294920 COMPL. DATE 12/29/2022 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8600 - 20565

05	755623 X	144512	-0-	-611111	-0-	15275 18017	1 9	111220	3	N	16379	16379	1			-0-
06	139800 X	111816	-0-	-27984	-0-	13518 16622	1 9	81676	3	N	15111	15111	1			-0-
07	144460 X	99279	-0-	-45181	-0-	4431 12702	1 9	82146	3	N	11547	11547	1			-0-
08	144460 X	116470	-0-	-27990	-0-	3075 11728	1 9	101667	3	N	10662	10662	1			-0-
*09	139800 X	104043	-0-	-35757	-0-	3277 8272	1 9	92494	3	N	7520	7520	1			-0-
10	144460 X	NO RPT	-0-	-144460	-0-					N	NO RPT					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281247 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 9325 - 9517

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	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 #: 227H RRCID -> 281254 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF.12532 - 15439

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

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	21080 X	19947	-0-	-1133	-0-	969	1	18295	2	Y	621	643	0	15	1	10
						683	9									
06	21540 X	16404	-0-	-5136	-0-	791	1	15107	2	Y	460	425	0	14	1	31
						506	9									
07	22258 X	18336	-0-	-3922	-0-	960	1	16724	2	Y	593	598	0	14	1	12
						652	9									
08	22258 X	18375	-0-	-3883	-0-	987	1	16802	2	Y	533	515	0	17	1	13
						586	9									
09	19290 X	17715	-0-	-1575	-0-	914	1	16163	2	Y	580	562	0	13	1	18
						638	9									
10	DLQ G-10	18075	-0-	18075	18075	900	1	16534	2	Y	583	549	0	13	1	39
						641	9									

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
05	43586	X	41769	-0-	-1817	-0-	2030	1	38261	2	Y	1344	1396	0	33	1	21
							1478	9									
06	42180	X	39173	-0-	-3007	-0-	1885	1	35863	2	Y	1295	1196	0	32	1	88
							1425	9									
07	43586	X	40745	-0-	-2841	-0-	2131	1	37142	2	Y	1338	1361	0	38	1	27
							1472	9									
08	43586	X	40105	-0-	-3481	-0-	2145	1	36541	2	Y	1290	1245	0	40	1	32
							1419	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		38912	-0-	38912	38912	1932	1	35474	2	Y	1369	1288	0	28	1	92
							1506	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
05	17794	X	16687	-0-	-1107	-0-	653	1	12365	2	Y	3335	3499	0	99	1	53
							3669	9									
06	17220	X	13057	-0-	-4163	-0-	523	1	9950	2	Y	2349	2170	0	72	1	160
							2584	9									
07	17794	X	14104	-0-	-3690	-0-	596	1	10392	2	Y	2833	2866	0	69	1	58
							3116	9									
08	16678	X	10325	-0-	-6353	-0-	426	1	7241	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		14687	-0-	14687	14687	592	1	10864	2	Y	2937	2752	0	34	1	198
							3231	9									

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
05	47678	X	34169	-0-	-13509	-0-	1634	1	30817	2	Y	1562	1648	0	50	1	25
							1718	9									
06	46140	X	15582	-0-	-30558	-0-	738	1	14050	2	Y	722	667	0	31	1	49
							794	9									
07	39246	X	19103	-0-	-20143	-0-	999	1	17426	2	Y	616	631	0	21	1	13
							678	9									
08	47953	X	47953	-0-	-0-	-0-	2547	1	43354	2	Y	1865	1801	0	30	1	47
							2052	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		34355	-0-	34355	34355	1670	1	30632	2	Y	1866	1756	0	40	1	126
							2053	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
05	37045	X	30281	-0-	-6764	-0-	1444	1	27221	2	Y	1469	1537	0	41	1	23
							1616	9									
06	35850	X	23687	-0-	-12163	-0-	1124	1	21418	2	Y	1041	961	0	32	1	71
							1145	9									
07	31620	X	26358	-0-	-5262	-0-	1353	1	23583	2	Y	1293	1307	0	30	1	27
							1422	9									
08	30287	X	26006	-0-	-4281	-0-	1361	1	23163	2	Y	1347	1301	0	39	1	34
							1482	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		23659	-0-	23659	23659	1149	1	21106	2	Y	1276	1201	0	28	1	86
							1404	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
05	33759	X	23418	-0-	-10341	-0-	1111 1326	1 9	20981	2	Y	1205	1275	0	41	1	19
06	32670	X	24347	-0-	-8323	-0-	1150 1310	1 9	21887	2	Y	1191	1100	0	29	1	81
07	33759	X	29191	-0-	-4568	-0-	1487 1807	1 9	25897	2	Y	1643	1655	0	35	1	34
08	32612	X	28352	-0-	-4260	-0-	1484 1630	1 9	25238	2	Y	1482	1431	0	48	1	37
09	31560	X	26457	-0-	-5103	-0-	1334 1526	1 9	23597	2	Y	1387	1345	0	37	1	42
10	DLQ G-10		25806	-0-	25806	25806	1258 1520	1 9	23028	2	Y	1382	1301	0	30	1	93

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
05	34348	X	31618	-0-	-2730	-0-	1493 1965	1 9	28160	2	Y	1786	1867	0	49	1	28
06	33240	X	25165	-0-	-8075	-0-	1177 1582	1 9	22406	2	Y	1438	1328	0	40	1	98
07	30194	X	26573	-0-	-3621	-0-	1335 1977	1 9	23261	2	Y	1797	1816	0	42	1	37
08	31620	X	25424	-0-	-6196	-0-	1310 1806	1 9	22308	2	Y	1642	1585	0	53	1	41
09	30600	X	23821	-0-	-6779	-0-	1181 1727	1 9	20913	2	Y	1570	1522	0	41	1	48
10	DLQ G-10		22727	-0-	22727	22727	1096 1532	1 9	20099	2	Y	1393	1313	0	34	1	94

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
05	67518	X	40469	-0-	-27049	-0-	1901 2709	1 9	35859	2	Y	2463	2610	0	84	1	39
06	57870	X	40582	-0-	-17288	-0-	1887 2757	1 9	35938	2	Y	2506	2315	0	59	1	171
07	50096	X	40720	-0-	-9376	-0-	2065 2661	1 9	35994	2	Y	2419	2467	0	73	1	50
08	47554	X	39354	-0-	-8200	-0-	2048 2444	1 9	34862	2	Y	2222	2145	0	71	1	56
09	43590	X	36579	-0-	-7011	-0-	1828 2440	1 9	32311	2	Y	2218	2150	0	56	1	68
10	DLQ G-10		36640	-0-	36640	36640	1761 2575	1 9	32304	2	Y	2341	2203	0	48	1	158

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
05	76818	X	46939	-0-	-29879	-0-	2231 2627	1 9	42081	2	Y	2388	2527	0	80	1	38
06	64230	X	43274	-0-	-20956	-0-	2041 2372	1 9	38861	2	Y	2156	1992	0	55	1	147
07	66371	X	42618	-0-	-23753	-0-	2193 2177	1 9	38248	2	Y	1979	2022	0	63	1	41
08	48484	X	40867	-0-	-7617	-0-	2159 1973	1 9	36735	2	Y	1794	1732	0	58	1	45
09	46890	X	36839	-0-	-10051	-0-	1872 1901	1 9	33066	2	Y	1728	1675	0	45	1	53
10	DLQ G-10		37224	-0-	37224	37224	1825 1905	1 9	33494	2	Y	1732	1630	0	38	1	117

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
05	45570	X	35088	-0-	-10482	-0-	1692 1474	1 9	31922	2	Y	1340	1422	0	47	1	21
06	44100	X	32049	-0-	-12051	-0-	1530 1394	1 9	29125	2	Y	1267	1170	0	32	1	86
07	39215	X	32723	-0-	-6492	-0-	1697 1450	1 9	29576	2	Y	1318	1340	0	37	1	27
08	37665	X	30993	-0-	-6672	-0-	1647 1295	1 9	28051	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		29311	-0-	29311	29311	1443 1406	1 9	26462	2	Y	1278	1203	0	26	1	86

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
05	101525	X	73919	-0-	-27606	-0-	3504 4286	1 9	66129	2	Y	3896	4137	0	137	1	62
06	96180	X	66000	-0-	-30180	-0-	3117 3529	1 9	59354	2	Y	3208	2964	0	88	1	218
07	99386	X	67797	-0-	-31589	-0-	3507 3178	1 9	61112	2	Y	2889	2954	0	94	1	59
08	84971	X	68282	-0-	-16689	-0-	3580 3749	1 9	60953	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		54749	-0-	54749	54749	2659 3310	1 9	48780	2	Y	3009	2832	0	64	1	203

BRISCOE R WELL #: 6H RRCID -> 289893 COMPL. DATE 06/04/2020 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7282 - 7292

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE R WELL #: 1H RRCID -> 289895 COMPL. DATE 06/11/2020 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7178 - 7188

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE R WELL #: 279H RRCID -> 290265 COMPL. DATE 11/06/2023 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7448 - 16717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31310	X	22308	-0-	-9002	-0-	951 3417	1 9	17940	2	Y	3106	3287	0	104	1	49
06	30300	X	18630	-0-	-11670	-0-	804 2543	1 9	15283	2	Y	2312	2136	0	68	1	157
07	27032	X	21849	-0-	-5183	-0-	977 3796	1 9	17076	2	Y	3451	3470	0	67	1	71
08	24583	X	20486	-0-	-4097	-0-	964 3097	1 9	16425	2	Y	2815	2717	0	98	1	71
09	22020	X	20197	-0-	-1823	-0-	906 3230	1 9	16061	2	Y	2936	2846	0	71	1	90
10	DLQ G-10		17567	-0-	17567	17567	771 2673	1 9	14123	2	Y	2430	2292	0	64	1	164

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D WELL #: 2H RRCID -> 290592 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6570 - 6720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: A902H RRCID -> 291270 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9470 - 18643

05	24707 X	21625	-0-	-3082	-0-	945	1	17817	2	Y	2603	2753	0	86	1	41
						2863	9									
06	23910 X	20923	-0-	-2987	-0-	899	1	17161	2	Y	2603	2405	0	62	1	177
						2863	9									
07	24707 X	19964	-0-	-4743	-0-	942	1	16426	2	Y	2360	2413	0	76	1	48
						2596	9									
08	24087 X	20606	-0-	-3481	-0-	986	1	16774	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	19328	-0-	19328	19328	848	1	15569	2	Y	2646	2491	0	57	1	179
						2911	9									

GALVAN RANCH WELL #: A952H RRCID -> 291365 COMPL. DATE 04/03/2022 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9282 - 20302

05	75423 X	51720	-0-	-23703	-0-	2459	1	46406	2	Y	2595	2760	0	94	1	41
						2855	9									
06	72990 X	48627	-0-	-24363	-0-	2299	1	43770	2	Y	2325	2148	0	60	1	158
						2558	9									
07	66619 X	45515	-0-	-21104	-0-	2348	1	40887	2	Y	2073	2120	0	68	1	43
						2280	9									
08	62403 X	43434	-0-	-18969	-0-	2278	1	38790	2	Y	2151	2077	0	63	1	54
						2366	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	40982	-0-	40982	40982	1974	1	36274	2	Y	2485	2338	0	50	1	168
						2734	9									

GALVAN RANCH WELL #: A951H RRCID -> 291366 COMPL. DATE 04/05/2022 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9351 - 21925

05	116343 X	74665	-0-	-41678	-0-	3673	1	69309	2	Y	1530	1637	0	59	1	24
						1683	9									
06	112590 X	77003	-0-	-35587	-0-	3746	1	71347	2	Y	1736	1604	0	38	1	118
						1910	9									
07	100409 X	74604	-0-	-25805	-0-	3948	1	68849	2	Y	1643	1676	0	51	1	34
						1807	9									
08	93465 X	70699	-0-	-22766	-0-	3830	1	65250	2	Y	1472	1421	0	48	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	66527	-0-	66527	66527	3356	1	61533	2	Y	1489	1397	0	21	1	101
						1638	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
05	34317	X	27031	-0-	-7286	-0-	1295 1301	1 9	24435	2	Y	1183	1250	0	39	1	19
06	33210	X	24856	-0-	-8354	-0-	1182 1145	1 9	22529	2	Y	1041	962	0	27	1	71
07	32767	X	25119	-0-	-7648	-0-	1296 1179	1 9	22644	2	Y	1072	1091	0	30	1	22
08	30659	X	23910	-0-	-6749	-0-	1264 1135	1 9	21511	2	Y	1032	996	0	32	1	26
09	27750	X	21832	-0-	-5918	-0-	1107 1109	1 9	19616	2	Y	1008	977	0	26	1	31
10	DLQ G-10		21897	-0-	21897	21897	1072 1154	1 9	19671	2	Y	1049	987	0	22	1	71

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
05	129642	X	95628	-0-	-34014	-0-	4612 4014	1 9	87002	2	Y	3649	3885	0	134	1	58
06	125460	X	87691	-0-	-37769	-0-	4198 3573	1 9	79920	2	Y	3248	3001	0	84	1	221
07	115816	X	23072	-0-	-92744	-0-	1207 843	1 9	21022	2	Y	766	876	0	95	1	16
08	105276	X	84889	-0-	-20387	-0-	4499 3782	1 9	76608	2	Y	3438	3320	0	48	1	86
09	97620	X	72543	-0-	-25077	-0-	3683 3742	1 9	65118	2	Y	3402	3297	0	87	1	104
10	DLQ G-10		71428	-0-	71428	71428	3500 3730	1 9	64198	2	Y	3391	3192	0	74	1	229

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
05	79329	X	60440	-0-	-18889	-0-	2861 3644	1 9	53935	2	Y	3313	3486	0	102	1	53
06	76770	X	53607	-0-	-23163	-0-	2530 2912	1 9	48165	2	Y	2647	2446	0	74	1	180
07	71610	X	21845	-0-	-49765	-0-	1142 790	1 9	19913	2	Y	718	806	0	77	1	15
08	60450	X	49734	-0-	-10716	-0-	2652 1920	1 9	45162	2	Y	1745	1685	0	31	1	44
09	58500	X	43519	-0-	-14981	-0-	2195 2505	1 9	38819	2	Y	2277	2207	0	44	1	70
10	DLQ G-10		42278	-0-	42278	42278	2043 2737	1 9	37498	2	Y	2488	2341	0	49	1	168

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
05	29481	X	24889	-0-	-4592	-0-	1223 593	1 9	23073	2	Y	539	564	0	15	1	9
06	28530	X	23215	-0-	-5315	-0-	1129 568	1 9	21518	2	Y	516	477	0	13	1	35
07	26846	X	23708	-0-	-3138	-0-	1235 960	1 9	21513	2	Y	873	875	0	15	1	18
08	26474	X	22304	-0-	-4170	-0-	1185 970	1 9	20149	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		21464	-0-	21464	21464	1057 991	1 9	19416	2	Y	901	848	0	19	1	61

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 2H RRCID -> 291460 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6457 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: A944H RRCID -> 291637 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9588 - 17483

05	46593	X	37578	-0-	-9015	-0-	1792	1	33817	2	Y	1790	1889	0	58	1	29
							1969	9									
06	45090	X	35092	-0-	-9998	-0-	1664	1	31662	2	Y	1605	1484	0	41	1	109
							1766	9									
07	42501	X	35113	-0-	-7388	-0-	1810	1	31551	2	Y	1593	1622	0	47	1	33
							1752	9									
08	41695	X	33814	-0-	-7881	-0-	1785	1	30389	2	Y	1491	1440	0	47	1	37
							1640	9									
09	38280	X	31257	-0-	-7023	-0-	1586	1	28072	2	Y	1454	1409	0	38	1	44
							1599	9									
10	DLQ G-10		31442	-0-	31442	31442	1539	1	28244	2	Y	1508	1418	0	32	1	102
							1659	9									

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAN AMBROSIA C (SA2) WELL #: 3318H RRCID -> 292682 COMPL. DATE 12/28/2022 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6935 - 17768

05	38719	X	15789	-0-	-22930	-0-	694	1	13108	2	Y	1806	1921	0	65	1	29
							1987	9									
06	37470	X	13408	-0-	-24062	-0-	585	1	11148	2	Y	1523	1407	0	41	1	104
							1675	9									
07	38719	X	14583	-0-	-24136	-0-	686	1	11971	2	Y	1751	1774	0	45	1	36
							1926	9									
08	22630	X	13002	-0-	-9628	-0-	637	1	10859	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		11785	-0-	11785	11785	513	1	9417	2	Y	1686	1588	0	38	1	114
							1855	9									

GALVAN RANCH WELL #: C909H RRCID -> 292782 COMPL. DATE 07/06/2023 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8771 - 18752

05	144460	X	97175	-0-	-47285	-0-	4715	1	88963	2	Y	3179	3363	0	107	1	51
							3497	9									
06	117690	X	88031	-0-	-29659	-0-	4248	1	80880	2	Y	2639	2438	0	72	1	180
							2903	9									
07	121613	X	79590	-0-	-42023	-0-	4165	1	72597	2	Y	2571	2621	0	77	1	53
							2828	9									
08	103385	X	76942	-0-	-26443	-0-	4114	1	70056	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		72857	-0-	72857	72857	3625	1	66518	2	Y	2467	2321	0	53	1	167
							2714	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. GAS	(I) 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	145359	X	100020	-0-		-45339	-0-	4891 2950	1 9	92179	2	Y	2682	2829	0	86	1	43
06	118680	X	90154	-0-		-28526	-0-	4383 2295	1 9	83476	2	Y	2086	1927	0	60	1	142
07	122636	X	90972	-0-		-31664	-0-	4810 2320	1 9	83842	2	Y	2109	2147	0	61	1	43
08	102858	X	84748	-0-		-18110	-0-	4583 2135	1 9	78030	2	Y	1941	1873	0	62	1	49
09	96780	X	76286	-0-		-20494	-0-	3976 2022	1 9	70288	2	Y	1838	1782	0	49	1	56
10	DLQ G-10		73712	-0-		73712	73712	3706 2023	1 9	67983	2	Y	1839	1731	0	40	1	124

GALVAN RANCH WELL #: A904H RRCID -> 292875 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9449 - 19430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	92008	X	65813	-0-		-26195	-0-	3066 4868	1 9	57879	2	Y	4425	4676	0	146	1	70
06	89040	X	59674	-0-		-29366	-0-	2786 3820	1 9	53068	2	Y	3473	3208	0	99	1	236
07	83824	X	58273	-0-		-25551	-0-	2940 4092	1 9	51241	2	Y	3720	3779	0	101	1	76
08	78616	X	55202	-0-		-23414	-0-	2847 3902	1 9	48453	2	Y	3547	3424	0	110	1	89
09	68970	X	49921	-0-		-19049	-0-	2477 3600	1 9	43844	2	Y	3273	3173	0	89	1	100
10	DLQ G-10		46870	-0-		46870	46870	2257 3194	1 9	41419	2	Y	2904	2737	0	71	1	196

GALVAN RANCH WELL #: A908H RRCID -> 292876 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9395 - 19592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	105400	X	55805	-0-		-49595	-0-	2465 6833	1 9	46507	2	Y	6212	6621	0	230	1	99
06	98790	X	50388	-0-		-48402	-0-	2228 5733	1 9	42427	2	Y	5212	4815	0	141	1	355
07	85777	X	49024	-0-		-36753	-0-	2330 6087	1 9	40607	2	Y	5534	5623	0	152	1	114
08	76508	X	45470	-0-		-31038	-0-	2219 5499	1 9	37752	2	Y	4999	4826	0	161	1	126
09	64650	X	41089	-0-		-23561	-0-	1919 5204	1 9	33966	2	Y	4731	4586	0	126	1	145
10	DLQ G-10		40265	-0-		40265	40265	1814 5178	1 9	33273	2	Y	4707	4431	0	103	1	318

GALVAN RANCH WELL #: A910H RRCID -> 292891 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9549 - 20742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	94178	X	67397	-0-		-26781	-0-	3200 3854	1 9	60343	2	Y	3504	3701	0	114	1	56
06	90000	X	60829	-0-		-29171	-0-	2865 3399	1 9	54565	2	Y	3090	2855	0	81	1	210
07	83142	X	60887	-0-		-22255	-0-	3098 3815	1 9	53974	2	Y	3468	3517	0	90	1	71
08	78151	X	58271	-0-		-19880	-0-	3031 3555	1 9	51685	2	Y	3232	3120	0	102	1	81
09	69720	X	54207	-0-		-15513	-0-	2718 3471	1 9	48018	2	Y	3155	3058	0	81	1	97
10	DLQ G-10		53723	-0-		53723	53723	2591 3568	1 9	47564	2	Y	3244	3054	0	68	1	219

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. GAS	(I) 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	160053	X	96582	-0-		-63471	-0-	4357 10031	1 9	82194	2	Y	9119	9697	0	327	1	145
06	154650	X	83277	-0-		-71373	-0-	3761 7909	1 9	71607	2	Y	7190	6643	0	203	1	489
07	135687	X	82243	-0-		-53444	-0-	3985 8775	1 9	69483	2	Y	7977	8092	0	210	1	164
08	124620	X	76762	-0-		-47858	-0-	3807 8180	1 9	64775	2	Y	7436	7178	0	235	1	187
09	104790	X	69540	-0-		-35250	-0-	3337 7208	1 9	58995	2	Y	6553	6353	0	187	1	200
10	DLQ G-10		67242	-0-		67242	67242	3100 7219	1 9	56923	2	Y	6563	6178	0	142	1	443

GALVAN RANCH WELL #: B906H RRCID -> 293223 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 9081 - 21185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	227540	X	138386	-0-		-89154	-0-	6470 9924	1 9	121992	2	Y	9022	9614	0	334	1	144
06	218460	X	114262	-0-		-104198	-0-	5298 8115	1 9	100849	2	Y	7377	6816	0	203	1	502
07	225742	X	105260	-0-		-120482	-0-	5315 7344	1 9	92601	2	Y	6676	6826	0	215	1	137
08	189038	X	95379	-0-		-93659	-0-	4939 6354	1 9	84086	2	Y	5776	5576	0	192	1	145
09	151440	X	80437	-0-		-71003	-0-	3978 6124	1 9	70335	2	Y	5567	5397	0	145	1	170
10	DLQ G-10		79248	-0-		79248	79248	3773 6254	1 9	69221	2	Y	5685	5350	0	121	1	384

GALVAN RANCH WELL #: B908H RRCID -> 293232 COMPL. DATE 02/01/2023 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 9105 - 21340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	316851	X	174841	-0-		-142010	-0-	8133 13338	1 9	153370	2	Y	12125	12920	0	447	1	193
06	288870	X	165392	-0-		-123478	-0-	7638 12353	1 9	145401	2	Y	11230	10375	0	284	1	764
07	237398	X	150211	-0-		-87187	-0-	7589 10360	1 9	132262	2	Y	9418	9661	0	328	1	193
08	225711	X	138644	-0-		-87067	-0-	7112 10484	1 9	121048	2	Y	9531	9201	0	284	1	239
09	197880	X	123040	-0-		-74840	-0-	6082 9452	1 9	107506	2	Y	8593	8329	0	240	1	263
10	DLQ G-10		117752	-0-		117752	117752	5617 9074	1 9	103061	2	Y	8249	7769	0	186	1	557

GALVAN RANCH WELL #: B918H RRCID -> 293254 COMPL. DATE 02/01/2023 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8943 - 19631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	244125	X	115472	-0-		-128653	-0-	5357 9055	1 9	101060	2	Y	8232	8711	0	276	1	131
06	185640	X	99895	-0-		-85745	-0-	4618 7359	1 9	87918	2	Y	6690	6181	0	185	1	455
07	191828	X	93194	-0-		-98634	-0-	4677 6978	1 9	81539	2	Y	6344	6474	0	195	1	130
08	156271	X	85708	-0-		-70563	-0-	4408 6206	1 9	75094	2	Y	5642	5446	0	184	1	142
09	124380	X	75784	-0-		-48596	-0-	3753 5697	1 9	66334	2	Y	5179	5021	0	142	1	158
10	DLQ G-10		74812	-0-		74812	74812	3575 5634	1 9	65603	2	Y	5122	4822	0	112	1	346

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. (I) GAS 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	301909	X	196326	-0-	-105583	-0-	9027 17035	1 9	170264	2	Y	15486	16412	0	531	1	247
06	252480	X	177750	-0-	-74730	-0-	8123 14935	1 9	154692	2	Y	13577	12544	0	356	1	924
07	260896	X	163022	-0-	-97874	-0-	8093 13829	1 9	141100	2	Y	12572	12842	0	396	1	258
08	234515	X	156534	-0-	-77981	-0-	7969 12856	1 9	135709	2	Y	11687	11283	0	369	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		139226	-0-	139226	139226	6594 11666	1 9	120966	2	Y	10605	9985	0	233	1	716

GALVAN RANCH WELL #: A943H RRCID -> 293330 COMPL. DATE 07/11/2023 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9586 - 22773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330305	X	257549	-0-	-72756	-0-	12372 11842	1 9	233335	2	Y	10765	11468	0	396	1	171
06	319650	X	222281	-0-	-97369	-0-	10592 9968	1 9	201721	2	Y	9062	8371	0	245	1	617
07	314123	X	211135	-0-	-102988	-0-	10949 9338	1 9	190848	2	Y	8489	8668	0	264	1	174
08	294996	X	192103	-0-	-102893	-0-	10204 8160	1 9	173739	2	Y	7418	7161	0	245	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		164643	-0-	164643	164643	8129 7381	1 9	149133	2	Y	6710	6318	0	148	1	453

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
05	212722	X	169403	-0-	-43319	-0-	8194 6661	1 9	154548	2	Y	6055	6415	0	206	1	96
06	205860	X	139053	-0-	-66807	-0-	6662 5531	1 9	126860	2	Y	5028	4645	0	137	1	342
07	212722	X	129507	-0-	-83215	-0-	6737 5287	1 9	117483	2	Y	4806	4902	0	147	1	99
08	186310	X	113888	-0-	-72422	-0-	6066 4546	1 9	103276	2	Y	4133	3990	0	138	1	104
09	180090	X	99621	-0-	-80469	-0-	5112 4126	1 9	90383	2	Y	3751	3636	0	104	1	115
10	DLQ G-10		96520	-0-	96520	96520	4780 4011	1 9	87729	2	Y	3646	3434	0	81	1	246

GALVAN RANCH WELL #: A 29M RRCID -> 293731 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 9637 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 B (SA13) WELL #: 2578H RRCID -> 293790 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7136 - 19148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34906	X	20804	-0-	-14102	-0-	942	1	17752	2	Y	1918	2036	0	67	1	31
							2110	9									
06	33780	X	16929	-0-	-16851	-0-	771	1	14715	2	Y	1312	1213	0	41	1	89
							1443	9									
07	34906	X	18351	-0-	-16555	-0-	890	1	15488	2	Y	1794	1808	0	38	1	37
							1973	9									
08	24118	X	18686	-0-	-5432	-0-	946	1	16099	2	Y	1492	1441	0	51	1	37
							1641	9									
09	21420	X	16395	-0-	-5025	-0-	796	1	14042	2	Y	1415	1371	0	38	1	43
							1557	9									
10	20801	X	16235	-0-	-4566	-0-	755	1	13831	2	Y	1499	1410	0	31	1	101
							1649	9									

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
05	310930	X	274710	-0-	-36220	-0-	13031	1	245814	2	Y	14423	15318	0	510	1	230
							15865	9									
06	300900	X	222621	-0-	-78279	-0-	10472	1	199416	2	Y	11575	10694	0	323	1	788
							12733	9									
07	310930	X	195635	-0-	-115295	-0-	10016	1	174579	2	Y	10036	10280	0	338	1	206
							11040	9									
08	310930	X	173058	-0-	-137872	-0-	9092	1	154775	2	Y	8355	8065	0	286	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		146380	-0-	146380	146380	7164	1	131468	2	Y	7044	6633	0	157	1	476
							7748	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
05	336133	X	254000	-0-	-82133	-0-	12113	1	228478	2	Y	12190	12995	0	453	1	194
							13409	9									
06	318900	X	228082	-0-	-90818	-0-	10836	1	206313	2	Y	9939	9182	0	274	1	677
							10933	9									
07	329530	X	203942	-0-	-125588	-0-	10531	1	183543	2	Y	8971	9174	0	290	1	184
							9868	9									
08	329530	X	178424	-0-	-151106	-0-	9427	1	160508	2	Y	7717	7449	0	258	1	194
							8489	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		154437	-0-	154437	154437	7605	1	139530	2	Y	6638	6252	0	152	1	448
							7302	9									

BRISCOE G WELL #: 59H RRCID -> 293899 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6967 - 7205

05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE G WELL #: 13H RRCID -> 293955 COMPL. DATE 12/09/2022 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 6958 - 7212

05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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 R (SA27) STATE WELL #: 1579H RRCID -> 294237 COMPL. DATE 07/01/2023 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7628 - 20819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	464333	X	244268	-0-	-220065	-0-	10852 28765	1 9	204651	2	Y	26150	27022	0	583	1	416
06	222960	X	206474	-0-	-16486	-0-	9019 25801	1 9	171654	2	Y	23455	21668	0	606	1	1597
07	230392	X	188297	-0-	-42095	-0-	8918 23903	1 9	155476	2	Y	21730	22197	0	684	1	446
08	230392	X	175843	-0-	-54549	-0-	8551 21669	1 9	145623	2	Y	19699	19016	0	634	1	495
09	222960	X	164310	-0-	-58650	-0-	7710 20307	1 9	136293	2	Y	18461	17895	0	496	1	565
10	230392	X	148780	-0-	-81612	-0-	6750 18222	1 9	123808	2	Y	16565	15611	0	400	1	1119

BRISCOE R (SA26) STATE WELL #: 1568H RRCID -> 294268 COMPL. DATE 07/01/2023 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7800 - 20612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	359717	X	181626	-0-	-178091	-0-	7693 28817	1 9	145116	2	Y	26197	27117	0	605	1	417
06	163500	X	146453	-0-	-17047	-0-	6066 24879	1 9	115508	2	Y	22617	20894	0	600	1	1540
07	168950	X	139997	-0-	-28953	-0-	6318 23553	1 9	110126	2	Y	21412	21853	0	660	1	439
08	168950	X	128001	-0-	-40949	-0-	5972 20385	1 9	101644	2	Y	18532	17890	0	616	1	465
09	163500	X	115174	-0-	-48326	-0-	5188 18241	1 9	91745	2	Y	16583	16074	0	467	1	507
10	168950	X	106544	-0-	-62406	-0-	4658 16390	1 9	85496	2	Y	14900	14042	0	359	1	1006

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. (I) GAS 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	420113	X	252118	-0-	-167995	-0-	11478 24160	1 9	216480	2	Y	21964	22728	0	505	1	350
06	223650	X	212910	-0-	-10740	-0-	9559 21347	1 9	182004	2	Y	19406	17929	0	506	1	1321
07	231105	X	180926	-0-	-50179	-0-	8831 18176	1 9	153919	2	Y	16524	16940	0	566	1	339
08	231105	X	162787	-0-	-68318	-0-	8198 15055	1 9	139534	2	Y	13686	13212	0	469	1	344
09	223650	X	142683	-0-	-80967	-0-	6933 13225	1 9	122525	2	Y	12023	11654	0	345	1	368
10	231105	X	130149	-0-	-100956	-0-	6120 11785	1 9	112244	2	Y	10714	10097	0	261	1	724

GALVAN STATE WELL #: 3029H RRCID -> 294422 COMPL. DATE 08/27/2023 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7928 - 15578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	380152	X	221015	-0-	-159137	-0-	9927 23828	1 9	187260	2	Y	21662	22496	0	534	1	345
06	194760	X	169204	-0-	-25556	-0-	7482 19228	1 9	142494	2	Y	17480	16149	0	486	1	1190
07	201252	X	154071	-0-	-47181	-0-	7414 17463	1 9	129194	2	Y	15875	16229	0	510	1	326
08	201252	X	134163	-0-	-67089	-0-	6672 13918	1 9	113573	2	Y	12653	12215	0	446	1	318
09	194760	X	120789	-0-	-73971	-0-	5769 13024	1 9	101996	2	Y	11840	11477	0	319	1	362
10	201252	X	109334	-0-	-91918	-0-	5064 11362	1 9	92908	2	Y	10329	9736	0	257	1	698

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C970H RRCID -> 294433 COMPL. DATE 08/28/2023 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 8714 - 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
05	308740	X	226043	-0-	-82697	-0-	11025	1	207931	2	Y	6443	6488	0	67	1	103
							7087	9									
06	218010	X	166060	-0-	-51950	-0-	8023	1	152735	2	Y	4820	4453	0	142	1	328
							5302	9									
07	225277	X	140826	-0-	-84451	-0-	7390	1	128809	2	Y	4206	4307	0	141	1	86
							4627	9									
08	225277	X	130794	-0-	-94483	-0-	7057	1	120150	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	105841	-0-	-119436	-0-	5316	1	97526	2	Y	2726	2568	0	64	1	184
							2999	9									

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
05	129902	X	54502	-0-	-75400	-0-	2239	1	42244	2	Y	9108	9933	0	486	1	249
							10019	9									
06	59820	X	44576	-0-	-15244	-0-	1843	1	35122	2	Y	6919	6284	0	304	1	580
							7611	9									
07	61814	X	39303	-0-	-22511	-0-	1775	1	30909	2	Y	6017	6132	0	248	1	217
							6619	9									
08	52638	X	34728	-0-	-17910	-0-	1619	1	27565	2	Y	5040	4806	0	264	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	24111	-0-	-28527	-0-	1054	1	19329	2	Y	3389	3176	0	89	1	250
							3728	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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		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	448372	X	182436	-0-	-265936	-0-	8404	1	154173	2	Y	18054	17003	0	408	1	1219
							19859	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
05	65286	X	54722	-0-	-10564	-0-	2211	1	41708	2	Y	9821	10341	0	307	1	156
							10803	9									
06	63180	X	45991	-0-	-17189	-0-	1807	1	34438	2	Y	8860	8185	0	228	1	603
							9746	9									
07	65286	X	48953	-0-	-16333	-0-	2027	1	35365	2	Y	10510	10638	0	259	1	216
							11561	9									
08	65286	X	16838	-0-	-48448	-0-	715	1	12165	2	Y	3598	3474	0	250	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	50071	X	50071	-0-	-0-	-0-	2075	1	38021	2	Y	9068	8508	0	127	1	612
							9975	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. (I) GAS 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	36828	X	18154	-0-	-18674	-0-	668	1	12573	2	Y	4466	4770	0	170	1	71
							4913	9									
06	35640	X	-0-	-0-	-35640	-0-					Y	-0-	71	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	39223	X	39223	-0-	-0-	-0-	1641	1	30090	2	Y	6811	6406	0	135	1	460
							7492	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. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	1413916					Y	-0-	3	0	1	1	-0-
06	1442518	X	28602	-0-	-1413916	-0-	1069	1	20319	2	Y	6558	6059	0	53	1	446
							7214	9									
07	56420	X	42258	-0-	-14162	-0-	1803	1	31444	2	Y	8192	8279	0	191	1	168
							9011	9									
08	56420	X	40260	-0-	-16160	-0-	1808	1	30781	2	Y	6974	6732	0	235	1	175
							7671	9									
09	54600	X	31468	-0-	-23132	-0-	1331	1	23534	2	Y	6003	5818	0	176	1	184
							6603	9									
10	56420	X	41661	-0-	-14759	-0-	1686	1	30935	2	Y	8218	7717	0	130	1	555
							9040	9									

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
05	48267	X	37431	-0-	-10836	-0-	1504	1	28340	2	Y	6897	7435	0	294	1	110
							7587	9									
06	46710	X	33193	-0-	-13517	-0-	1335	1	25417	2	Y	5855	5409	0	157	1	399
							6441	9									
07	48267	X	42401	-0-	-5866	-0-	1764	1	30740	2	Y	8997	9040	0	171	1	185
							9897	9									
08	48267	X	24038	-0-	-24229	-0-	1034	1	17562	2	Y	4947	4776	0	232	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	36286	-0-	-6122	-0-	1496	1	27465	2	Y	6659	6238	0	71	1	450
							7325	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
05	54014	X	54014	-0-	-0-	-0-	2244	1	42309	2	Y	8601	8933	0	212	1	137
							9461	9									
06	48930	X	29373	-0-	-19557	-0-	1197	1	22815	2	Y	4874	4503	0	176	1	332
							5361	9									
07	50561	X	35902	-0-	-14659	-0-	1568	1	27323	2	Y	6374	6433	0	142	1	131
							7011	9									
08	50561	X	23740	-0-	-26821	-0-	1096	1	18689	2	Y	3595	3471	0	165	1	90
							3955	9									
09	48930	X	17033	-0-	-31897	-0-	747	1	13229	2	Y	2779	2694	0	90	1	85
							3057	9									
10	37116	X	37116	-0-	-0-	-0-	1536	1	28175	2	Y	6732	6302	0	60	1	455
							7405	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. (I) GAS 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	63891	X	33178	-0-	-30713	-0-	1211	1	22893	2	Y	8249	8647	0	239	1	131
							9074	9									
06	61830	X	33376	-0-	-28454	-0-	1290	1	24566	2	Y	6836	6315	0	187	1	465
							7520	9									
07	63891	X	30748	-0-	-33143	-0-	1325	1	23092	2	Y	5755	5903	0	199	1	118
							6331	9									
08	63891	X	23843	-0-	-40048	-0-	1095	1	18628	2	Y	3745	3615	0	154	1	94
							4120	9									
09	61830	X	24870	-0-	-36960	-0-	1173	1	20703	2	Y	2722	2639	0	94	1	83
							2994	9									
10	30752	X	29900	-0-	-852	-0-	1234	1	22594	2	Y	5520	5171	0	59	1	373
							6072	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	39078	-0-	39078	2283811	1561	1	29447	2	Y	7336	7618	0	181	1	117
							8070	9									
06	0	W	19722	-0-	19722	2303533	779	1	14855	2	Y	3716	3433	0	147	1	253
							4088	9									
07	0	W	35216	-0-	35216	2338749	1518	1	26447	2	Y	6592	6602	0	108	1	135
							7251	9									
08	0	W	34714	-0-	34714	2373463	1530	1	26020	2	Y	6513	6287	0	197	1	164
							7164	9									
09	0	W	36759	-0-	36759	2410222	1579	1	27884	2	Y	6633	6430	0	164	1	203
							7296	9									
10	0	W	36178	-0-	36178	2446400	1501	1	27576	2	Y	6455	6078	0	144	1	436
							7101	9									

GALVAN RANCH WELL #: A968H RRCID -> 295470 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 8798 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		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	SHUT-IN		273260	-0-	273260	621516	13105	1	240430	2	Y	17932	16886	0	401	1	1211
							19725	9									

GALVAN RANCH WELL #: A970H RRCID -> 295543 COMPL. DATE 04/16/2023 TOTAL DEPTH 8837 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		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	SHUT-IN		194606	-0-	194606	482230	9271	1	170119	2	Y	13833	13029	0	316	1	934
							15216	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		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	442159	X	202825	-0-	-239334	-0-	9500	1	174292	2	Y	17303	16274	0	339	1	1169
							19033	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		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	445046	X	201297	-0-	-243749	-0-	9390	1	172216	2	Y	17901	16851	0	387	1	1209
							19691	9									

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
05	189658	X	5223	-0-	-184435	-0-	210	1	4003	2	Y	918	1377	0	215	1	15
							1010	9									
06	183540	X	11	-0-	-183529	-0-	11	2			Y	-0-	15	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	26129	-0-	-163529	-0-	1035	1	18957	2	Y	5579	5258	0	137	1	377
							6137	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
05	70153	X	16636	-0-	-53517	-0-	703	1	13258	2	N	2432	2754	0	164	1	39
							2675	9									
06	67890	X	23039	-0-	-44851	-0-	945	1	17955	2	N	3763	3477	0	69	1	256
							4139	9									
07	70153	X	36600	-0-	-33553	-0-	1658	1	28890	2	N	5502	5535	0	110	1	113
							6052	9									
08	70153	X	30056	-0-	-40097	-0-	1362	1	23191	2	Y	5003	4829	0	161	1	126
							5503	9									
09	67890	X	30054	-0-	-37836	-0-	1316	1	23292	2	Y	4951	4800	0	126	1	151
							5446	9									
10	70153	X	30278	-0-	-39875	-0-	1282	1	23558	2	Y	4944	4654	0	107	1	334
							5438	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		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	508031	X	328446	-0-	-179585	-0-	15809	1	290006	2	Y	20574	19266	0	198	1	1390
							22631	9									

BRISCOE G WELL #: 1159H RRCID -> 295686 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 18500 - 20716

05	18569	X	4180	-0-	-14389	-0-	159	1	2958	2	N	966	1052	0	45	1	15
							1063	9									
06	17970	X	5745	-0-	-12225	-0-	232	1	4447	2	N	969	895	0	23	1	66
							1066	9									
07	18569	X	6568	-0-	-12001	-0-	258	1	4495	2	N	1650	1654	0	28	1	34
							1815	9									
08	18569	X	NO RPT	-0-	-18569	-0-					Y	NO RPT					34
09	17970	X	5894	-0-	-12076	-0-	211	1	3719	2	Y	1785	1730	0	42	1	55
							1964	9									
10	18569	X	5309	-0-	-13260	-0-	176	1	3253	2	Y	1709	1610	0	39	1	115
							1880	9									

BRISCOE C (SA12) STATE WELL #: 1339H RRCID -> 295701 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7147 - 20372

05	129983	X	48776	-0-	-81207	-0-	2003	1	37802	2	Y	8155	8670	0	292	1	130
							8971	9									
06	125790	X	42036	-0-	-83754	-0-	1655	1	31546	2	Y	8032	7420	0	195	1	547
							8835	9									
07	129983	X	36861	-0-	-93122	-0-	1602	1	27909	2	Y	6682	6858	0	234	1	137
							7350	9									
08	129983	X	NO RPT	-0-	-129983	-0-					Y	NO RPT					137
*09	125790	X	40563	-0-	-85227	-0-	1753	1	30996	2	Y	7104	6887	0	183	1	217
							7814	9									
10	129983	X	40498	-0-	-89485	-0-	1688	1	31008	2	Y	7093	6677	0	154	1	479
							7802	9									

BRISCOE C (SA10) STATE WELL #: 1319H RRCID -> 295721 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7116 - 20152

*05	140895	X	54426	-0-	-86469	-0-	2188	1	41293	2	Y	9950	10567	0	351	1	158
							10945	9									
*06	136350	X	51159	-0-	-85191	-0-	1965	1	37418	2	Y	10705	9889	0	245	1	729
							11776	9									
*07	140895	X	51449	-0-	-89446	-0-	2191	1	38222	2	Y	10033	10244	0	312	1	206
							11036	9									
*08	140895	X	NO RPT	-0-	-140895	-0-					Y	NO RPT					206
*09	136350	X	48647	-0-	-87703	-0-	2054	1	36307	2	Y	9351	9065	0	227	1	286
							10286	9									
10	140895	X	48279	-0-	-92616	-0-	1961	1	36004	2	Y	9376	8826	0	203	1	633
							10314	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
05	106826	X	28370	-0-	-78456	-0-	1222 4107	1 9	23041	2	Y	3734	3969	0	133	1	59
06	103380	X	22948	-0-	-80432	-0-	980 3280	1 9	18688	2	Y	2982	2754	0	84	1	203
07	106826	X	24787	-0-	-82039	-0-	1108 4381	1 9	19298	2	Y	3983	4017	0	87	1	82
08	106826	X	NO RPT	-0-	-106826	-0-					Y	NO RPT					82
09	103380	X	24287	-0-	-79093	-0-	1085 4000	1 9	19202	2	Y	3636	3524	0	88	1	111
10	106826	X	23775	-0-	-83051	-0-	1024 3935	1 9	18816	2	Y	3577	3367	0	79	1	242

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
05	49197	X	24610	-0-	-24587	-0-	961 5480	1 9	18169	2	Y	4982	5330	0	194	1	79
06	47610	X	21114	-0-	-26496	-0-	808 4919	1 9	15387	2	Y	4472	4132	0	115	1	304
07	49197	X	23336	-0-	-25861	-0-	991 5096	1 9	17249	2	Y	4633	4712	0	130	1	95
08	49197	X	NO RPT	-0-	-49197	-0-					Y	NO RPT					95
09	47610	X	21883	-0-	-25727	-0-	921 4656	1 9	16306	2	Y	4233	4104	0	97	1	129
10	49197	X	21137	-0-	-28060	-0-	860 4513	1 9	15764	2	Y	4103	3863	0	92	1	277

GALVAN RANCH WELL #: B930H RRCID -> 295738 COMPL. DATE 09/01/2023 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 9038 - 19773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		179580	-0-	179580	179580	8989 11712	1 9	158879	2	N	10647	10320	0	1	1	326
*10	489477	X	309897	-0-	-179580	-0-	14812 23317	1 9	271768	2	N	21197	19860	0	231	1	1432

BRISCOE C (SA14) WELL #: 1379H RRCID -> 295835 COMPL. DATE 01/14/2022 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7017 - 20153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	36547	-0-	36547	36547	1521 7184	1 9	27842	2	N	6531	6148	0	142	1	441

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
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	36147	-0-	36147	36147	1549 6158	1 9	28440	2	N	5598	5271	0	122	1	378

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A967H RRCID -> 295913 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 9249 - 19355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	208527	X	208527	-0-	-0-	-0-	9794 19089	1 9	179644	2	N	17354	16324	0	344	1	1172

BRISCOE G (SA14) STATE WELL #: 2218H RRCID -> 295941 COMPL. DATE 03/12/2023 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7316 - 14997

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	35402	-0-	35402	35402	1392 8449	1 9	25561	2	N	7681	7169	0	130	1	566

BRISCOE G (SA15) STATE WELL #: 2229H RRCID -> 295942 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7226 - 15114

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	62903	-0-	62903	62903	2633 11948	1 9	48322	2	N	10862	10138	0	185	1	800

BRISCOE G WELL #: 109H RRCID -> 295962 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 8000 - 14502

05	104594	X	NO RPT	-0-	-104594	-0-					N	NO RPT					-0-
06	101220	X	NO RPT	-0-	-101220	-0-					N	NO RPT					-0-
07	104594	X	NO RPT	-0-	-104594	-0-					N	NO RPT					-0-
08	104594	X	NO RPT	-0-	-104594	-0-					N	NO RPT					-0-
09	101220	X	NO RPT	-0-	-101220	-0-					N	NO RPT					-0-
10	104594	X	14574	-0-	-90020	-0-	606 2824	1 9	11144	2	N	2567	2416	0	53	1	173

BRISCOE G WELL #: 1209H RRCID -> 295972 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7302 - 14181

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	48868	-0-	48868	48868	1987 10408	1 9	36473	2	N	9462	8883	0	285	1	697

BRISCOE G (SA13) STATE WELL #: 2209H RRCID -> 295973 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7224 - 14879

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	49344	-0-	49344	49344	1980 11057	1 9	36307	2	N	10052	9427	0	282	1	740

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

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

05	372	N	198	-0-	-174	-0-	198	3			N	-0-					13
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

RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173161 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6190 - 6262

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
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

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

05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
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

BAYLOR OPERATING, LLC 058832
MAVERICK COUNTY WELL #: 3 RRCID -> 075783 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6198 - 6689

05	372	N	198	-0-	-174	-0-	198	3			N	-0-					13
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

MAVERICK COUNTY WELL #: 5 RRCID -> 075785 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763

05	310	N	198	-0-	-112	-0-	198	3			N	-0-					13
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

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832
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
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					13
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

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
05	372	N	198	-0-	-174	-0-	198	3			N	-0-					13
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

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
05	372	N	198	-0-	-174	-0-	198	3			N	-0-					13
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

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
05	372	N	198	-0-	-174	-0-	198	3			N	-0-					13
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

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
05	372	N	198	-0-	-174	-0-	198	3			N	-0-					13
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

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
05	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					56
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

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
HORIZON ENERGY 400068
BURR RANCH -7- WELL #: 1A RRCID -> 077334 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6340 - 6923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2778	N	1824	-0-	-954	-0-	1806	2	18	9	N	16					161
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

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
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					138
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
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

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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
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

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
XOG OPERATING LLC 945921
TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 3 RRCID -> 079445 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6678 - 6822

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

WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME WELL #: 1 RRCID -> 080752 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6182 - 6980

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

RITCHIE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 081133 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5913 - 6167

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

LULING-BRANYON (1700) 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
MERCER, ALF WELL #: 29 RRCID -> 064769 COMPL. DATE 09/30/1975 TOTAL DEPTH 2208 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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 #: 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ALKEK WELL #: 8 RRCID -> 143920 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 2542 - 2636

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

ALKEK WELL #: 10 RRCID -> 146888 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2639 - 2852

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

JOHNSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 192739 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2346 - 3400

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

JOHNSTON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 195515 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2461 - 2919

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

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESPADA OPERATING LLC 254277
BANDERA ALKEK WELL #: 2307 RRCID -> 243338 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 2544 PERF. 2404 - 3313

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

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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
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

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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	6045	X	5723	-0-	-322	-0-	5723	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	558	N	444	-0-	-114	-0-	444	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3100	N	2151	-0-	-949	2740	2151	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1457	N	1250	-0-	-207	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1023	N	889	-0-	-134	-0-	889	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1333	N	1247	-0-	-86	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
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-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	713	N	467	-0-	-246	-0-	467	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3100	N	1917	-0-	-1183	1681	1917	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1302	N	1177	-0-	-125	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
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-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	806	N	724	-0-	-82	-0-	724	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1767	N	1297	-0-	-470	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1023	N	445	-0-	-578	-0-	445	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	992	N	853	-0-	-139	-0-	853	3			N	-0-					-0-
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-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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
05	3100	N	2275	-0-	-825	2670	2275	3			N	-0-					-0-
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-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 2RH RRCID -> 160077 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11649 - 13155

05	961	N	771	-0-	-190	-0-	771	3			N	-0-					-0-
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-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 165571 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11384 - 11637

05	930	N	776	-0-	-154	-0-	776	3			N	-0-					-0-
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-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 8 RRCID -> 166926 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11392

05	10868	X	3053	-0-	-7815	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
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-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 166943 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11050 - 11375

05	1457	N	1042	-0-	-415	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
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-

MARLEY '68' WELL #: 1H RRCID -> 166947 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 14086 PERF.11365 - 14086

05	5644	X	1679	-0-	-3965	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
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-

ACTON, PAMELA WELL #: 9 RRCID -> 167956 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 11737 PERF.11357 - 11737

05	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
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-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 7 RRCID -> 168119 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10871 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2354	-0-	-746	3138	2354	3			N	-0-					-0-
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-

ACTON, PAMELA WELL #: 10H RRCID -> 169789 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11366 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
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-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 9 RRCID -> 172839 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11001 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8928	X	2559	-0-	-6369	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "AB" WELL #: 1 RRCID -> 172891 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10950 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	5033	-0-	1933	5856	5033	3			N	-0-					-0-
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-

MARLEY, JESS WELL #: 4 RRCID -> 173846 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10873 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	3			N	-0-					-0-
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-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
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
05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
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-

WEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 152294 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548

05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
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-

COLE, B.J. WELL #: 3 RRCID -> 214673 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11578 - 11680

05	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
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-

OXY USA WTP LP 630555
WEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 089655 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11100 - 11321

05	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
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-

WEST B WELL #: 1 RRCID -> 093366 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11051 - 11171

05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
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-

WEST -D- WELL #: 1 RRCID -> 099210 COMPL. DATE 07/14/1990 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11139 - 11340

05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
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-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
WEST -D- WELL #: 2 RRCID -> 102469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11364 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	616	-0-	-97	-0-	616	2			N	-0-					-0-
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-

WEST "C" WELL #: 2 RRCID -> 103543 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11086 - 11240

05	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
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-

WEST -A- WELL #: 2 RRCID -> 104731 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11294 - 11550

05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
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-

WEST "C" WELL #: 4 RRCID -> 149238 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 11555 PERF.11188 - 11410

05	3100	N	2263	-0-	-837	3627	2263	2			N	-0-					-0-
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-

WEST "C" WELL #: 3 RRCID -> 149598 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11264 - 11458

05	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-					-0-
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-

WEST -D- WELL #: 3 RRCID -> 150232 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11298 - 11520

05	837	N	582	-0-	-255	-0-	582	2			N	-0-					-0-
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-

WEST B WELL #: 2 RRCID -> 160123 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11134 - 11378

05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
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-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
WEST "C" WELL #: 5 RRCID -> 168638 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11069 - 11271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1114	-0-	-250	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
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-

WEST "C" WELL #: 6 RRCID -> 168700 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11260 - 11428

05	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	2			N	-0-					-0-
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-

WEST "C" WELL #: 7 RRCID -> 178470 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11258 - 11515

05	775	N	576	-0-	-199	-0-	576	2			N	-0-					-0-
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-

WEST -D- WELL #: 4 RRCID -> 178471 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11073 - 11464

05	372	N	266	-0-	-106	-0-	266	2			N	-0-					-0-
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-

WEST "C" WELL #: 8 RRCID -> 178919 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11160 - 11465

05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
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-

WEST B WELL #: 3 RRCID -> 179191 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11138 - 11400

05	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYFIELD "E" WELL #: 1 RRCID -> 224889 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9045 PERF. 8700 - 8800

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

MAYFIELD "206" WELL #: 1H RRCID -> 230353 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9016 - 11410

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

MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 231908 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9786 - 11733

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
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	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
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	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			181
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

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-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-

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
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
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-

MILBY WELL #: 4 RRCID -> 141578 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 2100 - 2114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
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-

MILLS TRUST "19" WELL #: 1 RRCID -> 196157 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3590 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
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-

BUNGER "30" WELL #: 1 RRCID -> 196271 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
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-

BUNGER "30" WELL #: 2 RRCID -> 196272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	186	N	142	-0-	44	-0-	142	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	11	N	9	-0-	2	-0-	9	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CML EXPLORATION, LLC 120648
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 289800 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6738 - 13940

05	2108	#	1487	-0-	-621	-0-	241	1	1246	2	N	-0-					-0-
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-

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

05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEMBERTON (NAVARRO) 70374 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
Y OIL COMPANY INC. 950440
DREYFUS, JACK J. WELL #: 1 RRCID -> 137179 COMPL. DATE 11/11/1988 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 1983 - 1989

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

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

05	899	N	818	-0-	-81	-0-	717	3	101	9	N	92					438
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

KOTHMAN WELL #: 1673H RRCID -> 200741 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5903 - 6983

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	3			N	-0-					17
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

VIVIAN, G. W. WELL #: 1687H RRCID -> 201742 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5820 - 6673

05	1891	N	1886	-0-	-5	-0-	1886	3			N	-0-					58
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

KOTHMAN WELL #: 1675H RRCID -> 202114 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5951 - 7425

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
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-

COVERT WELL #: 118H RRCID -> 211755 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6105 - 7502

05	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-					32
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

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, F.J. UNIT 1 WELL #: 1678ST RRCID -> 215220 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5963 - 7295

05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					40
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

O'MEARA WELL #: 1679 RRCID -> 216216 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246

05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					22
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

COVERT, F. M. WELL #: 1472H RRCID -> 221049 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 6010

05	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					23
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

KOTHMAN WELL #: 1674H RRCID -> 223793 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6616 - 7610

05	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	3			N	-0-					33
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

WEBB, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 228815 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524

05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					70
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

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
HAMILTON WELL #: 171 H RRCID -> 251336 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6127 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	2			N	-0-					-0-
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-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
PENA CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 265229 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7439 - 8352

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PENA CREEK SWD WELL #: 2 RRCID -> 272009 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7379 - 8375

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
KOTHMAN, I.O.K. WELL #: 25 RRCID -> 088334 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2226 - 2231

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KOTHMAN, I. O. K. WELL #: 1 RRCID -> 124152 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 3429 PERF. 2625 - 2750

05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MEYERS, J. S. ET AL WELL #: 304 RRCID -> 126378 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2141 - 2602

05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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-

WEBB, J.A. WELL #: 15 RRCID -> 152975 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2222 - 2540

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
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

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
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

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	2086	-0-	2086	2086	2086	3			N	-0-					10
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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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-

LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 221358 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7503 - 7761

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	4867	X	1359	-0-	-3508	-0-	57	1	1292	3	Y	9					32
							10	9									
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									

LINDHOLM, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 112584 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10517 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	3979	-0-	-516	-0-	172	1	3807	3	Y	-0-					23
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

RHODE, D. W. 26 WELL #: 1 RRCID -> 115105 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10506 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4960	X	4866	-0-	-94	-0-	207	1	4591	3	Y	62	89	1			93
							68	9									
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									

RHODE, D. W. 26 WELL #: 3 RRCID -> 119564 COMPL. DATE 12/07/1985 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10519 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	X	9	-0-	-1510	-0-	9	3			Y	-0-	27	1			9
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

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
05	1457	X	561	-0-	-896	-0-	23	1	531	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
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									

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134358 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10554 - 10652

05	3720	X	1463	-0-	-2257	-0-	63	1	1396	3	Y	4	55	1			17
							4	9									
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

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136506 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10750 - 10827

05	1550	X	206	-0-	-1344	-0-	9	1	197	3	Y	-0-	43	1			11
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

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144622 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10750

05	1054	N	477	-0-	-577	-0-	21	1	452	3	Y	4					13
							4	9									
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

LINDHOLM, C. S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144901 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10554 - 10654

05	3100	N	447	-0-	-2653	7125	19	1	428	3	Y	-0-					7
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

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
05	11315	X	5270	-0-	-6045	-0-	225	1	4957	3	Y	80	150	1			132
							88	9									
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									

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 C RRCID -> 000406 COMPL. DATE 03/23/2022 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 3812 - 3832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 2 F RRCID -> 000407 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7350 - 7356

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

RHODE, D. W. -11- WELL #: 1 RRCID -> 000408 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7320

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

RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 C RRCID -> 000412 COMPL. DATE 03/28/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7334 - 7354

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

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 U RRCID -> 074919 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 0 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	5725	-0-	-692	-0-	582 11	1 9	5132	3	Y	10	112	1			48
06	6570	X	6124	-0-	-446	-0-	743 21	1 9	5360	3	Y	19					67
07	6789	X	6400	-0-	-389	-0-	702 24	1 9	5674	3	Y	22					89
08	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	734 32	1 9	6424	3	Y	29					118
09	6120	X	5969	-0-	-151	-0-	638 17	1 9	5314	3	Y	15	100	1			33
10	6386	X	6377	-0-	-9	-0-	727 31	1 9	5619	3	Y	28					61

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
05	837	X	596	-0-	-241	-0-	59	1	525	3	Y	11	62	1			27
							12	9									
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									

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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
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	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					59
10	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
05	4309	X	4051	-0-	-258	-0-	176	1	3875	3	Y	-0-					37
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

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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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-

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

05	527	N	391	-0-	-136	-0-	17	1	374	3	N	-0-					89
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					89
07	527	N	334	-0-	-193	-0-	14	1	320	3	N	-0-					89
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	26	1	534	3	N	-0-					89
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	29	1	487	3	N	-0-					89
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	30	1	531	3	N	-0-					89

LINDHOLM 86-1 WELL #: 2 RRCID -> 220976 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372

05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	65	1	1390	3	N	-0-					13
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

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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
10	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

05	403	N	375	-0-	-28	-0-	120	1	255	2	N	-0-					11
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

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS WELL #: 1203 RRCID -> 205966 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4508 - 4670

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11

RINEHART (AUSTIN CHALK) 76757 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BEXAR
TOMASI, WM. JR & TOMASI, WM III 861750
TOMASI WELL #: 1 RRCID -> 060433 COMPL. DATE 01/01/1975 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 1100 - 1150

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LONE OAK WELL #: 2 RRCID -> 183390 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12772 - 12806

05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LONE OAK WELL #: 3 RRCID -> 183392 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12994 - 13022

05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	1302	N	1149	-0-	-153	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	1550	X	49	-0-	-1501	-0-	49	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK WELL #: 1701 RRCID -> 138596 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK WELL #: 401 RRCID -> 138602 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2465 - 2477

05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK WELL #: 504 RRCID -> 138604 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISMUKES WELL #: 5502 RRCID -> 138608 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3670 - 3882

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEETEN WELL #: 2801 RRCID -> 139206 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2748 - 2761

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISMUKES WELL #: 1101 RRCID -> 139210 COMPL. DATE 08/03/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 3158

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-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
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-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
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-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
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	0	W	62	-0-	62	650	62	3			N	-0-					-0-
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-

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
*05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
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-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4703 RRCID -> 129111 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644

*05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
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-

STEWART "47" WELL #: 1 RRCID -> 139153 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568

05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
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-

HABY WELL #: 148 RRCID -> 142265 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850

05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	N	-0-			-0-
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-

HABY WELL #: 140 RRCID -> 143085 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792

05	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	3	N	-0-			-0-
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-

HABY WELL #: 248 RRCID -> 143161 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579

05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	N	-0-			-0-
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-

HABY WELL #: 240 RRCID -> 143499 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780

05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	28	1	443	3	N	-0-			-0-
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-

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
*05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	217	N	185	-0-	-32	-0-	11	1	174	3	N	-0-					-0-
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-

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
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	26	1	416	3	N	-0-					-0-
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-

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
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2	-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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	3689	X	2555	-0-	-1134	-0-	254	1	2301	2	N	-0-					184
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	NO RPT	-0-	-2542	-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

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					44
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

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
05	496	N	294	-0-	-202	-0-	261	2	33	9	N	30					210
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

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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
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

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
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROOS (WILCOX 7600) 78139 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ROOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082209 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 2152 - 2166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAHOTA CARSON 19BU WELL #: 3 RRCID -> 290398 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12350 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	3567					N	-0-					-0-
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-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 1) 79733 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
BIRCH, J. M. 071336
O'MEARA WELL #: 1 RRCID -> 130521 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3594 - 3599

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

L & J EXPLORATION, LLC 479852
BOWMAN WELL #: R107 RRCID -> 253303 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3714 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					40
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					40
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	588	2	1	9	N	1					65
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					65
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2329	2	9	9	N	8					128
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-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
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					1
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

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
05	34508	X	26391	-0-	-8117	-0-	25999	2	392	9	Y	356	384	1			28
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

GUBBELS WELL #: 49 RRCID -> 261830 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9783 - 9794

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SERBA (ESCONDIDO) 82261 498 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ZAVALA
G/O INTERNATIONAL, INC. 292230
PRYOR RANCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 081136 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 1497 PERF. 668 - 704

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

PRYOR RANCH -A- WELL #: 2 RRCID -> 081137 COMPL. DATE 05/01/1977 TOTAL DEPTH 986 PERF. 718 - 756

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

PRYOR RANCH -A- WELL #: 4 RRCID -> 081139 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 1116 PERF. 830 - 834

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

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	199	-0-	-173	-0-	199	3			N	-0-					13
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	679	N	679	-0-	-0-	-0-	47	1	632	2	Y	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 159570 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5133 - 5853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	550	-0-	-101	-0-	38	1	512	2	Y	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 159573 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5183 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	79	1	1047	2	Y	-0-					-0-
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-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160490 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4848 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	556	-0-	-2	-0-	39	1	517	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	217	N	176	-0-	-41	-0-	12	1	164	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
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
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	54	1	716	2	Y	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	34	1	538	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
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-

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
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	66	1	881	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	65	1	858	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	527	N	271	-0-	-256	-0-	19	1	252	2	Y	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
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
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	123	1	1628	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 12 RRCID -> 162040 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4686 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	30	-0-	-466	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 14 RRCID -> 162042 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5111 - 5769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	65	1	861	2	Y	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
MEADOWS-STATE 12 WELL #: 1 RRCID -> 162577 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4218 - 5005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	8	1	105	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 13 RRCID -> 163942 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	38	1	513	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 6 RRCID -> 163946 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	42	1	560	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	31	1	410	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	34	1	452	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	52	1	694	2	N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
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
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. "A' WELL #: 6 RRCID -> 164779 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5196 - 6153

05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	78	1	1034	2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. "A' WELL #: 4 RRCID -> 164780 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5192 - 6025

05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	36	1	480	2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 15 RRCID -> 165205 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5215 - 5979

05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	24	1	317	2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. A WELL #: 15 RRCID -> 165402 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4943 - 6108

05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 9 RRCID -> 165884 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5444 - 6375

05	372	N	357	-0-	-15	-0-	25	1	332	2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 24 RRCID -> 166177 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5368 - 6174

05	372	N	333	-0-	-39	-0-	23	1	310	2	N	-0-			-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
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
05	341	N	296	-0-	-45	-0-	20	1	276	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	28	1	369	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. A WELL #: 9 RRCID -> 167019 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4728 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	82	1	1083	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 168126 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	20	1	273	2	N	-0-					198
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

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 168128 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	22	1	300	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 23 RRCID -> 168280 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	9	1	132	2	N	-0-					-0-
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-

MEADOWS WELL #: 1181 RRCID -> 168658 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4360 - 5145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	631	-0-	-113	-0-	44	1	587	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	45	1	603	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	51	1	674	2	N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

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
05	775	N	695	-0-	-80	-0-	49	1	646	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 18 RRCID -> 169923 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468

05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	36	1	482	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 25 RRCID -> 169924 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939

05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	27	1	363	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 16 RRCID -> 169926 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4947 - 5236

05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	58	1	774	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 27 RRCID -> 169927 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4297 - 4733

05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 170647 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309

05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	30	1	406	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 19 RRCID -> 170648 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373

05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	30	1	400	2	N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
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
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	31	1	421	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	279	N	206	-0-	-73	-0-	14	1	192	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	279	N	246	-0-	-33	-0-	17	1	229	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	74	1	981	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	64	1	844	2	N	-0-					-0-
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	46	1	713	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
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
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	26	1	344	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	15	1	201	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	57	1	758	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	42	1	555	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	310	N	278	-0-	-32	-0-	19	1	259	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	41	1	543	2	N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

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
05	341	N	251	-0-	-90	-0-	17	1	234	2	N	-0-			-0-
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-

MEADOWS WELL #: 1105 RRCID -> 181815 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648

05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL STATE 2 WELL #: 8 RRCID -> 181818 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4778 - 5792

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M.K. "A" WELL #: 23 RRCID -> 181924 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4820 - 5016

05	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL - STATE "2" WELL #: 10 RRCID -> 182559 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5168 - 6288

05	558	N	395	-0-	-163	-0-	27	1	368	2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 33 RRCID -> 182815 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4726 - 5615

05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	22	1	301	2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 26 RRCID -> 182998 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5711 - 6372

05	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	N	-0-			-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

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
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	52	1	692	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 24 RRCID -> 183065 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4826 - 5429

05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	29	1	391	2	N	-0-					-0-
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-

MEADOWS WELL #: 1176 RRCID -> 183915 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5214

05	682	N	652	-0-	-30	-0-	45	1	607	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 27 RRCID -> 184407 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5586 - 6068

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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-

DANIEL, M. K. WELL #: 32 RRCID -> 184776 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5372 - 6094

05	527	N	510	-0-	-17	-0-	35	1	475	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 39 RRCID -> 184777 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4189 - 4927

05	496	N	476	-0-	-20	-0-	33	1	443	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 31 RRCID -> 184932 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4632 - 5567

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
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
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	47	1	622	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	60	1	801	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	22	1	295	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	434	N	385	-0-	-49	-0-	27	1	358	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	32	1	427	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	10	1	136	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	7	1	106	2	N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
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
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	52	1	687	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	40	1	534	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	41	1	544	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	24	1	321	2	N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
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
05	682	N	601	-0-	-81	-0-	42	1	559	2	N	-0-					188
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									

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
BLACK, HALLIE "3" WELL #: 2 RRCID -> 169573 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5455 - 5924

05	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 1 RRCID -> 169579 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4930 - 5948

05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 2 RRCID -> 169581 COMPL. DATE 06/28/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5227 - 5890

05	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 1 RRCID -> 169721 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5194 - 5778

05	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 1 RRCID -> 169722 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5182 - 6006

05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 2 RRCID -> 169723 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5178 - 5941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	930	N	831	-0-	-99	-0-	831	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 5 RRCID -> 171456 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4140 - 4843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
BLACK, HALLIE "9" WELL #: 3 RRCID -> 173556 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5490 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	349	-0-	-209	-0-	349	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					123
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

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
05	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 6 RRCID -> 179956 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4628 - 4986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
M. K. DANIEL IIIA WELL #: 7 RRCID -> 181363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5122 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIEL, M. K. WELL #: 704 RRCID -> 183015 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4720 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. 110 WELL #: 8 RRCID -> 185014 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4440 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	527	N	244	-0-	-283	-0-	244	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	2			N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 9 RRCID -> 225026 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5010 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	380	-0-	-85	-0-	380	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	682	N	145	-0-	-537	-0-	145	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	1116	N	498	-0-	-618	-0-	498	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	558	N	371	-0-	-187	-0-	371	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	310	N	181	-0-	-129	-0-	181	2			N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 611 RRCID -> 247472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4762 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	341	N	203	-0-	-138	-0-	203	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

HALLIE BLACK 3A WELL #: 11 RRCID -> 250893 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4803 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	1054	N	976	-0-	-78	-0-	976	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	217	N	58	-0-	-159	-0-	58	2			N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
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-

BUNGER "5" WELL #: 2 RRCID -> 202985 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4083 - 4446

05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
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-

MALONE "13" WELL #: 2 RRCID -> 203271 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4174 - 4184

05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
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-

BUNGER "5" WELL #: 3 RRCID -> 204705 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169

05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
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-

BUNGER "5" WELL #: 5 RRCID -> 209357 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125

05	868	N	728	-0-	-140	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
RED STAG OPERATING, LLC 697118
MYRTLE MITCHELL 7 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160346 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 5082 - 5138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	527 N	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-					-0-
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-

TENNECO FEE WELL #: 2 RRCID -> 116047 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544

05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
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-

MEADOWS "8" WELL #: 1 RRCID -> 162619 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936

05	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
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-

DANIEL WELL #: 801 RRCID -> 171314 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788

05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
DANIEL WELL #: 803 RRCID -> 232377 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
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-

DANIEL WELL #: 804 RRCID -> 232379 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756

05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
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-

DANIEL WELL #: 805 RRCID -> 232380 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709

05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			-0-
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-

TENNECO FEE WELL #: 903 RRCID -> 233668 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 5658

05	806	N	789	-0-	-17	-0-	789	3		N	-0-			-0-
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-

TENNECO FEE WELL #: 904 RRCID -> 233669 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 5742

05	527	N	354	-0-	-173	-0-	354	3		N	-0-			-0-
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-

UPP OPERATING, LLC 875310
DANIEL, M. K. WELL #: 11 RRCID -> 169424 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4424 - 5806

05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-
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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WTG EXPLORATION 945220
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 176092 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5192 - 5555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	302	-0-	-39	-0-	21	1	281	2	N	-0-					-0-
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-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 205608 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 205641 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396

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

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 206726 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6588 - 6682

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 17H RRCID -> 226535 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7157 - 9700

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 243038 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6681 - 6815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

UPP OPERATING, LLC 875310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0061EH RRCID -> 157235 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7705 - 9859

05	2573	X	2013	-0-	-560	-0-	2013	3			Y	-0-					-0-
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	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 072EH RRCID -> 157925 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 7593 - 10303

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	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

05	3782	X	3358	-0-	-424	-0-	3358	3			Y	-0-					-0-
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	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0073EH RRCID -> 159590 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6939 - 9450

05	3410	X	2331	-0-	-1079	-0-	2331	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
05	9331	X	8564	-0-	-767	-0-	8564	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8556	-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
05	11253	X	9553	-0-	-1700	-0-	9553	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9548	-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
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		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
05	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2480	-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
05	651	N	593	-0-	-58	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-806	-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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 75E RRCID -> 204208 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6662 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
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	0	N	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 "A" WELL #: 0544E RRCID -> 219942 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6698

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	37	1	79	2	N	-0-					1
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

WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 1 RRCID -> 198809 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8706 - 8722

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

REAMS, WAYNE WELL #: 2 RRCID -> 085933 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 452 PERF. 445 - 452

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	3100	N	1550	-0-	-1550	2157	1550	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETTY, O. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 000481 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.10126 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1986	N	1340	-0-	-646	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP PETTY, O. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 000482 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	267	1	556	2	N	-0-					-0-
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	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP PETTY, O. S. -A- WELL #: 4 RRCID -> 000483 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

VT ALDERMAN, EZRA WELL #: 1 RRCID -> 070702 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9917 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	61 28	1 9	310	2	N	25					36
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	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					6

KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	412	-0-	-84	-0-	412	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

CRISP WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					-0-

PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	899	-0-	-124	-0-	292	1	607	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477

05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004

05	744	N	563	-0-	-181	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
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	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061

05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	119	1	610	2	N	69					88
							76	9									
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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					12

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051

05	899	N	784	-0-	-115	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
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	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
GUTIERREZ, R. M. WELL #: 2 RRCID -> 144751 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10119 - 10198

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
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	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256

05	3038	X	2069	-0-	-969	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 3 RRCID -> 133551 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247

05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
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	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 140193 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186

05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
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	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES "A" WELL #: 2 RRCID -> 140196 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10010 - 10096

05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
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	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
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
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1612	-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
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
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	992	N	NO RPT	-0-	-992	-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
05	2790	X	2651	-0-	-139	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2666	-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
05	2509	N	482	-0-	-2027	-0-	101	1	380	2	Y	1					11
							1	9									
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

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
05	963	N	170	-0-	-793	-0-	36	1	134	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	682	N	220	-0-	-462	-0-	46	1	174	2	Y	-0-					13
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

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	11	1	42	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	2635	N	570	-0-	-2065	-0-	120	1	450	2	Y	-0-					9
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

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
05	660	N	131	-0-	-529	-0-	27	1	104	2	Y	-0-					18
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

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
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	41	1	154	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	556	N	138	-0-	-418	-0-	29	1	109	2	Y	-0-					8
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

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
05	1209	N	829	-0-	-380	-0-	174	1	655	2	N	-0-					-0-
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-

WINSLOW, O. H. WELL #: 3 RRCID -> 187432 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7527 - 7563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	808	N	138	-0-	-670	-0-	29	1	109	2	Y	-0-					6
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

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
STOCKTON, J.H. WELL #: 2 RRCID -> 187434 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7479 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	328	-0-	-44	-0-	69	1	259	2	Y	-0-					-0-
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-

MARTIN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 187442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7684 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	21	1			5
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

MARTIN, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 187451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7570 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2420	N	518	-0-	-1902	-0-	95	1	357	2	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
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-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 187454 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	293	1	1102	2	Y	-0-					-0-
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-

MARTIN, J. C. WELL #: 8 RRCID -> 193174 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7429 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	478	N	-0-	-0-	-478	-0-					Y	-0-					63
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

MARTIN, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 193177 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	795	N	215	-0-	-580	-0-	45	1	170	2	Y	-0-	60	1			13
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									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GUTIERREZ F WELL #: 1 RRCID -> 193512 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5944 - 5974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	876	N	182	-0-	-694	-0-	38	1	144	2	Y	-0-					11
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									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 194970 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2599	N	510	-0-	-2089	-0-	107	1	403	2	Y	-0-					116
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									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194975 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7588 - 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
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	14	1	51	2	Y	-0-					2
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

WINSLOW, O. H. WELL #: 4 RRCID -> 197154 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7624 - 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
05	503	N	132	-0-	-371	-0-	28	1	104	2	Y	-0-					11
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

MARTIN, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 197267 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7572 - 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
05	1364	N	1103	-0-	-261	-0-	231	1	872	2	Y	-0-					42
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

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
05	2222	N	881	-0-	-1341	-0-	185	1	696	2	Y	-0-					20
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

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 199445 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7550 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1199	N	234	-0-	-965	-0-	49	1	185	2	Y	-0-					14
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

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 199448 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 199826 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7568 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	955	N	210	-0-	-745	-0-	44	1	166	2	Y	-0-					1
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

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 200718 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1241	-0-	-216	-0-	260	1	981	2	Y	-0-					53
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									

MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 203292 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7438 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	42	1	159	2	N	-0-					114
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

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
05	2307	N	477	-0-	-1830	-0-	100	1	377	2	Y	-0-					2
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									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 204700 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7494 - 7625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1027	N	217	-0-	-810	-0-	46	1	171	2	Y	-0-					65
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

WINSLOW, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 205320 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 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
05	3100	N	907	-0-	-2193	934	190	1	717	2	Y	-0-					-0-
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-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 205322 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	961	-0-	-2139	1033	202	1	759	2	Y	-0-					-0-
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-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 205803 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 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
05	3100	N	1168	-0-	-1932	2960	245	1	923	2	Y	-0-					81
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

GUTIERREZ E WELL #: 5 RRCID -> 207421 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7546 - 7590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1079	N	214	-0-	-865	-0-	45	1	169	2	Y	-0-					2
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

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
05	1364	N	776	-0-	-588	-0-	163	1	613	2	Y	-0-					2
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

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
05	54	N	10	-0-	-44	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					10
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

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 208733 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7588 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	704	-0-	-2396	491	148	1	556	2	Y	-0-					4
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

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 208735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7580 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2189	N	537	-0-	-1652	-0-	113	1	424	2	Y	-0-					-0-
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-

REEVES WELL #: 4 RRCID -> 208921 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7429 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	226	N	56	-0-	-170	-0-	12	1	44	2	Y	-0-					-0-
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-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 208947 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	423	N	115	-0-	-308	-0-	24	1	91	2	Y	-0-					56
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

WINSLOW, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 209325 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7512 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	645	-0-	-2455	382	135	1	510	2	Y	-0-					29
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

WINSLOW, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 209846 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2054	N	426	-0-	-1628	-0-	89	1	337	2	Y	-0-					10
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

WINSLOW, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 210849 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6000 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1174	N	217	-0-	-957	-0-	46	1	171	2	Y	-0-					-0-
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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

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
05	3100	N	768	-0-	-2332	693	161	1	607	2	Y	-0-					8
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

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
05	308	N	70	-0-	-238	-0-	15	1	55	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1131	N	218	-0-	-913	-0-	46	1	172	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1540	N	317	-0-	-1223	-0-	67	1	250	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	3100	N	862	-0-	-2238	797	181	1	681	2	Y	-0-					43
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

STOCKTON A WELL #: 3 RRCID -> 212163 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 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
05	1976	N	431	-0-	-1545	-0-	90	1	341	2	Y	-0-					4
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

PRYOR WELL #: 1 RRCID -> 212165 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7514 - 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
05	2760	N	329	-0-	-2431	-0-	69	1	260	2	Y	-0-					-0-
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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 212533 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7480 - 7498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3086	N	79	-0-	-3007	-0-	17	1	62	2	Y	-0-					5
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

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 212595 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6074 - 7498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	633	-0-	-2467	228	133	1	500	2	Y	-0-					42
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									

MARTIN, J. C. WELL #: 13 RRCID -> 212613 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 7518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	12	1	47	2	Y	-0-					10
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

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 212615 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7506 - 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
05	456	N	115	-0-	-341	-0-	24	1	91	2	Y	-0-					1
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

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
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	247	1	930	2	N	-0-					30
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

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
05	595	N	86	-0-	-509	-0-	18	1	68	2	Y	-0-					13
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

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 214734 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6849	X	890	-0-	-5959	-0-	187	1	703	2	Y	-0-					28
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

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 214736 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5977 - 7657

05	2772	N	518	-0-	-2254	-0-	109	1	409	2	Y	-0-					2
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

CHATO WELL #: 1 RRCID -> 215382 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 7480

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	186	N	171	-0-	-15	-0-	36	1	135	2	Y	-0-					-0-
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-

WINSLOW, O. H. WELL #: 17 RRCID -> 219453 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5993 - 7641

05	2462	N	536	-0-	-1926	-0-	112	1	424	2	Y	-0-					13
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

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 220386 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466

05	3100	N	762	-0-	-2338	1057	160	1	602	2	Y	-0-					1
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

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 220439 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 7436

05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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
05	1705	N	938	-0-	-767	-0-	197	1	741	2	Y	-0-					3
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

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
05	3100	N	984	-0-	-2116	1293	206	1	778	2	Y	-0-					79
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

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
05	3100	N	2021	-0-	-1079	5956	424	1	1597	2	Y	-0-					62
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

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
05	3100	N	907	-0-	-2193	547	190	1	717	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1023	N	961	-0-	-62	-0-	202	1	759	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	16	1	60	2	N	-0-					82
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

APPLING WELL #: 4 RRCID -> 220965 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 221125 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5983 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	319	N	78	-0-	-241	-0-	16	1	62	2	Y	-0-					-0-
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-

APPLING B WELL #: 3B RRCID -> 221168 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7449 - 7476

05	186	N	142	-0-	-44	-0-	30	1	112	2	Y	-0-					30
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

PRYOR WELL #: 4 RRCID -> 221456 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5934 - 7736

05	106	N	25	-0-	-81	-0-	5	1	20	2	Y	-0-					-0-
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-

STOCKTON A WELL #: 4 RRCID -> 221461 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7480

05	3100	N	1077	-0-	-2023	425	226	1	851	2	Y	-0-					-0-
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-

STOCKTON A WELL #: 5 RRCID -> 224978 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7407 - 7416

05	2806	N	556	-0-	-2250	-0-	117	1	439	2	Y	-0-					4
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

REEVES WELL #: 5 RRCID -> 224979 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7414 - 7430

05	1456	N	285	-0-	-1171	-0-	60	1	225	2	Y	-0-					1
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

GUTIERREZ A WELL #: 6R RRCID -> 224980 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7437 - 7454

05	3100	N	719	-0-	-2381	1173	151	1	568	2	Y	-0-					20
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

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
STOCKTON B WELL #: 8 RRCID -> 225001 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7481 - 7498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	838	-0-	-2262	598	176	1	662	2	Y	-0-					-0-
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-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 225002 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7499 - 7509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	875	-0-	-117	-0-	184	1	691	2	Y	-0-					-0-
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-

GUTIERREZ, B WELL #: 5R RRCID -> 225169 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	108	-0-	-388	-0-	23	1	85	2	Y	-0-					-0-
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-

CHATO WELL #: 2 RRCID -> 225386 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7328 - 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
05	3100	N	846	-0-	-2254	1047	178	1	668	2	Y	-0-					23
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

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
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	22	1	83	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1342	N	235	-0-	-1107	-0-	49	1	186	2	Y	-0-					-0-
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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

MARTIN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 227146 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6089 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2547	N	531	-0-	-2016	-0-	111	1	420	2	Y	-0-					42
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

WINSLOW, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 227167 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6046 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1949	N	512	-0-	-1437	-0-	107	1	405	2	Y	-0-					-0-
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-

GUTIERREZ A WELL #: 8R RRCID -> 227491 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7440 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2117	N	413	-0-	-1704	-0-	87	1	326	2	Y	-0-					-0-
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-

STOCKTON WELL #: 7 RRCID -> 227565 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 7491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	801	-0-	-2299	398	168	1	633	2	Y	-0-					-0-
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-

PRYOR WELL #: 6 RRCID -> 227573 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1122	N	196	-0-	-926	-0-	41	1	155	2	Y	-0-					-0-
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-

CHATO WELL #: 7 RRCID -> 227610 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7400 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	9	1	33	2	Y	-0-					7
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

WINSLOW, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227613 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7544 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1761	N	371	-0-	-1390	-0-	78	1	293	2	Y	-0-					43
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

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 227615 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7475 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	654	-0-	-2446	1046	137	1	517	2	Y	-0-					7
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

PRYOR WELL #: 7 RRCID -> 227616 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7401 - 7411

05	138	N	21	-0-	-117	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					-0-
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-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 227670 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5982 - 7469

05	3100	N	1301	-0-	-1799	2102	273	1	1028	2	Y	-0-					-0-
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-

STOCKTON WELL #: 6 RRCID -> 228216 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7491 - 7526

05	3100	N	949	-0-	-2151	2723	199	1	750	2	Y	-0-					8
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

CHATO WELL #: 4 RRCID -> 228236 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7390 - 7403

05	341	N	303	-0-	-38	-0-	64	1	239	2	Y	-0-					8
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

WINSLOW, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 228526 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6034 - 6178

05	2242	N	437	-0-	-1805	-0-	92	1	345	2	Y	-0-					11
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

CIERVO WELL #: 1 RRCID -> 229763 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6001 - 7728

05	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	12	1	1248	2	Y	-0-					14
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

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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
05	1686	N	1561	-0-	-125	-0-	174	1	1359	2	Y	25					25
							28	9									
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									

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
05	1875	N	786	-0-	-1089	-0-	165	1	621	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1818	N	356	-0-	-1462	-0-	75	1	281	2	Y	-0-					1
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

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
05	2027	N	283	-0-	-1744	-0-	59	1	224	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	2703	N	498	-0-	-2205	-0-	5	1	493	2	Y	-0-					14
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

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
05	2421	N	536	-0-	-1885	-0-	112	1	424	2	Y	-0-					-0-
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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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
05	3100	N	1072	-0-	-2028	2145	225	1	847	2	Y	-0-					-0-
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-

VENADO WELL #: 4 RRCID -> 230633 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6024 - 6168

05	2130	N	458	-0-	-1672	-0-	49	1	386	2	Y	21					21
							23	9									
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									

VENADO WELL #: 3 RRCID -> 230677 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6090 - 6513

05	243	N	65	-0-	-178	-0-	8	1	57	2	Y	-0-					31
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

CIERVO WELL #: 4 RRCID -> 230680 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5902 - 7630

05	3100	N	736	-0-	-2364	284	7	1	726	2	Y	3	9	1			2
							3	9									
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									

PRYOR WELL #: 13 RRCID -> 231972 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496

05	1184	N	347	-0-	-837	-0-	73	1	274	2	Y	-0-					-0-
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-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 232748 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350

05	2100	N	451	-0-	-1649	-0-	95	1	356	2	Y	-0-					6
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

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

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
05	3100	N	1030	-0-	-2070	2355	10	1	1020	2	Y	-0-					40
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

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
05	1504	N	284	-0-	-1220	-0-	60	1	224	2	Y	-0-					3
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

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
05	2423	N	447	-0-	-1976	-0-	4	1	440	2	Y	3	9	1			2
							3	9									
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									

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
05	2667	N	616	-0-	-2051	-0-	6	1	606	2	Y	4	11	1			3
							4	9									
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									

WINSLOW, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 238767 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7564 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1546	-0-	-1554	2797	324	1	1222	2	Y	-0-					-0-
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-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 46 RRCID -> 238840 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1225	N	254	-0-	-971	-0-	53	1	201	2	Y	-0-					-0-
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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
WINSLOW, O. H. WELL #: 23 RRCID -> 239025 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7476 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1035	N	295	-0-	-740	-0-	62	1	233	2	Y	-0-					1
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

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 44 RRCID -> 241827 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5780 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2949	N	497	-0-	-2452	-0-	104	1	393	2	Y	-0-					-0-
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-

PRYOR WELL #: 12 RRCID -> 242032 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7454 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	409	N	54	-0-	-355	-0-	11	1	43	2	Y	-0-					-0-
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-

PRYOR WELL #: 14 RRCID -> 243056 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1185	-0-	-1915	3206	249	1	936	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
VENADO WELL #: 23 RRCID -> 243365 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6030 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1932	N	405	-0-	-1527	-0-	43	1	334	2	Y	25					25
							28	9									
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									

WINSLOW, O. H. WELL #: 27 RRCID -> 244590 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6016 - 6156

05	3082	N	593	-0-	-2489	-0-	124	1	469	2	Y	-0-					-0-
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-

CHATO A WELL #: 11 RRCID -> 244942 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040

05	62	N	59	-0-	-3	-0-	12	1	47	2	Y	-0-					19
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

GUTIERREZ E WELL #: 6 RRCID -> 245781 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7510 - 7540

05	1292	N	233	-0-	-1059	-0-	49	1	184	2	Y	-0-					35
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

REEVES WELL #: 6 RRCID -> 247413 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

REEVES "A" WELL #: 8 RRCID -> 247884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7300 - 7320

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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

CIERVO WELL #: 6 RRCID -> 249341 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5864 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	605	N	154	-0-	-451	-0-	1	1	151	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
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

CIERVO WELL #: 7 RRCID -> 249351 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5946 - 6082

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			1
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

MARTIN, J. C. WELL #: 21 RRCID -> 251752 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7442 - 7500

05	3100	N	1082	-0-	-2018	394	227	1	855	2	Y	-0-					29
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

MARTIN, J. C. WELL #: 20 RRCID -> 277773 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5906 - 7570

05	3100	N	1305	-0-	-1795	3516	274	1	1031	2	Y	-0-					-0-
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-

CHATO A WELL #: 9 RRCID -> 292306 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6056 - 7775

05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	123	1	465	2	Y	-0-					76
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

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 292311 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7568 - 7612

05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	17	1	64	2	Y	-0-					9
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

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	64	1	243	2	Y	-0-					16
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	6	1	79	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 5 RRCID -> 182821 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7578 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	59	1	751	3	Y	-0-					-0-
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	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLLA 7 WELL #: 1 RRCID -> 183708 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6067 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	975	-0-	-17	-0-	73	1	902	3	Y	-0-					38
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	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					45

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 24 WELL #: 11 RRCID -> 183714 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7636 - 7700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	8	1	103	3	Y	-0-			3
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			3

CHATO 27 WELL #: 7 RRCID -> 184725 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7570 - 7630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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		5	-0-	5	5	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT			-0-

CHATO 27 WELL #: 6 RRCID -> 185419 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7582 - 7650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHATO 27 WELL #: 4 RRCID -> 185421 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7530 - 7590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	558	N	518	-0-	-40	-0-	38	1	480	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHATO 22 WELL #: 26 RRCID -> 186226 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5979 - 5990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	45	1	318	3	Y	-0-			6
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	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			6

CHATO 27 WELL #: 29 RRCID -> 186847 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7668 - 7715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	33	1	169	3	Y	14			15
							15	9							
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			40

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 22A WELL #: 27L RRCID -> 187229 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6025 - 7729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					33
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 4	1 9	35	3	Y	4					4
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	130	1	929	3	Y	-0-					-0-
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-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
05	14B DENY		55	-0-	55	163	55	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					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
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	171 2	1 9	387	3	Y	2					4
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	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 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
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	270	1	1405	3	Y	1	16	1			5
							1	9									
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	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	111					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-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
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	30	1	157	3	Y	-0-					-0-
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-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
05	434	N	284	-0-	-150	-0-	21	1	263	3	Y	-0-					-0-
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	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-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
05	14B2 EXT		374	-0-	374	809	42	1	332	3	N	-0-					22
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					22

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
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	83	1	1059	3	Y	-0-					52
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	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					52

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	63	1	795	3	Y	-0-					13
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	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					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
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-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
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	25	1	484	3	N	-0-					28
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	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					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
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	8	1	155	3	Y	-0-					-0-
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-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
05	372	N	99	-0-	-273	-0-	7	1	92	3	Y	-0-	50	1			15
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	18	1	357	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 WELL #: 13 RRCID -> 192945 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 5864 - 5876

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

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 22 WELL #: 9 RRCID -> 193146 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5838 - 5931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT NYE RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 193486 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6007 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	461	-0-	-4	-0-	139	1	315	3	Y	6	26	1			29
							7	9									
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	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					28

APPLING 697 WELL #: 10 RRCID -> 193489 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7490 - 7527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	988	-0-	-97	-0-	48	1	940	3	Y	-0-					-0-
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	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 700 WELL #: 8 RRCID -> 193504 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7485 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	48	1	951	3	Y	-0-					35
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					6

CHATO 22 A WELL #: 32 RRCID -> 193506 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6055 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			Y	-0-					-0-
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	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 WELL #: 9 RRCID -> 193511 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7492 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	44	1	874	3	Y	-0-					-0-
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	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 24 WELL #: 21 RRCID -> 193569 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7482 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	99	1	1258	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					2

MARTIN TR. 4 WELL #: 1 RRCID -> 193642 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6083 - 7773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	192	3	65	9	Y	59					69
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	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					22

GOLLA 7 WELL #: 2 RRCID -> 193645 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6072 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 WELL #: 11 RRCID -> 195475 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7487 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 20 RRCID -> 195484 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7533 - 7569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	19	1	242	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	33	1	413	3	Y	-0-	23	1			7
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	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					7

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 698 WELL #: 12 RRCID -> 195827 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7439 - 7474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	314	3	Y	6					15
							7	9									
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	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					24

MARTIN TR. 2 WELL #: 4 RRCID -> 195829 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 6028 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 747 WELL #: 13 RRCID -> 197131 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7487 - 7525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	Y	4					12
							4	9									
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					18

MARTIN TR4 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197132 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5978 - 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
05	403	N	348	-0-	-55	-0-	289	3	59	9	Y	54					54
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

APPLING 700 WELL #: 15 RRCID -> 199473 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7462 - 7498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					4
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	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 697 WELL #: 14 RRCID -> 199491 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7470 - 7514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	Y	3					9
							3	9									
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	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					13

MARTIN TR. 2 WELL #: 3 RRCID -> 202116 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6026 - 7634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-					-0-
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	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 700 WELL #: 5 RRCID -> 203275 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7474 - 7520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 GU WELL #: 4 RRCID -> 203276 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7518 - 7558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	395	-0-	-194	-0-	19	1	376	3	Y	-0-					-0-
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	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 17 RRCID -> 203288 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7490 - 7534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	9	1	109	3	Y	-0-					4
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					4

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
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	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 28 B WELL #: 34 RRCID -> 203973 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6024 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	21	1	339	3	Y	-0-					10
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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					10

APPLING 697 GU WELL #: 7 RRCID -> 204626 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7494 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	37	1	719	3	Y	-0-					-0-
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	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 2 RRCID -> 206415 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6023 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		58	-0-	58	114	58	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 WELL #: 18 RRCID -> 206456 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7441 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	18	1	345	3	Y	4					44
							4	9									
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	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					44

APPLING 698 WELL #: 16 RRCID -> 208679 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7474 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	37	1	727	3	Y	2					6
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					8

APPLING 698 WELL #: 19 RRCID -> 208913 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					2
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					2

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					80
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	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					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
05	341	N	298	-0-	-43	-0-	14	1	282	3	Y	2					4
							2	9									
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	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	21	1	46	3	N	3	17	1			20
							3	9									
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					19

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
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-					11
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					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
05	14B DENY		4	-0-	4	148	4	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 WELL #: 23 RRCID -> 211770 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7543

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	111					Y	-0-					53
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					53

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	56	1	1096	3	Y	3					7
							3	9									
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	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	124	N	70	-0-	-54	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					48
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					29

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
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	3					26
							3	9									
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	56	1	1093	3	Y	-0-					15
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					3

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-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
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	19	1	375	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-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
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	40	1	776	3	Y	-0-					11
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					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
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	297	3	3	9	Y	3					39
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	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 38 RRCID -> 233688 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5919 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	241	-0-	-441	-0-	26	1	215	3	Y	-0-					7
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	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					18

CHATO 28 D WELL #: 39 RRCID -> 233689 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5967 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95	3	Y	-0-					4
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					4

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	1333	N	1212	-0-	-121	-0-	91	1	1121	3	Y	-0-					23
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	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					23

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
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	108	1	469	3	Y	2					12
							2	9									
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	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					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
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	23	1	187	3	Y	-0-					16
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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	40	1	326	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
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	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					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
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	137	3	Y	1					7
							1	9									
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					16

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT RMG LAND WELL #: 2201 RRCID -> 234009 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6030 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	86	1	564	3	Y	5	23	1			6
							6	9									
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	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					17

AMG CHATO 25 C WELL #: 44 RRCID -> 234010 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	91	1	749	3	Y	-0-					-0-
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	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 C WELL #: 48 RRCID -> 235515 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6013 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	28	1	234	3	Y	4	8	1			1
							4	9									
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	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	434	N	265	-0-	-169	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-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
05	806	N	654	-0-	-152	-0-	32	1	618	3	N	4					16
							4	9									
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	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					29

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	558	N	513	-0-	-45	-0-	57	1	456	3	N	-0-					-0-
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	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 45 RRCID -> 236196 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5902 - 7674

05	589	N	560	-0-	-29	-0-	61	1	499	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 C WELL #: 52 RRCID -> 236433 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6022 - 7790

05	124	N	34	-0-	-90	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					14

AMG CHATO 25 C WELL #: 43 RRCID -> 237935 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5888 - 7658

05	372	N	335	-0-	-37	-0-	36	1	299	3	Y	-0-					-0-
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 695 WELL #: 43 RRCID -> 239635 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7469 - 7510

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	3	Y	-0-					-0-
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 695 WELL #: 46 RRCID -> 241868 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	3	Y	-0-					-0-
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	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 3 RRCID -> 241871 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7661 - 7691

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	36	1	157	3	Y	3					7
							3	9									
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					7

APPLING 697 GU WELL #: 6 RRCID -> 241922 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 5868 - 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
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	5					26
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

VT COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 2 RRCID -> 242025 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7636 - 7656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	205	-0-	-74	-0-	38	1	164	3	Y	3					14
							3	9									
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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					14

APPLING 695 WELL #: 45 RRCID -> 242031 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5857 - 7492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT RMG LAND WELL #: 2202 RRCID -> 243049 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6064 - 7791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	677	N	677	-0-	-0-	-0-	90	1	583	3	Y	4	22	1			5
							4	9									
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	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					16

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT NYE RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 243052 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6030 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	513	-0-	-417	-0-	155	1	351	3	N	6	24	1			26
							7	9									
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	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					26

VT GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2802 RRCID -> 243077 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 7722

05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	231	1	523	3	Y	3					7
							3	9									
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	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					3

VT RMG LAND WELL #: 2203 RRCID -> 243368 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784

05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	97	1	630	3	Y	5	22	1			4
							6	9									
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	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					15

CHATO 28 C WELL #: 49 RRCID -> 243844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6030 - 7752

05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
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	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLLA 7 WELL #: 3 RRCID -> 245145 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6033 - 7712

05	806	N	630	-0-	-176	-0-	47	1	583	3	Y	-0-					22
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	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					62

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 23 WELL #: 22 RRCID -> 247979 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5902 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	N	-0-					-0-
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					1

GOLLA 7 WELL #: 5 RRCID -> 248919 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6042 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	82	1	1020	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-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
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	11	1	60	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 "C" WELL #: 53 RRCID -> 251823 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6037 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	80	1	662	3	Y	5	9	1			3
							6	9									
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	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					10

APPLING 695 WELL #: 50 RRCID -> 254204 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5601 - 5612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					5
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					5

APPLING 9 WELL #: 29 RRCID -> 264677 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	331	3	Y	-0-					2
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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					2

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN TR. 4 WELL #: 23H RRCID -> 271421 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8093 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1032	3	39	9	N	35					65
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	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 9H RRCID -> 272887 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8039 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	3085	-0-	-1565	-0-	147	1	2802	3	Y	124	127	1			28
							136	9									
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	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	27	1	142	3	Y	-0-					40
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					14

APPLING WELL #: 13H RRCID -> 275271 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8812 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	5485	-0-	-560	-0-	269	1	5129	3	Y	79	79	1			18
							87	9									
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	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					21

APPLING WELL #: 12H RRCID -> 275273 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7729 - 12457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2739	-0-	-454	-0-	134	1	2557	3	Y	44	48	1			14
							48	9									
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	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					21

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING WELL #: 200H RRCID -> 294782 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8570 - 13453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217011	X	44907	-0-	-172104	-0-	697 1252	1 9	42958	3	Y	1138	1151	1			92
06	45150	X	40156	-0-	-4994	-0-	691 1063	1 9	38402	3	Y	966	980	1			78
07	46655	X	38556	-0-	-8099	-0-	725 974	1 9	36857	3	Y	885	826	1			137
08	46655	X	36151	-0-	-10504	-0-	531 879	1 9	34741	3	Y	799	832	1			104
09	45150	X	32089	-0-	-13061	-0-	517 760	1 9	30812	3	Y	691	714	1			81
10	44919	X	NO RPT	-0-	-44919	-0-					Y	NO RPT					81

APPLING WELL #: 201H RRCID -> 294783 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7770 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	298359	X	58175	-0-	-240184	-0-	900 1801	1 9	55474	3	Y	1637	1652	1			130
06	65850	X	51980	-0-	-13870	-0-	892 1485	1 9	49603	3	Y	1350	1373	1			107
07	68045	X	49902	-0-	-18143	-0-	937 1376	1 9	47589	3	Y	1251	1167	1			191
08	68045	X	46261	-0-	-21784	-0-	678 1233	1 9	44350	3	Y	1121	1169	1			143
09	65850	X	40595	-0-	-25255	-0-	652 1063	1 9	38880	3	Y	966	998	1			111
10	58187	X	NO RPT	-0-	-58187	-0-					Y	NO RPT					111

AMG CHATO 25 C WELL #: 42 RRCID -> 294921 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 5989 - 7599
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 06/01 -> 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6666	X	138	-0-	-6528	-0-	15	1	123	3	N	-0-					-0-
07	655	X	655	-0-	-0-	-0-	77 19	1 9	559	3	N	17					17
08	209	X	209	-0-	-0-	-0-	30 2	1 9	177	3	N	2					19
*09	179	X	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	N	-0-					19
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC 784823
GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 277786 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6373 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3193	X	1760	-0-	-1433	-0-	290 165	1 9	1305	3	N	150					611
06	3150	X	2654	-0-	-496	-0-	369 111	1 9	2174	3	N	101	355	1			357
07	3255	X	2961	-0-	-294	-0-	157 135	1 9	2669	3	N	123					480
08	3255	X	2953	-0-	-302	-0-	115 124	1 9	2714	3	N	113	179	1			414
09	3150	X	2723	-0-	-427	-0-	122 122	1 9	2479	3	N	111	176	1			349
10	2976	X	2898	-0-	-78	-0-	128 127	1 9	2643	3	N	115	175	1			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					-0-
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-

WINSLOW, O. H. WELL #: 25 RRCID -> 249835 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4652 - 4660

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING 9 WELL #: 33 RRCID -> 235419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4588 - 4594

05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-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

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
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	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12

DICKINSON, J. H. WELL #: RRCID -> 247598 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11480 - 11552

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
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	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

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-6107	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAVIS HIGGINS (RODESSA) 90992 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC. 035060
ALKEK UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 150905 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4698 - 4706

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14337	-0-	14337 B	221879	574	1	12358	2	N	1277	1327	1			136
							1405	9									
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									

STOREY REED B WELL #: 14H RRCID -> 293586 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7479 - 18018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14726	-0-	14726 B	235021	568	1	12289	2	N	1699	1761	1			218
							1869	9									
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									

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
05	0		16067	-0-	16067 B	292454	632	1	13640	2	N	1632	1704	1			146
							1795	9									
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									

STOREY REED D WELL #: 16H RRCID -> 293602 COMPL. DATE 03/14/2022 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7375 - 16646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		10136	-0-	10136 B	186861	365	1	7983	2	N	1625	1846	1			195
							1788	9									
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									

TRI BAR (OLMOS) 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
TRIPLE BAR RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 067154 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	290	1	1092	3	Y	-0-					42
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	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 7 RRCID -> 075752 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266

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

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 3 RRCID -> 078529 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	10	1	40	3	Y	-0-					-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 078530 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8264 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			Y	-0-					17
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 089720 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8208 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A. E. ET AL WELL #: B 1 RRCID -> 111298 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8215 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 112579 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8206 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	21	-0-	-134	-0-	6	1	15	3	Y	-0-					-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					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
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-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
05	527	N	276	-0-	-251	-0-	29	1	247	3	Y	-0-					85
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	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-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
05	217	N	176	-0-	-41	-0-	48	1	128	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 2SF RRCID -> 123997 COMPL. DATE 04/12/1986 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 6078 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	10	1	36	3	Y	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					6

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 5SF RRCID -> 138950 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6088 - 6098

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

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT FANSLER, LORRAINE WELL #: 7241 RRCID -> 142607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8272 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	116	1	261	3	N	2					3
							2	9									
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	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

VT FANSLER, LORRAINE WELL #: 7001 RRCID -> 142608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8284 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	5	1	12	3	N	1	13	1			18
							1	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

VT FANSLER, LORRAINE WELL #: 7242 RRCID -> 142671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	74	1	168	3	N	2					2
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	99	1	374	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 4 RRCID -> 158059 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8295 - 8347

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

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 3 RRCID -> 158060 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6076 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	61	1	230	3	Y	-0-					17
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	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					17

BAKER 64 WELL #: 1 RRCID -> 158356 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8312 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	212	-0-	-253	-0-	44	1	168	3	Y	-0-					46
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	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					46

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 3 RRCID -> 158357 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8296 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	16	1	62	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 4 RRCID -> 158819 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8335 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT			-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 4 RRCID -> 158834 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8290 - 8310

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

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 711 WELL #: 3 RRCID -> 160172 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8182 - 8211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	36	1	120	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					11

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 3 RRCID -> 160197 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8309 - 8343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	18	1	69	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 72 WELL #: 7 RRCID -> 160605 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8240 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	16					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 67 WELL #: 2 RRCID -> 160870 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8179 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	52	1	173	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	13	N	-0-	-0-	-13	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 72 WELL #: 16A RRCID -> 161132 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8128 - 8152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	56	-0-	-6	-0-	45	1	11	3	Y	-0-					15
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					15

LYSSY 76 1/2 WELL #: 8 RRCID -> 161133 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8245 - 8270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	346	-0-	-1049	-0-	26	1	312	3	Y	7	13	1			3
							8	9									
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	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					4

LYSSY 709 WELL #: 17 RRCID -> 161683 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8240 - 8271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	61	-0-	-1	-0-	14	1	47	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 69 WELL #: 29 RRCID -> 162997 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8308 - 8326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 67 WELL #: 7 RRCID -> 163066 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8215 - 8251

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 72 WELL #: 28 RRCID -> 163199 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8209 - 8235

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	N	1119	-0-	-617	-0-	86	1	1033	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 69 WELL #: 9 RRCID -> 163931 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8289 - 8305

05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	124	1	1476	3	Y	-0-					-0-
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 709 WELL #: 18 RRCID -> 164452 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8241 - 8258

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 69 WELL #: 31 RRCID -> 164927 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8280 - 8301

05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	3	Y	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	106					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 4 RRCID -> 165034 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8308 - 8342

05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	3	Y	-0-					-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					3

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 5 RRCID -> 167505 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8343 - 8347

05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	231	1	869	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					1

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ALEXANDER, M. M. ET AL 709 WELL #: 1 RRCID -> 167519 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8295 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	214	1	561	3	Y	-0-					23
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	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					4

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 6 RRCID -> 167691 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8356 - 8380

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

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 8 RRCID -> 167765 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8278 - 8314

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

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: C 7 RRCID -> 167930 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8342 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	368	1	1389	3	Y	-0-					4
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	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 71 WELL #: 14 RRCID -> 168678 COMPL. DATE 09/22/1987 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8302 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	64	-0-	64	121	52	1	12	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 71 WELL #: 12 RRCID -> 168679 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8240 - 8260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	94	1	314	3	Y	24					55
							26	9									
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	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					33

LYSSY "8" WELL #: 11 RRCID -> 168680 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8186 - 8216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	5	1	15	3	Y	-0-					-0-
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	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY "8" WELL #: 7 RRCID -> 168682 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7975 - 8167

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	3	1	9	3	Y	-0-					-0-
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	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	72	1	243	3	Y	-0-					-0-
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	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	9	1	30	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: C 8 RRCID -> 169398 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8384 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	143	1	540	3	Y	5					8
							6	9									
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					12

LYSSY "8" WELL #: 2 RRCID -> 169726 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8170 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 7 RRCID -> 169784 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8342 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	206	1	775	3	Y	-0-					2
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	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					4

VOLPE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 171312 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8347 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	179	1	677	3	N	-0-					40
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	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					40

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
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	50	1	190	3	N	-0-					9
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 1 RRCID -> 175066 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 6073 - 6081

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

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 4SF RRCID -> 175376 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6126 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	Y	-0-					-0-
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	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 11SF RRCID -> 176324 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8433 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	489	-0-	-7	-0-	102	1	383	3	Y	4					51
							4	9									
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	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					56

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 9SF RRCID -> 176325 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6100 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	38	-0-	-55	-0-	8	1	30	3	Y	-0-					1
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 7SF RRCID -> 176340 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6078 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	136	-0-	-112	-0-	29	1	107	3	Y	-0-					-0-
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	713	N	595	-0-	-118	-0-	125	1	470	3	Y	-0-					60
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	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					60

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 10SF RRCID -> 177542 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6114 - 6125

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

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 8 RRCID -> 178340 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8423 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	46	1	174	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 6 RRCID -> 179177 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 6123 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	22	-0-	-9	-0-	5	1	17	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-

VOLPE-SCHOOLFIELD 62 WELL #: 2 RRCID -> 179620 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6167 - 6176

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

LYSSY 67 WELL #: 8 RRCID -> 181197 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8202 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	11	1	36	3	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 13SF RRCID -> 181198 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6156 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					1

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	26	1	96	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	15	1	98	3	Y	2					2
							2	9									
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					2

VT UNO MAS -A- WELL #: 1 RRCID -> 202442 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8320 - 8335

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

VT UNO MAS -A- WELL #: 5 RRCID -> 202443 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8370 - 8386

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

VT UNO MAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 202445 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8376 - 8390

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

VT UNO MAS -A- WELL #: 4 RRCID -> 202446 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8346 - 8368

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	60	1	227	3	Y	-0-					1
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					5

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
D.W. TRI-BAR 712 "B" WELL #: 3 RRCID -> 204353 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8205 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	612	1	1609	3	Y	16					16
							18	9									
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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					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
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	120	1	1031	3	N	22					40
							24	9									
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	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					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
05	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	381	1	1001	3	Y	-0-					39
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	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					15
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					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
05	217	X	11	-0-	-206	-0-	2	1	9	3	N	-0-					30
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					30

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
05	217	N	65	-0-	-152	-0-	65	3			Y	-0-					2
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	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					2

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARZA-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 220045 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8334 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER 64 WELL #: 2 RRCID -> 220738 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8261 - 8288

05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	291	1	1096	3	Y	-0-					11
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					11

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 6 RRCID -> 220833 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8291 - 8337

05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	45	1	169	3	Y	-0-					-0-
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 686 WELL #: 1 RRCID -> 224976 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7772 - 7820

05	14B2 EXT		55	-0-	55	84	13	1	42	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 71 WELL #: 25 RRCID -> 242027 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8245 - 8268

05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	368	1	1231	3	Y	19					42
							21	9									
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	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					24

LYSSY 71 WELL #: 26 RRCID -> 247486 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8310 - 8327

05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	213	1	49	3	Y	-0-					15
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					15

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 745 WELL #: 35 RRCID -> 251759 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8291 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	28 14	1 9	502	3	Y	13	59	1			11
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 13	1 9	34	3	Y	12					23
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					23

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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-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
05	62	X	10	-0-	-52	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING TRUST WELL #: 3 RRCID -> 271915 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8126 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	18 79	1 9	49	3	N	72	235	1			-0-
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	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY GU B WELL #: 7H RRCID -> 272514 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8994 - 13381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	184 97	1 9	617	3	N	88					167
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	194 39	1 9	584	3	N	35	180	1			22
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	163 51	1 9	650	3	N	46					68
08	899	N	816	-0-	-83	-0-	127 61	1 9	628	3	N	55	80	1			43
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	179 20	1 9	637	3	N	18	43	1			18
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					18

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ALEXANDER-MANDEL 1762 WELL #: 1H RRCID -> 277011 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8572 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	756	-0-	-112	-0-	200	1	525	3	N	28					75
							31	9									
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	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					54

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
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

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-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-

ALTIZER, MINNIE LEE WELL #: 1 RRCID -> 000499 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10363 - 10400

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-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-

COE, HAZEL WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 000500 COMPL. DATE 10/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 10388

05	868	N	778	-0-	-90	-0-	778	2			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -11- WELL #: 1 RRCID -> 062055 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

05	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-					-0-
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-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
ALTIZER, MINNIE LEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 073987 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	1876	-0-	-201	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN, ADAH -11- WELL #: 2 RRCID -> 089368 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036

05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -A- WELL #: 49C RRCID -> 150759 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146

05	4898	X	3875	-0-	-1023	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -A- WELL #: 49D RRCID -> 157635 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365

05	1643	N	1632	-0-	-11	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
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-

ALTIZER WELL #: 6B RRCID -> 159023 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383

05	5022	X	3940	-0-	-1082	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
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-

ALTIZER WELL #: 4B RRCID -> 159418 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358

05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
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-

ALTIZER WELL #: 8B RRCID -> 160619 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987

05	4185	X	3957	-0-	-228	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
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-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
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
05	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-	13246	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	186	N	76	-0-	-110	-0-	76	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	1674	N	1663	-0-	-11	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	2759	N	2668	-0-	-91	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-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-

ALTIZER "B" WELL #: 15 RRCID -> 177215 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
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-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
ALTIZER 48A WELL #: 1 RRCID -> 188371 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3635	-0-	-364	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -A- WELL #: 49F RRCID -> 203659 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1530	-0-	-1570	2063	1530	2			N	-0-					-0-
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-

COE, H. W. WELL #: 27 RRCID -> 203662 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	5733	-0-	-188	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
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-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
GUIDA ROSE WELL #: 1 RRCID -> 000505 COMPL. DATE 05/12/1951 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9918 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	4061	X	3535	-0-	-526	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	4433	X	3868	-0-	-565	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
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-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

THREE FORKS RESOURCES, LLC 857666
CAUTHORN, ADDAH WELL #: 1010 RRCID -> 052352 COMPL. DATE 03/03/1972 TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A

05	620 N	561	-0-	-59	-0-	561	2			N	-0-					-0-
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-

BROWN, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 077182 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10260 - 10305

05	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN 3 WELL #: 2 RRCID -> 174615 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9531 - 9901

05	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN 3 WELL #: 3 RRCID -> 198088 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897

05	3100 N	2270	-0-	-830	1232	2270	2			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN 3 WELL #: 4 RRCID -> 207229 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 9909

05	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
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-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
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
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2		N	-0-			-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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
05	2300	N	2111	-0-	-189	-0-	2111	2		N	-0-			-0-
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-

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
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2		N	-0-			-0-
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-

CAUTHORN -G- WELL #: 1 RRCID -> 084357 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2		N	-0-			-0-
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-

CAUTHORN -C- WELL #: 2 RRCID -> 090529 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2		N	-0-			-0-
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-

CAUTHORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 090878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2		N	-0-			-0-
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-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CAUTHORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 157238 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 161637 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10000 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2658	-0-	-442	6338	2658	2			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -C- WELL #: 3 RRCID -> 162573 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	4646	-0-	-841	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -C- WELL #: 4 RRCID -> 167369 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
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-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
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
05	1581	N	1135	-0-	-446	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	3627	X	3218	-0-	-409	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	4030	X	1818	-0-	-2212	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -E- WELL #: 2 RRCID -> 176763 COMPL. DATE 01/16/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN "G" WELL #: 2 RRCID -> 178535 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CAUTHORN -D- WELL #: 8 RRCID -> 178552 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1324	-0-	-660	-0-	1324	2		N	-0-			-0-
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-

CAUTHRON -D- WELL #: 9 RRCID -> 183314 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772

05	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2		N	-0-			-0-
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-

CAUTHORN -G- WELL #: 3 RRCID -> 183454 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10076

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
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-

CAUTHRON "C" WELL #: 8 RRCID -> 184831 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960

05	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2		N	-0-			-0-
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-

CAUTHORN "B" WELL #: 8 RRCID -> 187732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004

05	2170	X	2016	-0-	-154	-0-	2016	2		N	-0-			-0-
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-

CAUTHORN -H- WELL #: 1 RRCID -> 196277 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784

05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2		N	-0-			-0-
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-

CAUTHORN -J- WELL #: 1 RRCID -> 205493 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750

05	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2		N	-0-			-0-
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-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
J. A. RANCH -L- WELL #: L 1 RRCID -> 206313 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		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

05	1054	N	937	-0-	-117	-0-	937	2			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -B- WELL #: 9 RRCID -> 214219 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10100 - 10158

05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
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-

J. A. RANCH -L- WELL #: 3 RRCID -> 214598 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678

05	155	N	30	-0-	-125	-0-	30	2			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -F- WELL #: 5 RRCID -> 222926 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085

05	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
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-

RANCH. J. A. -L- WELL #: 4 RRCID -> 228005 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951

05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
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-

RANCH, J. A. -K- WELL #: 3 RRCID -> 228675 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		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
05	3937	X	3401	-0-	-536	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	4898	X	2500	-0-	-2398	-0-	144	1	2356	2	N	-0-					-0-
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-

EARWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165336 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992

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

EARWOOD G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 165533 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	32	1	530	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY G.U. 1 WELL #: 1C RRCID -> 167314 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	68	1	1111	2	N	-0-					-0-
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-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EARWOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 167865 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8722 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	6631	-0-	-716	-0-	382	1	6249	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY "A" WELL #: 2C RRCID -> 168438 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8750 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	80	1	1315	2	N	-0-					-0-
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-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 169387 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2598	N	2215	-0-	-383	-0-	128	1	2087	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		429	-0-	429	854	25	1	404	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	97	1	1578	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	54	1	882	2	N	-0-					-0-
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-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	129	1	2104	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 177421 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	67	1	1092	2	N	-0-					-0-
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-

EARWOOD "A" WELL #: 8 RRCID -> 177565 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9025 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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-

EARWOOD "A" WELL #: 9 RRCID -> 178614 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9162 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	70	1	1151	2	N	-0-					-0-
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-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD "45" WELL #: 2 RRCID -> 179619 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8876 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	2410	-0-	-8	-0-	139	1	2271	2	N	-0-			-0-
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-

NEWBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 181110 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8770 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	899	N	150	-0-	-749	-0-	9	1	141	2	N	-0-			-0-
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-

EARWOOD "A" WELL #: 11 RRCID -> 181112 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	39	1	634	2	N	-0-			-0-
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-

WHITEHEAD 45 WELL #: 4 RRCID -> 181621 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	242	1	3953	2	N	-0-			-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	433	N	433	-0-	-0-	-0-	25	1	408	2	N	-0-			-0-
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-

EARWOOD G. U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 181819 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946

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

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD 45 WELL #: 3 RRCID -> 182081 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8930 - 9090

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

EARWOOD "B" WELL #: 6 RRCID -> 185132 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8920 - 9076

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	496	N	400	-0-	-96	-0-	23	1	377	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY A WELL #: 4 RRCID -> 194616 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 8974

05	7378	X	7344	-0-	-34	-0-	423	1	6921	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2C RRCID -> 195698 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864

05	775	N	607	-0-	-168	-0-	35	1	572	2	N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD "45" WELL #: 5 RRCID -> 196406 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	806	N	627	-0-	-179	-0-	36	1	591	2	N	-0-					-0-
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-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EARWOOD "A" WELL #: 12 RRCID -> 197156 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2299	X	2131	-0-	-168	-0-	123	1	2008	2	N	-0-					-0-
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-

EARWOOD G. U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197966 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	106	1	1735	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 197969 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1061	-0-	-117	-0-	61	1	1000	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198498 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	303	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	71	1	1153	2	N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD "46" WELL #: 1 RRCID -> 199658 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	40	1	651	2	N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD "46" WELL #: 2 RRCID -> 205802 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	239	1	3907	2	N	-0-					-0-
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-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD "45" WELL #: 7 RRCID -> 206411 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4089	X	2900	-0-	-1189	-0-	167	1	2733	2	N	-0-			-0-
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-

WHITEHEAD "46" WELL #: 3 RRCID -> 211611 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082

05	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	60	1	988	2	N	-0-			-0-
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-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 214325 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	287	1	4697	2	N	-0-			-0-
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-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 220305 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920

05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	44	1	723	2	N	-0-			-0-
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-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 220306 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926

05	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	109	1	1787	2	N	-0-			-0-
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-

NEWBY 151 "D" WELL #: 5 RRCID -> 220398 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	744	N	672	-0-	-72	-0-	39	1	633	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	41	1	674	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	91	1	1495	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	2534	N	1437	-0-	-1097	-0-	83	1	1354	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	247	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 224977 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8765 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD "45" WELL #: 8 RRCID -> 242033 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8972 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD BOX (OLMOS) 95148 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
OXSON CO. 630596
I.T. PRYOR - WARD BOX WELL #: 1 RRCID -> 142612 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2660 - 2661

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 6 RRCID -> 106671 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10231 - 10395

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

WASHBURN (EDWARDS) //CONT.// 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 7 RRCID -> 135425 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10273 - 10364

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

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 9 RRCID -> 144748 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10272 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 10 RRCID -> 161512 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2023 - WELL PLUGGED 9/13/2023

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 11 RRCID -> 221403 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10283 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
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

WASHBURN RANCH, WEST (4800) //CONT.// 95341 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC //CONT.// 072671
SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 5 RRCID -> 178920 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 4784 - 4798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT BECKMAN, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	64	1	333	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

VT BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	195	1	1024	2	N	-0-					-0-
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	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
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	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	3813	X	1154	-0-	-2659	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
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	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					-0-
10	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-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
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
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	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079224 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	X	829	-0-	-1496	-0-	829	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					-0-
10	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-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
05	1116	X	951	-0-	-165	-0-	951	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					-0-
10	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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, 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
05	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
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	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-
10	775	X	NO RPT	-0-	-775	-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
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
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	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1H RRCID -> 201559 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14503 - 16899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 208 RRCID -> 213951 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12992 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10013	X	-0-	-0-	-10013	-0-					N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	7564	X	2028	-0-	-5536	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
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	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT					-0-
10	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4123					N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 9 RRCID -> 220810 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13935 - 14815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
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	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-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
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	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
05	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					-0-
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKENEY-KRUEGER WELL #: 4 RRCID -> 226893 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15063 PERF.13593 - 14963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
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	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					-0-
10	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-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
05	3689	X	132	-0-	-3557	-0-	132	3			N	-0-					-0-
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	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-
10	124	X	NO RPT	-0-	-124	-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
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 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
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
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	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1302	X	1133	-0-	-169	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
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	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					-0-
10	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS "36" WELL #: 2 RRCID -> 255988 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13757 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
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	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-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
05	930	N	554	-0-	-376	-0-	554	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	310	N	185	-0-	-125	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
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
05	3565	X	1658	-0-	-1907	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
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-

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

05	14B2 EXT		1124	-0-	1124	1124	1124	3			N	-0-					-0-
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	NO	RPT	-0-	-0-	6681					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	6681					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	6681					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 184946 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11936 - 11996

05	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ARLEDGE WELL #: 308 RRCID -> 220005 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11544 - 11672

05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 14 RRCID -> 228674 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11680 - 11832

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 608 RRCID -> 230061 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 3604 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
MILLS WELL #: 218 RRCID -> 074939 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2778 - 2808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID WELL #: 3012 RRCID -> 120515 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3345 - 3401

05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE WELL #: 1358 RRCID -> 212888 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3495 - 3764

05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID A WELL #: 7012 RRCID -> 212890 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4600

05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID A WELL #: 2012 RRCID -> 213268 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3905 - 4106

05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
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	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O, NORTH (WOLFCAMP) 97476 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
KINCAID WELL #: 1012 RRCID -> 099242 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 12797 PERF. 3275 - 3326

05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O, NORTH (WOLFCAMP) //CONT.// 97476 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
KINCAID WELL #: 1064 RRCID -> 187461 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3104 - 3414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIFORD (1650) 97660 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
LA RONYA OIL & GAS 487108
BUCHANAN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 086176 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1668 - 1678

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

05	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	1		N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 17 T RRCID -> 094324 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2890 - 2910

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 30 T RRCID -> 096408 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2674 - 2702

05	31	N	27	-0-	-4	B	-0-	27	1		N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 63 T RRCID -> 100166 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2908 - 2936

05	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	1		N	-0-					-0-
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-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 59 T RRCID -> 100551 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2752 - 2783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	1			N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 79 T RRCID -> 102559 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2765 - 2788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	27	-0-	-4	B	-0-	27	1			N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 93 T RRCID -> 102696 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2920 - 2942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	23	-0-	-8	B	-0-	23	1			N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 141 C RRCID -> 106224 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2750 - 2760

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

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
05	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 12 RRCID -> 110834 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2595 - 2599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	1			N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 64 RRCID -> 113235 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2592 - 2596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	1			N	-0-					-0-
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-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 143 RRCID -> 118191 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2944 - 2952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	1			N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 45 RRCID -> 125281 COMPL. DATE 09/21/1987 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2868 - 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
05	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	1			N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 200 RRCID -> 130996 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2619 - 2625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 125 RRCID -> 131854 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2898 - 2904

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

PRYOR RANCH WELL #: 190 RRCID -> 135052 COMPL. DATE 05/17/1990 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2598 - 2606

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

WINN-DULCE (BRACERO-OIL) 98075 210 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 206 RRCID -> 112578 COMPL. DATE 02/15/1984 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2637 - 2652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (BRACERO 2825) 98075 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 175 T RRCID -> 106222 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2825 - 2831

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

WINN-DULCE (BRACERO 2865) 98075 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 177 T RRCID -> 106228 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2864 - 2872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 3 T RRCID -> 094152 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2704 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 32 T RRCID -> 094315 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 20 T RRCID -> 094317 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 4 C RRCID -> 094319 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914

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

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 11 T RRCID -> 094320 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2830 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	1			N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 29 T RRCID -> 095064 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	1			N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 61 T RRCID -> 100438 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792

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

PRYOR RANCH WELL #: 63 C RRCID -> 100548 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2834 - 2852

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	1			N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 121 T RRCID -> 104254 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	1			N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 180 T RRCID -> 107059 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006

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

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 9 RRCID -> 127883 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2814 - 2819

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

05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 130831 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786

05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 25 RRCID -> 131507 COMPL. DATE 08/02/1989 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

PRYOR RANCH WELL #: 160 RRCID -> 131508 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2400 - 2408

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

PRYOR RANCH WELL #: 14 RRCID -> 132336 COMPL. DATE 09/23/1989 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2897 - 2905

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

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
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 186 RRCID -> 116837 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2622

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 124933 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2574 - 2579

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 184 RRCID -> 130997 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 2807 PERF. 2576 - 2580

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

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
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	1			N	-0-					-0-
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-

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
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (ESCONDIDO) //CONT.// 98075 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 62 RRCID -> 129756 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 1930 - 1944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					-0-
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-

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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

PRYOR RANCH WELL #: 3 C RRCID -> 094142 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2436 - 2452

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 17 C RRCID -> 094330 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2534 - 2546

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 9 C RRCID -> 094331 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2522 - 2540

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

PRYOR RANCH WELL #: 11 C RRCID -> 094332 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2496 - 2512

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 61 C RRCID -> 100549 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2510 - 2520

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 59 C RRCID -> 100550 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2384 - 2400

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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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-

PRYOR RANCH WELL #: 129 RRCID -> 106193 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2604 - 2607

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 175 C RRCID -> 106221 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2553 - 2559

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

PRYOR RANCH WELL #: 151 C RRCID -> 106226 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2510 - 2524

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER) 98075 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 13 T RRCID -> 094821 COMPL. DATE 04/20/1988 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2584 - 2592

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

PRYOR RANCH WELL #: 39 RRCID -> 097975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2584 - 2618

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

PRYOR RANCH WELL #: 77 T RRCID -> 103974 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2523 - 2533

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER) //CONT.// 98075 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 105664 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2278 - 2284

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

PRYOR RANCH WELL #: 180 C RRCID -> 107060 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2610 - 2614

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

PRYOR RANCH WELL #: 163 RRCID -> 122467 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2576 - 2582

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2600) 98075 545 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 177 C RRCID -> 106227 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2600 - 2607

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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4C RRCID -> 214307 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12206 - 12230

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	184	1	390	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	49	1	103	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-